Информация по аварийности электросетевых объектов ПАО "Россети Кубань" за 2023 год

Территориальная зона деятельности ПАО "Россети Кубань"	Тип ЭУ	Класс напр.	Диспетчерское наименование	№ акта расследования причин аварии	Дата		Описание причин аварий		Противоаварийные мероприятия	Дата	
					возникновения события	восстановления нормальной (до аварийной) схемы	организационная причина аварии	техническая причина повреждения оборудования		прекращения электроснабжения потребителей	восстановления электроснабжения потребителям
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая	1	02.01.2023	02.01.2023	В результате запуска пиротехники неустановленными лицами в пролёте опор № 329-330 произошло перекрытия между проводами фаз "В" и "С".	В результате воздействия продуктов горения пиротехники произошло электродуговое перекрытие между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №329-330.	Направить письмо в администрацию Кошехабльского района о необходимости доведения до сведения населения о запрете использования пиротехники в охранной зоне ВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хаджох - Новосвободная	22	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева, из вне охранной зоны ВЛ, на провод фазы "А" в пролете опор №78-79.	В результате падения дерева, из вне охранной зоны ВЛ, на провод фазы "А" в пролете опор №78-79, произошло электродуговое перекрытие провод фазы "А", по кроне дерева, на землю.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Хаджох - Новосвободная, на наличие одиноко стоящих, во вне охранной зоне ВЛ, деревьев угрожающих падением.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	23	21.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева, из вне охранной зоны ВЛ Центральная – Северная с отпайками, на провод фазы "С" в пролете опор №201-202.	В результате падения дерева, из вне охранной зоны ВЛ, на провод фазы "С" в пролете опор №201-202, произошел обрыв провода фазы "С", с одновременным однофазным замыканием, на землю.	Выполнить обрезку одиноко стоящих деревьев, угрожающих падением из вне охранной зоны ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная	24	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение ветки дерева, из вне охранной зоны ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная, на провод и траверсу фазы "С", на опоре № 46.	В результате падения ветки дерева, из вне охранной зоны ВЛ, на провод и траверсу фазы "С", на опоре № 46, произошло электродуговое перекрытие между проводом фазы "С" и траверсой опоры № 46, по ветке дерева.	Выполнить обрезку одиноко стоящих деревьев, угрожающих падением из вне охранной зоны ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС ВЛ ВЛ	110 110 110	ПС 110/10 кВ Ходзь ВЛ 110 кВ Лабинск-1 - Ходзь ВЛ 110 кВ Ходзь - Мостовская	29	21.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло нарушение целостности аппаратного зажима спуска ВЛ 110 кВ Мостовская к ВЧ ЗС фазы "В".	В результате нарушения целостности аппаратного зажима спуска ВЛ 110 кВ Мостовская к ВЧ ЗС фазы "В", произошел его отрыв от ВЧ ЗС с последующим электродуговым перекрытием спуска на "землю".	Выполнить ТВК контактных соединений на ВЧЗС ПС 110 кВ Ходзь .	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Хамышки – Гузерипль	32	22.02.2023	24.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева, из вне охранной зоны ВЛ 35 кВ Хамышки – Гузерипль, на провод фазы "А" в пролете опор №27-28.	В результате падения дерева, из вне охранной зоны ВЛ, на провод фазы "А" в пролете опор №27-28, произошел обрыв провода фазы "С".	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 35 кВ Хамышки – Гузерипль, проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	35	18.03.2023	18.03.2023	Проведение пахотных работ в близи опоры №73 приводило к покрытию поверхности изоляторов пылью, что при выпадении утреней россы произошло увлажнение загрязненной части изоляторов с последующим перекрытием гирлянды изоляторов фаза "С".	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре 73.	Выполнить замену загрязненных гирлянд изоляторов в пролетах опор №71-101	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Северная	47	21.04.2023	22.04.2023	В результате некачественной протяжки, в заводских условиях, узла фиксации пробки слива масла, ТТ-110кВ фазы "В" ВЛ Центральная, произошла его разгерметизация.	В результате нарушения герметичности пробки слива масла ТТ-110кВ фазы "В" ВЛ Центральная, произошла утечка масла из ТТ.	Направить письмо производителю трансформаторов тока ТГМ-110, установленных на ПС 110/35/10/6 кВ Северная, на ВЛ 110 кВ Центральная, о рекомендациях по техническому обслуживанию (в паспорте оборудования отсутствуют).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская	48	25.04.2023	25.04.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А", на опоре №61, ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" с разрушением двух изоляторов из семи на опоре №61, ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская	Выполнить замену поврежденных изоляторов фазы "А", на опоре № 61 ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №60-62, ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская Выполнить верховой осмотр опор №60-62, ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Черемушки - Хаджох	51	29.04.2023	29.04.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В", на опоре №44, ВЛ 110 кВ Черемушки - Хаджох.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" с разрушением одного изолятора из восьми на опоре №44, ВЛ 110 кВ Черемушки - Хаджох.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №43-45, ВЛ 110 кВ Черемушки - Хаджох.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	53	09.05.2023	09.05.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №119 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская, продуктами жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре №119, ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская по продуктам жизнедеятельности птиц, с последующим повреждением одного изолятора из семи.	Включить в ремонтную программу установку ПЗУ и замену изоляторов на опоре №119 фазы "В" ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая	59	22.05.2023	22.05.2023	Воздействие элементом самолета АН-2, выполнявшего полет по химической обработке пастбищ, на грозотрос ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс, в пролете опор № 340 - 341.	В результате механического воздействия, элементом самолета АН-2, на грозотрос ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс, в пролете опор № 340 - 341, произошел его разрыв.	Направить письма главам муниципальных образований Республики Адыгея, Апшеронского и Белореченского района Краснодарского края, о необходимости инструктажа подрядчиков выполняющих работы на территории административных образований, на предмет соблюдения охранных зон, установленных законодательством РФ для объектов электроэнергетики.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Тульская	56	23.05.2023	23.05.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие вводов фаз «А», «В», «С» СВ-10 кВ, в ячейке КРУН-10 кВ СВ-10, на ПС 35 кВ Тульская.	В результате электродугового воздействие произошло перекрытие вводов фаз «А», «В», «С» СВ-10 кВ, с последующим электродуговым повреждением оборудования, в ячейке КРУН-10 кВ СВ-10, на ПС 35 кВ Тульская: СВ-10 кВ, ТТ-10 кВ, блоки ТМ, вторичная коммутация.	Установить дополнительные ОПН на 1 и 2 сш 10 кВ в ячейке СВ-10 Выполнить внеплановый ТВК ОПН 1 и 2 СШ 10 кВ	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Апшеронская - Нефтегорская	62	26.05.2023	26.05.2023	Опасное приближение на недопустимое расстояние к проводам ВЛ 35 кВ Апшеронская - Нефтегорская АГП сторонней организации.		Принять меры по включению ВЛ 35 кВ Апшеронская - Нефтегорская, после устранения технологического нарушения, по нормальной схеме.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь	63	26.05.2023	26.05.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В", на опорах №82 и №90, ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В", без нарушения целостности изоляторов, на опорах №82 и №90, ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №81-83, №89-91, ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь. Выполнить осмотр спусков грозотроса ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь в пролетах опор №81-91.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Шовгеновская	66	02.06.2023	03.06.2023	В результате нарушения технологии выполнения ремонтных работ (невыполнение очистки контактной поверхности) сотрудниками подрядной организации ООО «КубаньМастерСтрой», произошло увеличение сопротивления контактного соединения шлейфа фазы «В» ТН-110 кВ с 1 СШ 110 кВ.	В результате увеличения сопротивления контактного соединения шлейфа фазы «В» ТН-110 кВ с 1 СШ 110 кВ, произошел его нагрев до аварийных температур (160,2 градуса Цельсия)	Включить в программу первичного инструктажа для подрядных организаций, информацию об усилении контроля за контактными соединениями при выполнения средних и текущих ремонтов оборудования ПС 35 кВ и выше.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10/6 кВ Апшеронская	71	07.06.2023	07.06.2023	В результате скрытого дефекта произошло снижение сопротивления изоляции полимерного изолятора ввода фазы "С" МВ-35 ВЛ Заводская со стороны 2 СШ 35 кВ.	В результате нарушения электрической изоляции ввода фазы "С" МВ-35 ВЛ Заводская со стороны 2 СШ 35 кВ произошел его пробой.	Включить в многолетний график замену ввода 35 кВ фазы "С" МВ-35 ВЛ Заводская, со стороны ВЛ Заводская, на ПС 110 кВ Апшеронская.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс ВЛ 110 кВ Шовгеновская - Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	74	11.06.2023	11.06.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А", на опоре №176, ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" с разрушением двух изоляторов из восьми на опоре №176, ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская.	Выполнить замену поврежденных изоляторов гирлянды фазы "А", на опоре № 176, ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская. Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №175-177 ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110 35	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная ВЛ 35 кВ Северная – Кужорская	77	14.06.2023	15.06.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие провода фазы "А" на землю, в пролете опор №4-5, ВЛ 110 кВ Черемушки-Северная.	Электродуговое повреждение (перегорание) провода фазы "А", в пролете опор №4-5, ВЛ 110 кВ Черемушки-Северная.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №4-5 ВЛ 110 кВ Черемушки-Северная. Выполнить осмотр контуров заземления опор №1-10. Выполнить проверку состояния заземлений (спусков) ГЗТ опор №1-10.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	79	21.06.2023	21.06.2023	В связи с несвоевременной вырубкой, произошло падение дерева (без внешнего воздействия) на провода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Тверская, в пролете опор №213-214 (2,2 км от ПС 220 кВ Тверская) из вне охранной зоны ВЛ.	В результате падения дерева на провода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Тверская, произошло электродуговое перекрытие по кроне дерева, фазы «С» на землю, в пролете опор №213-214.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская, по всей длине зоны эксплуатационной ответственности филиала, на предмет наличия угрожающих падением деревьев из вне охранной зоны. По результатам внеочередного ИТР осмотра ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская определить укрупненные объемы необходимого расширения просеки ВЛ. Направить письмо в адрес заместителя Генерального директора по техническим вопросам - Главного инженера ПАО «Россети Кубань» Михайлова В.А. и заместителя Генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «Россети Кубань» Коржаневского В.А. о необходимости включения расширения просеки ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», с учетом выявленных объемов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110/35/10 кВ Шовгеновская	80	22.06.2023	22.06.2023	Проникновение в ячейку КВЛ-10 "Резера" животного (кошки)	В результате проникновения в ячейку КВЛ-10 "Резера" животного (кошки) произошло электродуговое перекрытие фаз "А", "В", "С" 1 сш 10 кВ.	Выполнить внеплановый осмотр ячеек К-59 с кабельным вводом ПС 110/35/10 кВ Шовгеновская, на предмет наличия несанкционированного доступа животных	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	81	25.06.2023	25.06.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №25 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская, продуктами жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре №25, ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская по продуктам жизнедеятельности птиц, без повреждения изоляторов.	Выполнить установку ПЗУ и чистку изоляторов на опоре №25 фазы "В" ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки ПС 110/35/10/6 кВ Черемушки	82	26.06.2023	27.06.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №159 продуктами жизнедеятельности птиц	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «С» на опоре №159 по продуктам жизнедеятельности птиц с последующим разрушением одного изолятора из гирлянды	Выполнить установку ПЗУ на опоре №159 и чистку гирлянды изоляторов фазы "С" ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки Провести инструктаж персоналу СРЗА принимающему участие в приемке оборудования РЗА после наладки, о необходимости привлечения особого внимания, на соответствие заданных параметров настройки, вычисляемым МП терминалами значениям величин.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	220 220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	85	26.06.2023	29.06.2023	В связи с несвоевременной вырубкой, произошло падение дерева (без внешнего воздействия) на провода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Тверская, в пролете опор №164-165 (19 км от ПС 220 кВ Тверская) из вне охранной зоны ВЛ.	В результате падения дерева на провода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Тверская, произошло электродуговое перекрытие по кроне дерева, фазы «С» на землю, в пролете опор №164-165.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская, по всей длине зоны эксплуатационной ответственности филиала, на предмет наличия угрожающих падением деревьев из вне охранной зоны. По результатам внеочередного ИТР осмотра ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская определить объем необходимого расширения просеки ВЛ. Направить письмо в адрес заместителя Генерального директора по техническим вопросам - Главного инженера ПАО «Россети Кубань» Михайлова В.А. и заместителя Генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «Россети Кубань» Коржаневского В.А. о необходимости включения расширения просеки ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», с учетом выявленных объемов. Направить письма в адрес ООО "Лукойл-Кубаньэнерго" и филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Кубанское ПМЭС о необходимости проверки корректности работы приборов ОМП.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Тульская	90	27.06.2023	27.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности фиксатора релейной планки приставки привода ПЭ-11 МВ ВЛ 10 кВ Т-2.	В результате потери механической прочности фиксатора релейной планки приставки привода ПЭ-11 МВ ВЛ 10 кВ Т-2 произошел отказ механизма отключения МВ.	Выполнить внеочередную, совместную с СРЗА, проверку работоспособности привода (ПЭ-11) ВВ-10 кВ ВЛ Т-2 на ПС 35 кВ Тульская. Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Т-2 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	27.06.2023	27.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	92	04.07.2023	04.07.2023	В связи с несвоевременной вырубкой, и угрозой падения дерева на провода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Тверская, в пролете опор №217-218 из вне охранной зоны ВЛ.	С целью предотвращения падения одиноко стоящего дерева, с возможным механическим воздействием на провода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Тверская, в пролете опор №217-218 из вне охранной зоны ВЛ	Направить письмо в адрес заместителя Генерального директора по техническим вопросам - Главного инженера ПАО «Россети Кубань» Михайлова В.А. и заместителя Генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «Россети Кубань» Коржаневского В.А. о необходимости включения расширения просеки ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», с учетом выявленных объемов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Черемушки	101	11.07.2023	12.07.2023	В результате крепления защитного кожуха кабельного лотка кровельным саморезом, длиной превышающей толщину стенки кабельного лотка, выполненного сотрудниками АО "Холдинг-ЭРСО", произошло нарушение изоляции жил кабеля токовых цепей ДЗТ стороны 35 кВ трансформатора Т-1.	В результате нарушения изоляции жил кабеля токовых цепей ДЗТ стороны 35 кВ трансформатора Т-1 произошло избыточное (ложное) срабатывание ДЗТ трансформатора Т-1, при воздействии атмосферного перенапряжения на ВЛ 35 кВ Черемушки-Промсточная.	Выполнить, совместно с подрядной организацией выполнявшей работы по титулу "Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ "Черемушки" с заменой трансформатора Т-3 2,5 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА и установкой трансформатора Т-4 мощностью 25 МВА", обследование металлических кабельных лотков на ОРУ 110, 35 кВ на ПС 110 кВ Черемушки, на наличие крепежных элементов угрожающих нарушением целостности изоляции кабелей вторичных цепей. Выполнить послеаварийный осмотр ВЛ 35 кВ Черемушки-Промсточная, на наличие последствий воздействия грозовых перенапряжений.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Белая – Беляевская с отпайкой на ПС Карьер Северный	103	19.07.2023	19.07.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянд изоляторов фаз "А","В","С" на траверсы опоры №56, ВЛ 35 кВ Белая – Беляевская с отпайкой на ПС Карьер Северный.	Электродуговое повреждение изоляторов в гирлянде фаз "А","В","С" на опоре №56, ВЛ 35 кВ Белая – Беляевская с отпайкой на ПС Карьер Северный.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №55, 56, 57 ВЛ 35 кВ Белая – Беляевская с отпайкой на ПС Карьер Северный. Выполнить осмотр контуров заземления опор №55, 56, 57 ВЛ 35 кВ Белая – Беляевская с отпайкой на ПС Карьер Северный	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	104	23.07.2023	23.07.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №14а ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская , продуктами жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «А» на опоре №14а, ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская по продуктам жизнедеятельности птиц, без повреждения изоляторов.	Выполнить установку дополнительного ПЗУ на опоре №14а фазы "А" ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Апшеронская – Заводская	113	08.08.2023	08.08.2023	На принадлежащей ООО «Нефтегазтехнология - Энергия», ПС 110 кВ Хадыженская, повреждение МВ-35 Т-2.		Приняты меры по включению ВЛ 35 кВ Апшеронская - Нефтегорская, после устранения технологического нарушения, по нормальной схеме.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	35	ПС 35/6 кВ Промсточная	114	14.08.2023	14.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности контактной части фазы "А" ЛР-35 ВЛ Черемушки.	В результате снижения механической прочности контактной части фазы "А" ЛР-35 ВЛ Черемушки произошло подплавление контактной части фазы "А" ЛР-35 ВЛ Черемушки, при увеличении нагрузок до 50% от номинала.	Выполнить внеплановый ТВК ЛР 35 кВ Черемушки на ПС 35 кВ Промсточная	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Апшеронская	115	16.08.2023	16.08.2023	В результате эксплуатации произошел износ конусного запора слива гидроэтатвора высоковольтного ввода ф "В" СМВ-110 кВ.	В результате износа конусного запора слива гидроэтатвора произошел утечка масла из высоковольтного ввода ф "В" СМВ-110 кВ	Выполнить внеочередной ИТР осмотр высоковольтных вводов СМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Апшеронская Выполнить учащенный осмотр на ПС 2200 кВ Черемушки и ПС 110 кВ Апшеронская выключателей 110 кВ на которых установлены ввода БМВ-110 производства ЗАО «Мосизолятор» на предмет герметичности в период высоких летних температур	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая ПС 110 кВ ДМ-8	119	24.08.2023	24.08.2023	А результате расстрела гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №207 произошло разрушения изоляторов с последующим перекрытием на траверсу опоры	В результате разрушения изоляторов в гирлянде фазы "В" произошло электродуговое перекрытие на траверсу опоры №207	Провести внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая на участке опор №185-215, на предмет выявления поврежденных изоляторов	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая	120	27.08.2023	28.08.2023	При выполнении тепловизионного контроля ВЛ 07.07.2023 не были выполнены схемно-режимные мероприятия в части создания нагрузки не менее 30% номинального тока, в результате чего не был выявлен дефект контактного сварного соединения шлейфа на опоре №220 на ранней стадии развития	Результате длительной эксплуатации произошло ухудшения физических свойств сварного соединения, а также в связи с развитием дефекта при предыдущем коротком замыкании ВЛ (24.08.2023 года) произошел обрыв (перегорание) шлейфа на опоре №220 фаза "В"	При формировании годового графика ТВК учитывать период максимальных нагрузок на ВЛ в соответствии с письмом "Россети Кубань" РК/006/1706 от 05.09.2023 Обеспечить проведение тепловизионного контроля на ВЛ при токе нагрузки более 30% номинального тока, при необходимости организовывать схемно-режимные мероприятия в соответствии с письмом "Россети Кубань" РК/006/1706 от 05.09.2023 Проработать с персоналом требования "Положения по организации и проведению тепловизионного контроля электрооборудования и ЛЭП"	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	СДТУ	110	Резервный канал СДТУ в направлении АдЭС- КРДУ	128	19.09.2023	20.09.2023	В результате повреждения стороннего ВОЛС, предоставляемого оператором, произошла потеря резервного канала связи СДТУ в направлении АдЭС - КРДУ (снижение резерва ДК и ТМ на КРДУ).		Обеспечить включение в работу резервного канала связи СДТУ в направлении АдЭС - КРДУ после устранения технологического нарушения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс ВЛ 110 кВ Шовгеновская - Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	133	28.09.2023	28.09.2023	В результате деятельности не установленных лиц был организован очаг открытого горения вне охранной зоны ВЛ, в пролёте опор №25а-26а (4,9 км от ПС 110 кВ Шовгеновская).	В результате горения порубочных остатков, находящихся вне охранной зоны ВЛ, в пролёте опор №25а-26а (4,9 км от ПС 110 кВ Шовгеновская), произошло перекрытие проводов фаз "В" и "С" по продуктам горения.	Направить письмо в администрацию Шовгеновского района о принятии мер по недопущению разведения костров в близи ВЛ всех классов напряжений.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Очистные сооружения – Пшехская	143	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева, из вне охранной зоны ВЛ 35 кВ Очистные сооружения – Пшехская, на провода фаз "А" и "В" в пролете опор №55-56.	В результате падения дерева, из вне охранной зоны ВЛ, произошло электродуговое перекрытие кроной дерева фаз "А" и "В", в пролете опор №55-56.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 35 кВ Очистные сооружения – Пшехская, проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ Выполнить совместный с представителями ООО «ТЭС» инженерный осмотр ВЛ 35 кВ Очистные сооружения – Пшехская	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Очистные сооружения ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь	145	08.10.2023	08.10.2023	08.10.2023 в 14:55, при 2-х фазном КЗ на ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь, на ПС 110 кВ Белореченская тяговая, в следствии неисправности комплекта защит блока ЭПЗ-1636 ВЛ 110 кВ Центральная, отключился МВ 110 кВ ВЛ Очистные сооружения, СМВ-110, ВТ2-35, ВТ2-27,5. При этом оказалась полностью обесточена ПС 35 кВ Пшехская. В результате порыва ветра произошло падение дерева длиной более 25 м стоявшего вне охранной зоны ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь, на провод в пролете опор №15-16	В результате падения дерева, из вне охранной зоны ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь, произошло электродуговое перекрытие кроной дерева фаз "В" и "С", в пролете опор №15-16.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь, проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ из вне охранной зоны ВЛ. В случае выявления нарушений разработать план мероприятий по их устранению. Проработать с персоналом филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС, ответственным за передачу оперативной информации Положение об оперативно-технологических взаимоотношениях между ПАО "Россети Кубань" и Северо-Кавказской дирекцией по энергообеспечению - СП Трансэнерго филиал ОАО "РЖД" от 08.12.2022, в части своевременности и объема передаваемой информации.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	144	08.10.2023	08.10.2023	Несвоевременное выявление избыточной длины шлейфа фазы "В", на опоре №50.	В результате длительного воздействия порывов ветра произошло приближение на недопустимое расстояние к телу анкерной угловой опоры шлейфа фазы "В" на опоре №50, что привело к электродуговому перекрытию воздушного изоляционного промежутка между проводом и телом опоры.	Установить обводные гирлянды изоляторов на фазе "В" ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Тверская-Куринская Тяговая ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая	149	09.10.2023	09.10.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А", на опоре №144, ВЛ 110 кВ Тверская-Куринская Тяговая.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" с разрушением одного изолятора из восьми на опоре №144, ВЛ 110 кВ Тверская-Куринская Тяговая.	Выполнить замену поврежденных изоляторов гирлянды фазы "А", на опоре № 144, ВЛ 110 кВ Тверская-Куринская Тяговая. Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №143-145 ВЛ 110 кВ Тверская-Куринская Тяговая. Выполнить осмотр спусков грозотроса на состояние целостности и технического состояния в пролетах опор №143-145 ВЛ 110 кВ Тверская-Куринская Тяговая	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская ПС 110 кВ Мартанская	146	21.10.2023	21.10.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №123 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская, продуктами жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре №123, ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская по продуктам жизнедеятельности птиц.	Выполнить установку ПЗУ на опоре №123, фаза "В", ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Ширванская – Черниговская	154	28.10.2023	29.10.2023	В результате повреждения оборудования в смежной электрической сети (АО "Нефтегазтехнологии-Энергия") произошло обесточение ВЛ 35 кВ Ширванская – Черниговская.		Обеспечить включение ВЛ 35 кВ Ширванская – Черниговская по нормальной схеме, после устранения технологического нарушения	28.10.2023	29.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	167	19.11.2023	23.11.2023	В результате выполнения погрузочно-разгрузочных работ, неустановленными лицами, в охранной зоне ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками, в пролёте опор № 75-76, произошло нарушение габарита между проводом фазы "В" и землей по неустановленной технике.	В результате нарушение габарита между проводом фазы "В" и землей на ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками, в пролёте опор № 75-76, по неустановленной технике, произошло перекрытия между проводом фазы "В" и землей, с нарушением целостности верхнего повива провода фазы "В".	Направить письмо собственнику карьера, на территории которого произошло технологическое нарушение на ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками, о прекращении хозяйственной деятельности в охранной зоне ВЛ.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Хатукай – Усть-Лабинск	174	25.11.2023	25.11.2023	Повреждение в смежной электрической сети (филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское ПМЭС).		Обеспечить включение ВЛ 35 кВ Хатукай – Усть-Лабинск по нормальной схеме, после устранения технологического нарушения	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 ПС 110 кВ ДМ-8	177	15.12.2023	15.12.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №11 продуктами жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре №11 по продуктам жизнедеятельности птиц с последующим разрушением одного изолятора из гирлянды.	Выполнить установку ПЗУ на опоре №11, над фазой "В" ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 Выполнить замену поврежденного изолятора фазы "В" на опоре №11 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Хаджох – Даховская	181	25.12.2023	25.12.2023	В результате налипания мокрого снега на провода и ГЗТ ВЛ 35 кВ Хаджох – Даховская, в пролете опор №46-48 (23 км от ПС 110 кВ Хаджох), произошло нарушение габарита проводов фаз "А" и "В", относительно друг друга.	В результате нарушения габарита проводов фаз "А" и "В" ВЛ 35 кВ Хаджох – Даховская, относительно друг друга, произошло их электродуговое перекрытие, в пролете опор №46-48.	Выполнить осмотр, с замером габарита, ВЛ 35 кВ Хаджох – Даховская в пролете опор №25-35.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп7-138	6	16.01.2023	16.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-10	14	17.01.2023	17.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 6/0,4 кВ Ф 84-129	24	20.01.2023	20.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-5.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-5 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-130	26	23.01.2023	23.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-31	34	27.01.2023	27.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 16 - 17 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 16 - 17 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв1-60	41	02.02.2023	02.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-165	53	06.02.2023	06.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/14 - 1/15 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/14 - 1/15 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Чр 3	12	13.02.2023	13.02.2023	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ, произошел обрыва вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 1/23 ВЛ 10 кВ Чр-3.	При налипании мокрого снега на провода произошло увеличение тяжения провода, приведшее к обрыву вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 1/23 ВЛ 10 кВ Чр-3 с последующим падением провода на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Чр-3, на предмет выявления деформации (растяжения) вязок, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при ТО текущего года.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Тв5	14	15.02.2023	15.02.2023	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ, произошел обрыва линейного провода фазы "А" в пролете опор № 7/4 - 7/5 ВЛ 10 кВ Тв-5.	При налипании мокрого снега на провода произошло увеличение тяжения провода, приведшее к обрыву линейного провода АС-50 фазы "А" с последующим падением провода на землю в пролете опор № 7/4 - 7/5 ВЛ 10 кВ Тв-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Тв-5 на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-28	75	17.02.2023	17.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл перехлест проводов в пролете опор № 3/7 - 3/8 Л-1.	В результате сильного порыва ветра произошел перехлест линейных проводов в пролете опор № 3/7 - 3/8 Л-1, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-28, на предмет выявления деформации (растяжения) провода, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса провода при ТО текущего года.	17.02.2023	17.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Чр 3	18	19.02.2023	19.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошел изгиб ветвей деревьев, стоящих вблизи охранной зоны ВЛ 10 кВ, с последующим касанием проводов ВЛ в пролете опор № 379 - 380 ВЛ 10 кВ Чр-3.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кронам деревьев.	Выполнить непланов ый осмотр участков ВЛ 10 кВ Чр-3 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп 7	25	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 113 - 114 ВЛ 10 кВ Нп-7.	В результате падения дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 113 - 114 произошел обрыв провода фазы "А" в пролете опор № 113 - 114, срыв изолятора провода фазы "В" на опоре №113, повреждение траверсы ТМ-1 и повреждение изоляторов ШФ-20Г на опоре № 113 ВЛ 10 кВ Нп-7.	Выполнить непланов ый осмотр участков ВЛ 10 кВ Нп-7 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Е7	26	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 9 ВЛ 10 кВ Е-7.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "В" с последующим падением провода на провод нижней фазы "А" на опоре № 9 ВЛ 10 кВ Е-7.	Выполнить внепланов ый осмотр ВЛ 10 кВ Е-7 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов, по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп 1	27	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение деревьев на провода ВЛ 10 кВ в пролетах опор № 98-99, № 100-101, № 102-103 ВЛ 10 кВ Нп-1.	В результате падения деревьев на провода ВЛ 10 кВ в пролетах опор № 98-99, № 100-101, № 102-103, произошел обрыв проводов фаз "А", "В", "С" в пролетах опор № 97 - 104, излом стоек опор № 101 и № 103, повреждение траверс и изоляторов на опорах № 97, № 99, № 101, № 103 ВЛ 10 кВ Нп-1.	Выполнить непланов ый осмотр участков ВЛ 10 кВ Нп-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См5-108	122	16.03.2023	16.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нп7-145	123	17.03.2023	17.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 7	136	22.03.2023	22.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 20 - 21 Л-5.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 20 - 21 Л-5 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 2	141	23.03.2023	23.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нп1 - 297	153	28.03.2023	28.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 14 - 15 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 14 - 15 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15	156	29.03.2023	29.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 8а - 8б Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 8а - 8б Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп 1	38	30.03.2023	30.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности линейного провода фазы "В" в пролете опор № 30 - 31 ВЛ 10 кВ Нп-1.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "В" и падение провода на землю в пролете опор № 30 - 31 ВЛ 10 кВ Нп-1.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 10 кВ Нп-1 на предмет выявления пролетов проводов имеющих признаки коррозии провода. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 3	162	03.04.2023	03.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ ТРП	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп 7 РП 10 кВ Нижегородское	40	04.04.2023	04.04.2023	В процессе эксплуатации произошло изменение свойств материалов изоляции ТТ 10 кВ фазы "С" в ячейке МВ 10 кВ ВЛ Нп-7.	В результате снижения сопротивления изоляции, произошел пробой ТТ 10 кВ фазы "С" на корпус конструкции ячейки МВ 10 кВ ВЛ Нп-7, с последующим однофазным замыканием на землю.	Выполнить замер сопротивления изоляции ТТ 10 кВ фаз "А" и "В" в ячейке МВ 10 кВ ВЛ Нп-7, при необходимости запланировать замену ТТ 10 кВ при ТО 2023 года.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 4	174	11.04.2023	11.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/7 - 2/8 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/7 - 2/8 Л-3 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 5	180	17.04.2023	17.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-171	191	20.04.2023	20.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 7	205	24.04.2023	24.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 19 - 20 Л-5.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 19 - 20 Л-5 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-10	216	28.04.2023	28.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-124	238	11.05.2023	11.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-24	240	11.05.2023	11.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/2 - 2/3 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/2 - 2/3 Л-3 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-27	243	12.05.2023	12.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-3 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-105	249	15.05.2023	15.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-108	251	16.05.2023	16.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 8	256	17.05.2023	17.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-31	259	18.05.2023	18.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-3 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-13	270	22.05.2023	22.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-28	275	24.05.2023	24.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 2/3 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 10 от опоры № 2/3 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-210	289	07.06.2023	07.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-285	295	08.06.2023	08.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е5-35	297	09.06.2023	09.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е7- 9	305	14.06.2023	14.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/5 - 2/6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/5 - 2/6 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е7- 9	332	22.06.2023	22.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К4-185	333	22.06.2023	22.06.2023	В результате несвоевременной вырубки деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ на опору № 3/3 ВЛ 0,4 кВ Л-3.	В результате падения дерева на опору № 3/3 произошел излом стойки опоры, приведший к ее падению на землю и обрыву проводов в пролете № 3/3 - 3/4 Л-3.	Выполнить непланов ый осмотр стойки опоры № 3/4 на предмет образования поперечных трещин тела опоры в момент динамического рывка при падении дерева на опору ВЛ 0,4 кВ.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-26	341	14.07.2023	14.07.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-12	342	17.07.2023	17.07.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Е9-14	346	21.07.2023	21.07.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-5.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 13 - 14 Л-5 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15	351	24.07.2023	24.07.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 7а - 7б Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 7а - 7б Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-16	361	03.08.2023	03.08.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/1 - 2/2 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/1 - 2/2 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-18	370	16.08.2023	16.08.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1 с последующим склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-20	375	21.08.2023	21.08.2023	В результате несвоевременной вырубки деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, произошло падение дерева на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 14 - 15 Л-1.	В результате падения дерева на провода ВЛ 0,4 кВ произошел срыв крепления и повреждение изоляции провода СИП в пролете опор № 14 - 15, приведшее к отключению АВ 0,4 кВ Л-1.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-20 на предмет выявления деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ. При необходимости произвести вырубку вышеуказанных деревьев.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-22	377	23.08.2023	23.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/99 А Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3/99А Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-23	394	28.08.2023	28.08.2023	В результате несвоевременной вырубки деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, произошло падение дерева на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	В результате падения дерева на провода ВЛ 0,4 кВ произошел срыв крепления и повреждение изоляции провода СИП в пролете опор № 5 - 6, приведшее к отключению АВ 0,4 кВ Л-1.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-23 на предмет выявления деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ. При необходимости произвести вырубку вышеуказанных деревьев.	28.08.2023	28.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Чр 3	129	20.09.2023	20.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "А" на опоре №371 ВЛ 10 кВ Чр 3.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки провода фазы "А" , с последующим касанием провода к заземляющему элементу траверсы опоры № 371 ВЛ 10 кВ Чр-3.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 10 кВ Чр 3 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Тв2	139	07.10.2023	07.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств изолятора фазы "В", приведшее к пробою изолятора на траверсу опоры № 19 ВЛ 10 кВ Тв-2.	Электродуговое повреждение изолятора ШС-10 фазы "В" в результате пробоя изолятора на траверсу опоры № 19 ВЛ 10 кВ Тв-2.	Выполнить непланowый верховой осмотр изоляторов фаз "А" и "С" на опоре № 19 ВЛ 10 кВ Тв-2 на предмет выявления признаков повреждения изоляторов в момент протекания токов однофазного замыкания на землю при пробое изолятора фазы "С". При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Чр 3	141	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия порыва ветра произошел заброс ветки дерева, стоящего вблизи охранной зоны ВЛ 10 кВ, на провода ВЛ 10 кВ Чр-3 в пролете опор № 45 - 46.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А" и "В" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне ветки дерева в пролёте опор № 45 - 46 ВЛ 10 кВ Чр-3.	Выполнить непланowый осмотр участков ВЛ 10 кВ Чр-3 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп 1	151	24.10.2023	24.10.2023	В результате проезда крупногабаритной техники (самосвал с поднятым кузовом) в пролете опор № 243 - 244 ВЛ 10 кВ Нп-1 произошёл динамический рывок проводов фаз "А", "В" и "С".	В результате динамического рывка произошел излом опор № 243, № 244, обрыв проводов трёх фаз в пролётах опор № 242 - 244, повреждение траверсы ТМ-1 на опоре № 243 и повреждение изоляторов на опорах № 243, № 244.	Выполнить непланowый осмотр опор № 242 и № 245 ВЛ 10 кВ Нп-1 на предмет выявления поперечных трещин тела опор, ослабления (растяжения) вязок проводов и повреждения изоляторов в момент динамического рывка проводов при проезде крупногабаритного транспорта под проводами ВЛ 10 кВ.	24.10.2023	24.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-241	418	25.10.2023	25.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3А Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3А Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-142	419	25.10.2023	25.10.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Апшеронский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Чр 3	171	29.11.2023	30.11.2023	В результате воздействия порывов ветра произошел обрыв вязки линейного провода фазы "А" на опоре № 324 ВЛ 10 кВ Чр-3.	В результате воздействия порывов ветра на провода ВЛ, произошел обрыв вязки линейного провода фазы "А" с последующим падением провода на траверсу опоры № 324 ВЛ 10 кВ Чр-3.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 10 кВ Чр-3 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Рп7-269/100	12	17.01.2023	17.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 1/2 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 41 от опоры № 1/2 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-231/160	27	23.01.2023	23.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 12 - 13 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 12 - 13 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В 1-23/160	29	24.01.2023	24.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 16 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 16 от опоры № 16 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от СКТП 10/0,4 кВ КВ КВ 3р3-145/250	33	26.01.2023	26.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 10 - № 11 Л-5.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 10 - № 11 Л-5 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк4-670/63	35	28.01.2023	28.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3/3 - № 3/4 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 3/3 - № 3/4 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ Бж 3-520/2*250	36	30.01.2023	30.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - № 6 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - № 6 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк4-76/100	50	03.02.2023	03.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 15 Б Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 10 от опоры № 15 Б Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пш3-302/100	55	06.02.2023	06.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-3	10	06.02.2023	06.02.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ на опору № 115 ВЛ 10 кВ Пп-3.	В результате падения дерева на опору ВЛ произошло: излом у основания земли стойки СВ-110-5, повреждение траверсы ТМ-1, повреждение изоляторов ШФ-20 и обрыв проводов фаз "А", "В" и "С" в пролете опор № 114 -116 ВЛ 10 кВ Пп-3.	Выполнить непланowый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пп-3 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М3-211/100	65	10.02.2023	10.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2 - 3 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2 - 3 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-304/100	66	10.02.2023	10.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/10 - 1/11 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/10 - 1/11 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-3	13	14.02.2023	14.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошёл обрыв вязок проводов фаз "В" и "С" на опоре № 60 ВЛ 10 кВ Пп-3.	В результате воздействия сильных порывов ветра произошёл обрыв вязок проводов фаз "В" и "С", с последующим падением проводов на траверсу опоры № 60 ВЛ 10 кВ Пп-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Пп-3, на предмет выявления деформации (растяжения) вязок, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при ТО текущего года.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от СКТП 10/0,4 кВ Р5-256/160	73	14.02.2023	14.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода в пролете опоре № 1/3 - 1/4 Л-2.	Обрыв линейного провода с последующим падением провода на землю в пролете опор № 1/3 - 1/4 Л - 2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р5-256, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-436/100	74	14.02.2023	14.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл перехлест проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-4.	В результате сильного порыва ветра произошел перехлест линейных проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-4, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-436, на предмет выявления деформации (растяжения) провода, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса провода при ТО текущего года.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-311/100	92	27.02.2023	27.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-153/100	93	27.02.2023	27.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 5 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 11 от опоры № 5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М3-218	97	28.02.2023	28.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 1/14 Л-3.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 19 от опоры № 1/14 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 1-32/160	98	28.02.2023	28.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 1/2 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 9 от опоры № 1/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-941	114	13.03.2023	13.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 2 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 20 от опоры № 2 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М7-334/63	118	15.03.2023	15.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ Р5-259/160	119	15.03.2023	15.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-149/100	121	16.03.2023	16.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 3А Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 13 от опоры № 3А Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В 9-660/100	126	17.03.2023	17.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 1/3 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 4 от опоры № 1/3 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от ЗТПП 10/0,4 кВ Рп7-550/400	131	20.03.2023	20.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 2/9 Л-5.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 49 от опоры № 2/9 Л-5 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Шк7-422/250	144	23.03.2023	23.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-913	146	24.03.2023	24.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4/4 - 4/5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4/4 - 4/5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-454/160	150	25.03.2023	25.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 11 - 12 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 11 - 12 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ба11-290/50	154	28.03.2023	28.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №№ 1/2 - 1/3 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор №№ 1/2-1/3 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сз3-106/160	157	29.03.2023	29.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2/1 - 2/2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2/1 - 2/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ Ст4-129/250	173	11.04.2023	11.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности нулевого изолятора, что привело к его разрушению на опоре № 3/14 Л-1.	Разрушение изолятора нулевого провода на опоре № 3/14 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ Шк7-564/100	175	11.04.2023	11.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 1/7 Л-3.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 51 от опоры № 1/7 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от СКТП 6/0,4 кВ Мр2-652/320	184	19.04.2023	19.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/3 - 1/4 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/3 - 1/4 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк3-54/160	196	21.04.2023	21.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к зданию конюшни, что привело к его обрыву от опоры № 3 Л-1.	Обрыв провода ответвления к зданию конюшни от опоры № 3 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз9-15/160	199	21.04.2023	21.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.04.2023	21.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 3-44/160	206	24.04.2023	24.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3/7 - 4/1 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 3/7 - 4/1 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-142/160	208	26.04.2023	26.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/9 - 1/10 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/9 - 1/10 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-309/160	209	27.04.2023	27.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 1/1 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 46 от опоры № 1/1 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс1-359/160	214	27.04.2023	27.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-360/160	215	28.04.2023	28.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 7 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 9 от опоры № 7 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В 3-43/160	217	28.04.2023	28.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-316/63	223	04.05.2023	04.05.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на стойки опор № 1/2 и 1/3 Л-1.	В результате наезда произошло разрушение бетона стоек опор № 1/2 и № 1/3, с последующим зависанием стойки № 1/3 на изгороди домовладения.	Выполнить непланový осмотр стоек опор № 1/1, № 1/4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-316, на предмет появления трещин тела опор в момент динамического рывка в момент ДТП.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В 3-43/160	225	04.05.2023	04.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-376/63	250	15.05.2023	16.05.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспорта на анкерную опору № 19 Л-2.	В результате наезда стороннего транспортного средства произошел обрыв линейных проводов А-35 в пролете опор № 16 - 17, № 19 - 20, повреждение стойки и укоса анкерной опор № 16, излом и падение опор № 17, 18, 19, повреждение траверс и изоляторов при падении опор на землю.	Выполнить непланový осмотр опоры № 20 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Кс2-375 на предмет выявления поперечных трещин бетона стойки опоры в момент динамического рывка при ДТП. При необходимости предусмотреть замену стойки при формировании очередного капитального ремонта оборудования.	15.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ Шк7-645/250	264	19.05.2023	19.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2/6 - 2/7 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2/6 - 2/7 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк4-670/63	265	19.05.2023	19.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 14 - 14А Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 14 - 14А Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-17/10	267	19.05.2023	19.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 8 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 5А от опоры № 8 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ба 5-294/160	273	23.05.2023	23.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 2/7 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 16 от опоры № 2/7 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-189/100	274	25.05.2023	25.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс1-443/160	280	27.05.2023	27.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 12 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 63 от опоры № 12 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-233/100	282	30.05.2023	30.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2/1 - 2/2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2/1 - 2/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз9-15/160	283	30.05.2023	30.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 5 Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 12 от опоры № 5 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Шк-2	65	31.05.2023	31.05.2023	В результате несвоевременной вырубки деревьев (веток), угрожающих падением на провода произошло падение ветки дерева, стоящего вблизи охранной зоны ВЛ на изолятор фазы "А" опоры № 23 ВЛ 10 кВ Шк-2.	Нарушение электрической изоляции провода фазы "А" без повреждения целостности изолятора ШФ-20Г в результате перекрытия по ветке дерева на траверсу опоры № 23 ВЛ-10 кВ Шк-2.	Выполнить непланový осмотр участков ВЛ 10 кВ Шк-2 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ст-3	64	31.05.2023	31.05.2023	В результате несвоевременного устранения дефекта (нарушение целостности проволоки верхнего повива) произошло расплетение проволоки верхнего павива неизолированного провода вязы "В" в пролете опор № 55 - 56 ВЛ 10 кВ Ст-3.	В результате расплетения проволоки верхнего повива неизолированного провода вязы "В" в пролете опор № 55 - 56 ВЛ 10 кВ Ст-3, на предмет выявления поверхностной коррозии провода. При необходимости предусмотреть замену провода при формировании очередного капитального ремонта.	Выполнить непланový верховой осмотр проводов фаз "А" и "С" в пролете опор № 55 - 56 ВЛ 10 кВ Ст-3, на предмет выявления поверхностной коррозии провода. При необходимости предусмотреть замену провода при формировании очередного капитального ремонта.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-2	67	03.06.2023	03.06.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 107 - 108 ВЛ 10 кВ Кс-2.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить непланový осмотр участков ВЛ 10 кВ Кс-2 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-3	68	03.06.2023	03.06.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло перекрытие проводов фаз "В" и "С" в пролете опор № 77 - 78 ВЛ 10 кВ Пп-3.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "В" и "С" в пролёте опор № 77 - 78 ВЛ-10 кВ Пп-3 без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза).	Выполнить верховой осмотр опор № 77 и №78 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов при протекании токов большой величины грозового разряда. При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш-1-319/63	293	08.06.2023	08.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 17 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 18 от опоры № 17 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-2	72	09.06.2023	09.06.2023	В результате воздействия порывов ветра произошел заброс токопроводящей пленки на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 174 - 175 ВЛ 10 кВ Кс-2.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А" и "В" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по токопроводящей пленке.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Кс-2 на предмет наличия временных несанкционированных свалок ТБО в близи охранной зоны ВЛ.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пз-8	75	12.06.2023	12.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 13 ВЛ 10 кВ Пз-8.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки провода фазы "В" , с последующим касанием провода к заземляющему элементу траверсы опоры № 13 ВЛ 10 кВ Пз-8.	Выполнить непланový осмотр ВЛ 10 кВ Пз-2 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-185/100	313	16.06.2023	16.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-366/160	314	16.06.2023	16.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 2/2 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 8 от опоры № 2/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс1-355/160	326	20.06.2023	20.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТПП 10/0,4 кВ Шк7-422/250	329	21.06.2023	21.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 2/2а Л-2.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 22 от опоры № 2/2 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ Пз9-41/400	331	22.06.2023	22.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6А Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6А Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-3	86	26.06.2023	26.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности линейного провода фазы "А" в пролете опор № 32 - 33 ВЛ 10 кВ М-3.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "А" и падение провода на землю в пролете опор № 32 - 33 ВЛ 10 кВ М-3.	Выполнить непланový осмотр ВЛ 10 кВ М-3 на предмет выявления пролетов проводов имеющих признаки коррозии провода. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В-4	91	30.06.2023	30.06.2023	Повреждение оборудования в высоковольтном отсеке КТП 10/0,4 кВ В4-1003п/100 кВА , находящейся в зоне ответственности потребителя (Арахамия Джамбул Раждениович).		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ В4-1003п/100 кВА, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Шк-5	83	06.07.2023	06.07.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев (веток), угрожающих падением на провода произошло падение дерева, стоящего вблизи охранной зоны ВЛ на провода, в пролете опор № 2/10 - 2/11 ВЛ 10 кВ Шк-5.	В результате падения дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 2-10 - 2-11 произошло: - срыв изоляторов фаз "А" и "В" на опоре № 2-10; - срыв изолятора фазы "А" на опоре № 2-11; - обрыв вязок проводов фаз "А" и "С" на опоре № 2-11; - обрыв провода фазы "В" в пролете опор № 2-9 - 2-10; - обрыв проводов фаз "А", "В" и "С" в пролете опор № 2-10 - 2-11; - обрыв провода фазы "В" в пролете опор № 2-11 - 2-12.	Выполнить непланový осмотр участков ВЛ 10 кВ Шк-5 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пз-9	102	11.07.2023	11.07.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение ветки кроны дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 15 - 16 ВЛ 10 кВ Пз-9.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по ветке кроны дерева.	Выполнить непланový осмотр участков ВЛ 10 кВ Пз-9 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Шк7-422/250	338	11.07.2023	11.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода отвествления к домовладению, что привело к его обрыву от опоры № 1/2 Л-1.	Обрыв провода ответвления к домовладению № 17 от опоры № 1/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-395/250	356	28.07.2023	28.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 30 - 31 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 30 - 31 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк1-536/63	357	28.07.2023	28.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-3	106	29.07.2023	29.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности линейного провода фазы "В" в пролете опор № 3-27 - 3-28 ВЛ 10 кВ Пп-3.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "В" , с последующим падением провода на землю в пролете опор № 3-27 - 3-28 ВЛ 10 кВ Пп-3.	Выполнить непланový осмотр ВЛ 10 кВ Пп-3 на предмет выявления поверхностной коррозии проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ст-4	108	03.08.2023	03.08.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл схлест шлейфов проводов фаз "А" и "В" в пролетах опор № 6-62 : 6-63 ВЛ 10 кВ Ст-4.	Схлест шлейфов проводов фаз "А" и "В" в пролетах опор № 6-62 : 6-63, с последующим отключением действием защит ВЛ 10 кВ Ст-4.	Выполнить непланový осмотр ВЛ 10 кВ Ст-4 на предмет выявления шлейфов проводов имеющих вытяжку провода, уменьш. d>10% в результате деформации (растяжения) провода. При необходимости выполнить регулирование длинны шлейфов (при необходимости замену шлейфов) при ТО в текущем году.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст4-118/160	363	04.08.2023	04.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/9 - 1/10 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/9 - 1/10 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.08.2023	04.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-143/160	367	10.08.2023	10.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2/2 - 2/3 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2/2 - 2/3 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-646/250	368	12.08.2023	13.08.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 3/6 ВЛ 0,4 кВ Л-3.	В результате наезда стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 3/6 Л-3 произошел излом стойки СВ-95-3 с последующим зависанием опоры на проводах ВЛ 0,4 кВ, что привело к подлезту проводов в пролете опор № 3/6 - 3/7 и отключению ВЛ 0,4 кВ.	Выполнить непланowый осмотр стоек № 3/5 и 3/7 на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП. При необходимости предусмотреть замену опор при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 0,4 кВ.	12.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ Шк7-564/100	369	16.08.2023	16.08.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 10 ВЛ 0,4 кВ Л-1.	В результате наезда стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 10 Л-1 произошел излом стойки СВ-95-3 с последующим падением опоры на землю, что привело к обрыву проводов в пролетах опор № 9 - 11 и отключению ВЛ 0,4 кВ.	Выполнить непланowый осмотр стоек № 9 и № 11 на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП. При необходимости предусмотреть замену опор при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 0,4 кВ.	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пз-9	123	04.09.2023	04.09.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение ветки кроны дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 29 - 1-1 ВЛ 10 кВ Пз-9.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по ветке кроны дерева.	Выполнить непланowый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пз-9 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пз-9	124	06.09.2023	06.09.2023	Повреждение оборудования отпайки № 9, находящейся в зоне ответственности ООО "ЮГК-Девелопмент".		Обеспечить включение отпайки № 9, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 9-660/100	400	07.09.2023	07.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6-1 - 6-2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6-1 - 6-2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-3	131	28.09.2023	28.09.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительской ТП 10/0,4 кВ М3-831П, принадлежащей ООО "МТС".		Обеспечить включение ТП 10/0,4 кВ М3-831П, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк2-82/100	407	28.09.2023	28.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 5а Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - 5а Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Шк-4	142	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева, стоящего вблизи охранной зоны ВЛ, на провода в пролете опор № 1-13 : 1-14 ВЛ 10 кВ Шк-4.	В результате падения дерева на провода ВЛ 10 кВ произошел обрыв проводов АС-50 фаз "А", "В" и "С" в пролете опор № 1-13 : 1-14, повреждение траверсы ТМ-3 на опоре № 1-14 ВЛ 10 кВ Шк-4.	Выполнить непланowый осмотр участков ВЛ 10 кВ Шк-4 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-243	411	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-2.	В результате падения дерева, произошел обрыв линейных проводов в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-2.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж3-243, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ос-13	157	30.10.2023	30.10.2023	В результате несанкционированной вырубки лесных насаждений сторонними лицами, произошло падение дерева на провода ВЛ в пролете опор № 3-29 - 3-30 ВЛ 10 кВ Ос-13.	В результате падения дерева в пролете опор № 3-29 - 3-30 произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор № 3-28 - 3-31 с последующим подлезетом проводов фаз "А" и "С" ВЛ 10 кВ Ос-13.	Выполнить непланowый осмотр опор № 3-28, № -29, №3-30, №3-31 ВЛ 10 кВ Ос-13 на предмет выявления поперечных трещин тела стоек опор, механических повреждений изоляторов в момент динамического рывка при падении дерева на провода ВЛ 10 кВ.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-2	158	06.11.2023	06.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 32 ВЛ 10 кВ Кс-2.	Обрыв вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 32 с последующим падением провода вдоль тела опоры и сслестом проводов фаз "В" и "С" в пролете опор № 32 - 33 ВЛ 10 кВ Кс-2.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 10 кВ Кс-2 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 10 кВ.	06.11.2023	06.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-3	160	09.11.2023	09.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 128 ВЛ 10 кВ М-3.	Обрыв вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 128 с последующим падением провода на траверсу опоры с последующим сслестом проводов фаз "В" и "С" в пролете опор № 128 - 129 ВЛ 10 кВ М-3.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 10 кВ М-3 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 10 кВ.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-304/100	422	13.11.2023	13.11.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 3-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2.	В результате наезда стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 3-3 Л-2 произошел излом стойки СВ-95-3 с последующим обрывом линейных проводов АС-70 в пролете опор № 3-2 - 3-3, повреждение траверс ТН-9 и изоляторов ТФ-20 на опорах № 3-2 и № 3-3.	Выполнить непланowый осмотр стоек № 3-2 и № 3-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-304 на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Р-1	168	25.11.2023	25.11.2023	Перекрытие изоляции проводов фаз "А" и "В" по кроне дерева в пролете опор № 5-7 - 5-8 отпайки № 5, принадлежащей ООО "Эверест".		Обеспечить включение ВЛ 10 кВ Р-1, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Шк-5	169	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева, стоящего вблизи охранной зоны на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 61 - 62 ВЛ 10 кВ Шк-5.	В результате падения дерева на провода ВЛ, произошел обрыв проводов АС-50 фаз "С" и "В" в пролете опор № 61 - 63, изгиб траверсы ТМ-1 на опоре № 62 и повреждение изоляторов ШФ-20 фаз "С" и "В" на опорах № 61, № 62 и 63.	Выполнить непланowый осмотр участков ВЛ 10 кВ Шк-5 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Шк-2	173	02.12.2023	02.12.2023	В результате длительного воздействия знакопеременных изгибающих ветровых нагрузок, произошло уменьшение сечения проводника провода шлейфа фазы "В" на опоре № 51 ВЛ 10 кВ Шк-2, в следствии излома части проволок павива.	В результате уменьшения сечения провода АС-50 шлейфа фазы "В" на опоре № 51 ВЛ 10 кВ Шк-2, произошло перегорание провода шлейфа фазы "В", с последующим касанием к шлейфу провода фазы "С" в пролете опор № 50 - 51 ВЛ 10 кВ Шк-2.	Выполнить непланowое обследование с применением тепловизора контактных присоединений шлейфов фаз "А" и "С" на опоре № 51 ВЛ 10 кВ Шк-2. При необходимости предусмотреть ревизию контактов при ТО в текущем году.	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-3	176	08.12.2023	08.12.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительской ТП 10/0,4 кВ М3-899П, принадлежащей ООО "БезСтройНеруд".		Обеспечить включение ТП 10/0,4 кВ М3-899П, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-3	178	16.12.2023	16.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 110 ВЛ 10 кВ Пп-3.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 110 с последующим падением провода на провод фазы "С" в пролете опор № 110 - 111 ВЛ 10 кВ Пп-3.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 10 кВ Пп-3 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-3	179	17.12.2023	17.12.2023	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ, произошел обрыв вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 6-5 ВЛ 10 кВ Пп-3.	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ, произошел обрыв вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 6-5 с последующим падением провода на провод фазы "А" в пролете опор № 6-5 - 6-6 ВЛ 10 кВ Пп-3.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 10 кВ Пп-3 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-142/160	436	20.12.2023	20.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2 - 3 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2 - 3 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-168/160	437	21.12.2023	21.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/1 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/1 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Зр-1 ВЛ 10 кВ Пп-3	185	27.12.2023	27.12.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение ветки дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 4-2 - 4-3 ВЛ 10 кВ Зр-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по ветке дерева в пролёте опор № 4-2 - 4-3 ВЛ 10 кВ Зр-1.	Выполнить непланowый осмотр ВЛ 10 кВ Зр-1, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-686/100	440	27.12.2023	27.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6/7 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6/7 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-27	13	17.01.2023	17.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-5-403	17	18.01.2023	18.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ка-5-63	23	19.01.2023	19.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №5 - №6 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор №5 - №6 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-7-247	25	21.01.2023	21.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/3 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.01.2023	21.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч-3-280	30	24.01.2023	24.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода в пролете опор № 2 - № 3 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2 - № 3 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от3КТП 10/0,4 кВ Г-5-31	31	25.01.2023	25.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода в пролете опор № 8 - № 9 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 8 - № 9 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.01.2023	25.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Вс-7-156	48	03.02.2023	03.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода в пролете опор № 4 - № 5 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4 - № 5 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-5-200	56	06.02.2023	06.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/1 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/1 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1от КТП 10/0,4 кВ Дд-7-294	64	09.02.2023	09.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 5А Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - 5А Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-278	67	10.02.2023	10.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ка-5-64	71	12.02.2023	12.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ку -1	11	13.02.2023	13.02.2023	В результате налипания снега на ветви деревьев, стоящих вблизи охранной зоны ВЛ 10 кВ, произошел изгиб ветвей с последующим касанием проводов ВЛ в пролете опор № 166 - 167 ВЛ 10 кВ Ку-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кронам деревьев.	Выполнить непланowый осмотр участков ВЛ 10 кВ Ку-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-24	81	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв вязки линейного провода на опоре № 11 Л-1.	Обрыв вязки линейного провода с последующим падением провода на траверсу опоры № 11 Л - 1.	Выполнить внепланowый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-24, на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов, по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-212	80	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1.	Обрыв линейного провода с последующим падением провода на землю в пролете опор № 4 - 5 Л - 1.	Выполнить внепланowый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-212, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-5-64	82	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода в пролете опор № 2/9 - 2/10 Л-1.	Обрыв линейного провода с последующим падением провода на землю в пролете опор № 2/9 - 2/10 Л - 1.	Выполнить внепланowый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-5-64, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ку-7-245	79	25.02.2023	25.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-4.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-4 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.02.2023	25.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-3-354	104	03.03.2023	03.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд3-515	105	04.03.2023	04.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-278	106	05.03.2023	05.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Г-7-93	110	11.03.2023	11.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/4 - 1/5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/4 - 1/5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-7-518	113	13.03.2023	13.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/9 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/9 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ Г-7-93	137	22.03.2023	22.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-511	142	23.03.2023	23.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода в пролете опор № 3/3 - 3/4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 3/3 - 3/4 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч-3-279	143	23.03.2023	23.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-56	147	24.03.2023	24.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода в пролете опор № 1/13 - 1/14 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/13 - 1/14 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Вс-7-137	149	25.03.2023	25.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-102	160	02.04.2023	02.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №1/3 - 1/4 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/3 - 1/4 Л-1 с последующим падением провода на землю	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	02.04.2023	02.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-1-361	163	04.04.2023	04.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч-3-288	166	07.04.2023	07.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/4 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-5	172	10.04.2023	10.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Вс-7	44	14.04.2023	14.04.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 124 - 125 ВЛ 10 кВ Вс-7.	В результате падения дерева на провода ВЛ 10 кВ произошел обрыв проводов фаз "В" и "С" в пролете опор № 124 - 125 ВЛ 10 кВ Вс-7.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Вс-7 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-21	181	17.04.2023	17.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ ВЛ	0.38 0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,04 Дд-3-217 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,04 Дд-3-217	185	19.04.2023	19.04.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспорта на промежуточную опору № 16 Л-2.	В результате наезда стороннего транспорта произошел обрыв линейного провода АС-35 в пролете опор № 15 - 16 и излом на высоте 0,5 метра стойки СВ 95-3 опоры № 16 Л-2.	Выполнить неплановый осмотр опоры № 15 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Дд3-217 на предмет выявления поперечных трещин бетона стойки опоры в момент динамического рывка при ДТП. При необходимости предусмотреть замену стойки при формировании очередного капитального ремонта оборудования.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-24	189	19.04.2023	19.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-10	207	25.04.2023	25.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 9 - 10 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 9 - 10 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кб-6-52	220	29.04.2023	29.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-9-300	221	30.04.2023	30.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.04.2023	30.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-85	229	07.05.2023	07.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 16 - 17 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 16 - 17 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-207	230	08.05.2023	08.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ку-2-266	236	10.05.2023	10.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-5	54	10.05.2023	11.05.2023	В результате ДТП произошёл наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 91 ВЛ 10 кВ Ш-5.	В результате наезда транспортного средства произошло разрушение у основания стойки СВ-110 промежуточной опоры № 91, с последующим ее падением и обрывом проводов фаз "А" и "В" в пролете опор № 91 -92 в результате динамического рывка.	Выполнить неплановый осмотр опор № 90 и № 92 ВЛ 10 кВ Ш-5 на предмет выявления поперечных трещин тела опор в результате динамического рывка при ДТП.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д-5-328	245	14.05.2023	14.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ку-7-514	261	18.05.2023	18.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 21 - 22 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 21 - 22 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-6	266	19.05.2023	19.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КБ-1-56	277	25.05.2023	25.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 20 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 20 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-55	278	26.05.2023	26.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗКТП 10/0,4 кВ Ч-1-268	279	27.05.2023	27.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 21 - 22 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 21 - 22 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-28	281	29.05.2023	29.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-5-401	284	30.05.2023	30.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 14 - 15 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 14 - 15 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кз-5-66	286	04.06.2023	04.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-1-365	290	07.06.2023	07.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/6 - 1/6А Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/6 - 1\6А Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3 - 513	299	10.06.2023	10.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-1-371	301	11.06.2023	11.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ку-3-502	304	12.06.2023	12.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-2-266	311	16.06.2023	16.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кз-5-196	316	17.06.2023	17.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-9-265	318	18.06.2023	18.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кз-5-73	322	19.06.2023	19.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-508	325	20.06.2023	20.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.06.2023	20.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-1	78	21.06.2023	21.06.2023	В результате ДТП произошёл наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 153 ВЛ 10 кВ Г-1.	В результате наезда транспортного средства, произошел обрыв провода фазы "С" на опоре № 153 с последующим падением провода на землю в пролете опор № 152 - 154, срыв изолятора фаза "А", обрыв вязки провода фазы "В" и излом траверсы ТМ-1 на опоре № 153.	Выполнить неплановый осмотр стоек опор № 152, № 153 и №154 на предмет выявления поперечных трещин тела опор в момент динамического рывка при ДТП.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дд-7	100	10.07.2023	10.07.2023	В результате ДТП произошёл наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 2-6 ВЛ 10 кВ Дд-7.	В результате наезда транспортного средства, произошел излом стойки промежуточной опоры № 2-6 на высоте 1 метра от основания земли с последующим подлестом проводов фаз "А" и "С" в пролете опор № 2-5 - 2-6 в момент динамического рывка и зависания опоры на проводах ВЛ 10 кВ.	Выполнить неплановый осмотр стоек опор № 2-5 и № 2-7 на предмет выявления поперечных трещин тела опор в момент динамического рывка при ДТП.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Вс-7-127	340	15.07.2023	15.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 16 - 17 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 16 - 17 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д-5-301	343	18.07.2023	18.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-3-295	344	19.07.2023	20.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-7-295	345	21.07.2023	21.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ З-3-205	349	22.07.2023	22.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ Г-5-100	350	23.07.2023	23.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/5 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/5 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-146	352	24.07.2023	24.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 10 - 11 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 10 - 11 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-7-124	353	26.07.2023	26.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-55	355	29.07.2023	29.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 12 - 13 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 12 - 13 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП Д-5-670	354	30.07.2023	30.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/13 - 1/14 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/13 - 1/14 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-205	358	02.08.2023	02.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дд-3	110	03.08.2023	03.08.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор № 3/34 - 3/35 ВЛ 10 кВ Дд-3.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А" и "В" в пролёте опор № 3/34 - 3/35 ВЛ-10 кВ Дд-3 без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза).	Выполнить верховой осмотр опор № 3/34 и № 3/35 ВЛ 10 кВ Дд-3 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов при протекании токов большой величины грозового разряда. При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дд-5	111	03.08.2023	03.08.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло перекрытие проводов фаз "В" и "С" в пролете опор № 47- 48 ВЛ 10 кВ Дд-5.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "В" и "С" в пролёте опор № 47- 48 ВЛ-10 кВ Дд-5 без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза).	Выполнить верховой осмотр опор № 47 и № 48 ВЛ 10 кВ Дд-5 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов при протекании токов большой величины грозового разряда. При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-76	383	24.08.2023	24.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/6 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/6 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-42	386	25.08.2023	25.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/4 - 1/5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/4 - 1/5 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-27	390	26.08.2023	26.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3 - 4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 3 - 4 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3-219	391	27.08.2023	27.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ку-7-243	392	28.08.2023	28.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-83	397	29.08.2023	29.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/3 - 1/4 Л-4.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/3 - 1/4 Л-4 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-510	398	30.08.2023	30.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3/1 - 3/2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 3/1 - 3/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ -3-5-218	399	03.09.2023	03.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 15 - 16 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 15 - 16 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-86	406	27.09.2023	27.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3 - 4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 3 - 4 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-42	412	11.10.2023	11.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-57	413	11.10.2023	11.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3-215	414	17.10.2023	17.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-1	156	30.10.2023	30.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода фазы "С" на опоре № 11-9 ВЛ 10 кВ Ш-1.	Обрыв вязки линейного провода фазы "С" с последующим падением провода на траверсу опоры № 11-9 ВЛ 10 кВ Ш-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Ш-1 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 10 кВ.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП Дд-5-510/160	159	08.11.2023	08.11.2023	В результате аварийного нагрева контактного присоединения АВ 0,4 кВ ВА 57 160 А к выводам Л-1 , произошло снижение до критических значений изоляционных свойств корпуса АВ 0,4 кВ.	В результате снижения до критических значений изоляционных свойств корпуса АВ 0,4 кВ, произошло электродуговое перекрытие полюсов АВ 0,4 кВ. В результате обрыва цепи отключающего электромагнита АВ 0,4 кВ произошло развитие межфазного КЗ нижних полюсов АВ 0,4 кВ, сопровождающееся термическим повреждением всего АВ 0,4 кВ, изоляции выводов Л-1 и загрязнение продуктами горения низковольтного отсека КТП.	Выполнить тепловизионное обследование КТП 10/0,4 кВ Дд5-510 на предмет выявления нагрева контактных присоединений оборудования. При необходимости выполнить зачистку и протяжку контактов при ТО в текущем году.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-104	428	09.12.2023	09.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.12.2023	09.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-146	430	11.12.2023	11.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 9 - 10 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 9 - 10 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Гиагинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-7	432	14.12.2023	14.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-772	7	16.01.2023	16.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 16 - 17 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 16 - 17 Л-1 с последующим склеетом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н7-773	8	16.01.2023	16.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-2 с последующим склеетом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-79	18	18.01.2023	18.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бк3-120	19	18.01.2023	18.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-18	21	19.01.2023	19.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-2 с последующим склеетом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-91	22	19.01.2023	19.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бк3-25	37	01.02.2023	01.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-1 с последующим склеетом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	01.02.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-771	38	01.02.2023	01.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-1 с последующим склеетом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	01.02.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э3-861	42	02.02.2023	02.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.02.2023	02.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кх5-813	43	02.02.2023	02.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-96	44	03.02.2023	03.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Х1-849	60	07.02.2023	07.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Н7-776	62	08.02.2023	08.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-778	63	08.02.2023	08.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Х1-853	94	27.02.2023	27.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл перехлест проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-3.	В результате сильного порыва ветра произошел перехлест линейных проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-3, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Х1-848	95	27.02.2023	27.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-3.	В результате сильного порыва ветра произошел перехлест линейных проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-3, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-94	96	28.02.2023	28.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-34	99	28.02.2023	28.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-91	100	01.03.2023	01.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	01.03.2023	01.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кх5-810	101	02.03.2023	02.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э3-759	102	02.03.2023	02.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1-5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1-5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-98	103	03.03.2023	03.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бх3-36	107	06.03.2023	06.03.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл перехлест проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-2.	В результате сильного порыва ветра произошел перехлест линейных проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-2, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-60	108	10.03.2023	10.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бх6-69	109	10.03.2023	10.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 21 - 22 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 21 - 22 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-80	112	13.03.2023	13.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14А Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14А Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э8-769	115	14.03.2023	14.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э3-861	116	14.03.2023	14.03.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 6 - 7 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 6 - 7 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кш-7	41	05.04.2023	05.04.2023	Повреждение оборудования в высоковольтном отсеке КТП 10/0,4 кВ Кш7-153, находящейся в зоне ответственности ООО "Газпром трансгаз - Кубань".		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ Кш7-153, после устранения ООО "Газпром трансгаз - Кубань" повреждения на оборудовании.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-838	187	19.04.2023	19.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-773	188	19.04.2023	19.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш7-107	190	20.04.2023	20.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-828	192	20.04.2023	20.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-5.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-5 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Х1-844	194	20.04.2023	20.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 20 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 20 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-95	195	20.04.2023	20.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Э3-759	197	21.04.2023	21.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 15 - 16 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э2-860	198	21.04.2023	21.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бх3-01	203	23.04.2023	23.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-34	204	23.04.2023	23.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 16 - 17 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 16 - 17 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Х1-844	212	27.04.2023	27.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Н5-788	213	27.04.2023	27.04.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 12 - 13 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-87	224	04.05.2023	04.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бх3-35	226	04.05.2023	04.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2-6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2-6 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10-0,4 кВ Кш8-10	239	11.05.2023	11.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бх3-01	241	11.05.2023	11.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1-4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1-4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ег5-44	248	15.05.2023	15.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Н7-771	252	16.05.2023	16.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Н7-779	253	16.05.2023	16.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-5.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-5 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Х1-855	255	17.05.2023	17.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1-5 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1-5 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э2-752	257	17.05.2023	17.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/5 - 1/6 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бх3-120	258	18.05.2023	18.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-87	260	18.05.2023	18.05.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-06	276	25.05.2023	25.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1-8 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1-8 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.05.2023	25.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Х-1	69	05.06.2023	05.06.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло перекрытие проводов фаз "В" и "А" в пролете опор № 5 - 6 ВЛ 10 кВ Х-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "В" и "А" в пролёте опор № 5 - 6 ВЛ-10 кВ Х-1 без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза).	Выполнить верховой осмотр опор № 5 и №6 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов при протекании токов большой величины грозового разряда. При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-821	306	14.06.2023	14.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-4 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-834	307	14.06.2023	14.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 28 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 28 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-77	309	16.06.2023	16.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1-4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1-4 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бч4-92	310	16.06.2023	16.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 20 - 21 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 20 - 21 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-58	312	16.06.2023	16.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2-4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2-4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Н7-779	320	19.06.2023	19.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/5 - 2/6 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/5 - 2/6 Л-3 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н1-803	321	19.06.2023	19.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 14 - 15 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 14 - 15 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-85	323	20.06.2023	20.06.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/8 - №2/9 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/8 - 2/9 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бч4-66	324	20.06.2023	20.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-780	327	21.06.2023	21.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Н5-788	328	21.06.2023	21.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-4 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Н-1	87	26.06.2023	27.06.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 1-25 - 1-26 ВЛ 10 кВ Н-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Н-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	26.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бч-1	88	26.06.2023	27.06.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 118 - 119 ВЛ 10 кВ Бч-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Бч-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	26.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Э-2	89	26.06.2023	26.06.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 2 - 3 ВЛ 10 кВ Э-2.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А" и "В" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Э-2 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кк5-807	334	05.07.2023	05.07.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2-6 - 2-7 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2-6 - 2-7 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-06	336	06.07.2023	06.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязок линейных проводов фаз "А" и "С" на опоре № 1 Л-1.	Обрыв вязок линейных проводов фаз "А" и "С" с последующим падением проводов на траверсу опоры №1 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ ТП	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 Э-8 КТП Э8-767/30	97	10.07.2023	10.07.2023	В процессе эксплуатации произошло изменение свойств материалов высоковольтных разрядников РВО-10 фаз "А" и "В" на КТП 10/0,4 кВ Э8-767, что привело к снижению сопротивления изоляции до критических значений.	В результате снижения сопротивления изоляции, произошел пробой высоковольтных разрядников РВО-10 фаз "А" и "В" на корпус конструкции КТП 10/0,4 кВ Э8-767, с последующим двухфазным замыканием на землю в сети 10 кВ.	На КТП 10/0,4 кВ Э8-767 выполнить измерения сопротивления изоляции РВО-10 фазы "С", по результатам замеров (при необходимости) предусмотреть замену РВО-10 при ТО в текущем году.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ег5-44	364	04.08.2023	04.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-11	385	25.08.2023	25.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-782	387	25.08.2023	25.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 17 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Х1-852	389	26.08.2023	26.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кк5-811	393	28.08.2023	28.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-146	395	28.08.2023	28.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3-8 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3-8 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-57	396	29.08.2023	29.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бч-3	136	03.10.2023	03.10.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло перекрытие проводов фаз "А", "В" и "С" в пролете опор № 86 - 87 ВЛ 10 кВ Бч-3.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" в пролёте опор № 86 - 87 ВЛ-10 кВ Бч-3 без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза).	Выполнить верховой осмотр опор № 86 и № 87 ВЛ 10 кВ Бч-3 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов при перекрытии напряжением грозового разряда большой величины. При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	03.10.2023	03.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бч-4	137	03.10.2023	03.10.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло перекрытие проводов фаз "А", "В" и "С" в пролете опор № 51 - 52 ВЛ 10 кВ Бч-4.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" в пролёте опор № 51 - 52 ВЛ-10 кВ Бч-4 без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза).	Выполнить верховой осмотр опор № 51 и № 52 ВЛ 10 кВ Бч-4 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов при перекрытии напряжением грозового разряда большой величины. При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	03.10.2023	03.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бч-4	138	03.10.2023	03.10.2023	В результате прямого попадания грозового разряда в ночные часы 03.10.2323, произошло повреждение целостности части проволок павива провода фазы "С" в пролете опор № 99 - 100 ВЛ 10 кВ Бч-4, приведшее к уменьшению сечения проводника.	В результате уменьшения сечения проводника, при длительном протекании тока нагрузки на ВЛ 10 кВ, произошел пережог провода АС-50 фазы "С" в пролете опор № 99 - 100 ВЛ 10 кВ Бч-4.	Выполнить неплановый осмотр пролета проводов № 99 - 100 ВЛ 10 кВ Бч-4 на предмет выявления повреждения целостности проволок павива проводов фаз "А" и "В" в момент прямого попадания грозового разряда. При необходимости предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 10 кВ.	03.10.2023	03.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-21	420	23.10.2023	27.10.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 1-10 ВЛ 0,4 кВ Л-2.	В результате наезда стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 1-10 Л-2 произошел излом стойки СВ-95-3 с последующим обрывом линейного провода АС-50 в пролете опор № 1-9 - 1-10 и повреждение траверсы ТН-1.	Выполнить неплановый осмотр стоек № 1-9 и № 1-11 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-21 на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП. При необходимости предусмотреть замену опор при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 0,4 кВ.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кш-1	170	28.11.2023	28.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 42 ВЛ 10 кВ Кш-1.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "В" с последующим падением провода на траверсу опоры № 42 ВЛ 10 кВ Кш-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Кш-1 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-16	424	07.12.2023	07.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-88	427	08.12.2023	08.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-777	429	11.12.2023	11.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бч4-64	435	20.12.2023	20.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Кошехабльский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кш-2	184	26.12.2023	26.12.2023	В результате воздействия порывов ветра произошел схлест проводов фаз "В" и "С" в пролете опор № 5 - 6 ВЛ 10 кВ Кш-2.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в пролёте опор № 5 - 6 ВЛ 10 кВ Кш-2.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Кш-2 на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов. При необходимости наметить мероприятия по регулированию стрелы провеса проводов при ТО 2024 году.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-402	10	16.01.2023	16.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шг3-6	11	16.01.2023	16.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 19 - 20 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 19 - 20 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ез3-119	20	18.01.2023	18.01.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн3-168	28	24.01.2023	24.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/5 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/5 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн1-162	39	01.02.2023	01.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/3 - 2/4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/3 - 2/4 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	01.02.2023	01.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-21	40	01.02.2023	01.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	01.02.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-344	45	02.02.2023	02.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 8 - № 9 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 8 - № 9 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-349	46	02.02.2023	02.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шт5-10	49	03.02.2023	03.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 9 - 10 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 9 - 10 Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел3-119	57	06.02.2023	06.02.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-1 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шт5-15	61	08.02.2023	08.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/26 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/26 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-138	69	10.02.2023	10.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 25 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 25 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бк5 - 195	72	13.02.2023	13.02.2023	В результате налипания мокрого снега произошел обрыв 2-х линейных проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	При налипании мокрого снега на провода произошло тяжение с увеличением стрелы провеса проводов приведшее к обрыву 2-х линейных проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Бк5-195, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кр6	15	17.02.2023	17.02.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительской КТП 10/0,4 кВ Кр8-241П, принадлежащей ГУ МЧС России по РА.		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ Кр8-241П, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ел7	17	18.02.2023	19.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошёл обрыв линейного провода фазы "С" в пролете опор № 247 - 248 ВЛ 10 кВ Ел-7.	В результате воздействия сильных порывов ветра произошёл обрыв линейного провода АС-50 фазы "С" с последующим падением провода на землю в пролете опор № 247 - 248 ВЛ 10 кВ Ел-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Ел-7 на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	18.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-48	124	17.03.2023	17.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 17 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-43	125	17.03.2023	17.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5А Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5А Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-139	127	18.03.2023	18.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-324	135	21.03.2023	21.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр5-108	138	22.03.2023	22.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 А Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 А Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн3-167	139	22.03.2023	22.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел3-136	145	24.03.2023	24.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12А Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12А Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-53	152	26.03.2023	26.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр7-323	155	28.03.2023	28.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/8А Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/8А Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-109	161	03.04.2023	03.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 126 Л-1	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 126 Л-1 с последующим падением провода на траверсу	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-17	178	16.04.2023	16.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5А Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5А Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр7-331	179	16.04.2023	16.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ел3-137	182	17.04.2023	17.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 8 - 9 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-54	186	19.04.2023	19.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр7-330	193	20.04.2023	20.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бк5-149	202	23.04.2023	23.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12А Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12А Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Кр-4	50	28.04.2023	28.04.2023	Повреждение оборудования в высоковольтном отсеке КТП 10/0,4 кВ Кр4-309, находящейся в зоне ответственности ООО "Улька - Агро".		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ Кр4-309, после устранения ООО "Улька - Агро" повреждения на оборудовании.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ел7	55	14.05.2023	14.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "А" на опоре № 117 ВЛ 10 кВ Ел-7.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки провода фазы "А" с последующим падением провода на траверсу опоры № 117 ВЛ 10 кВ Ел-7.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Ел-7 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть замену вязок при формировании программы очередного капитального ремонта.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр5-355	247	15.05.2023	15.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-53	254	16.05.2023	16.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-28	262	18.05.2023	18.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-33	263	19.05.2023	19.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/3 - 1/3А Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/3 - 1/3А Л-2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-53	269	20.05.2023	20.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел3-119	271	22.05.2023	22.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/2 - 1/3 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр5-355	272	23.05.2023	23.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 20 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 20 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кн9	105	27.07.2023	27.07.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение ветки дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ на провод фазы "А" в пролете опор № 71 - 72 ВЛ 10 кВ Кн-9.	Нарушение электрической изоляции провода фазы "А" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по ветке дерева на землю.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Кн-9 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-143	359	02.08.2023	02.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 11 - 12 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 11 - 12 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-59	360	03.08.2023	03.08.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2 - 3 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-126	366	06.08.2023	06.08.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 1/20, ВЛ 0,4 кВ Л-1.	В результате наезда стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 1/20 Л-1 произошел излом стойки СВ-95-3 с последующим обрывом линейного провода АС-35 в пролете опор № 1/20 - 1/21.	Выполнить неплановый осмотр стоек № 1/19 и 1/21 на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП. При необходимости предусмотреть замену опор при формировании программы очередного капитального ремонта ВЛ 0,4 кВ.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-51	379	24.08.2023	24.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кр7	125	15.09.2023	15.09.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительской ТП 10/0,4 кВ Кр7-400, принадлежащей МБОУ Гимназия №1.		Обеспечить включение ТП 10/0,4 кВ Кр7-400, после устранения потребителем повреждения на оборудовании	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кн9	132	28.09.2023	28.09.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 32 ВЛ 10 кВ Кн-9.	Обрыв вязки провода фазы "А" с последующим падением провода на траверсу опоры № 32 ВЛ 10 кВ Кн-9.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Кн-9 на предмет выявления ослабления (растяжения) вязок проводов. При необходимости замену вязок предусмотреть при формировании программы очередного капитального ремонта линии.	28.09.2023	28.09.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хк9	166	18.11.2023	18.11.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 70 - 71 ВЛ 10 кВ Хк-9.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по ветке дерева в пролёте опор № 70 - 71 ВЛ 10 кВ Хк-9.	Выполнить непланов ый осмотр участков ВЛ 10 кВ Хк-9 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-304	433	18.12.2023	18.12.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-6 от КТП 10/0,4 кВ Кр7-331	434	19.12.2023	19.12.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-6.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-6 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-132	441	28.12.2023	28.12.2023	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-35, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2 с последующим схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Красногвардейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк5-74	443	31.12.2023	31.12.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 1/4 ВЛ 0,4 кВ Л-1.	В результате наезда стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 1/4 Л-1 произошло разрушение бетона у основания земли стойки СВ-1-1 с последующим обрывом линейного провода АС-35 в пролете опор № 1/4 - 1/5 в результате динамического рывка.	Выполнить непланов ый осмотр стоек № 1/3 и № 1/5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк5-74 на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП.	31.12.2023	31.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Бд10	2	10.01.2023	10.01.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта произошло перегорание шлейфа фазы "В" на опоре № 44 ВЛ 10 кВ Бд-10.	В результате воздействия знакопеременных и изгибающих нагрузок произошёл излом части проволок павива шлейфа фазы "В" на опоре №44, что привело к перегоранию проводника при увеличении токовой нагрузки на ВЛ по ремонтной схеме.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 10 кВ Бд-10 с применением тепловизора на предмет выявления нагрева контактных присоединений проводников на ВЛ.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-1-290	3	12.01.2023	12.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К5-123	4	13.01.2023	13.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/4 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/4 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.01.2023	13.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К8-149	5	14.01.2023	14.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.01.2023	14.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С1-2	9	16.01.2023	16.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ С1-2	15	17.01.2023	17.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-4 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пы4-304	16	18.01.2023	18.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дх3	3	28.01.2023	28.01.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности сварного шва в месте соединения штыря и уголка траверсы ТМ-3 фазы "В" на опоре № 4/5 ВЛ 10 кВ Дх-3.	В результате потери механической прочности сварного шва в месте соединения штыря и уголка траверсы ТМ-3, произошёл отрыв штыря траверсы фаза "В" и падение провода на траверсу опоры № 4/5 ВЛ 10 кВ Дх-3.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 10 кВ Дх-3 на предмет выявления траверс имеющих дефекты ослабляющие их конструкцию (изгибы, кручения). При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К10	4	01.02.2023	01.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности изолятора фазы "В", что привело к разрушению изолятора под воздействием тяжения провода и падению провода на траверсу опоры № 2/39 с последующим его перегоранием.	При падении провода АС-50 фазы "В" на траверсу опоры № 2/39, произошло перегорание провода с последующим падением на землю в пролетах опор № 2/38 - 2/40 ВЛ 10 кВ К-10. В результате потери механической прочности произошло разрушение изолятора ШФ-10 под воздействием тяжения провода.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 10 кВ К-10 на предмет выявления изоляторов имеющих дефекты (сколы глазури, трещины и разрушения юбок изоляторов). При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	01.02.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пм-3	5	02.02.2023	02.02.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев (веток), угрожающих падением на провода произошло падение дерева на провода ВЛ в пролете опор № 96 - 97 ВЛ 10 кВ Пм-3.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50, в пролете опор № 96 - 97 ВЛ-10кв Пм-3, в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить непланов ый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пм-3 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд1	6	02.02.2023	02.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки провода изолятора фазы "А", что привело к её обрыву под воздействием тяжения провода и падению провода на траверсу опоры № 36 ВЛ 10 кВ Сд-1.	Обрыв вязки линейного провода фазы "А" на опоре № 36 с последующим падением провода на траверсу.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 10 кВ Сд-1 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов ВЛ. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пы4-304	47	03.02.2023	03.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-1	7	03.02.2023	03.02.2023	В результате изменения свойств материалов, при длительной эксплуатации, произошло снижение электрической изоляции неподвижного изолятора фазы "А" на Р-134.	В результате нарушения электрической изоляции произошло перекрытие неподвижного изолятора фазы "А" на Р-134, что привело к возникновению однофазного замыкания на "землю" ВЛ 10 кВ Пт-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Пт-1 на предмет выявления дефектных изоляторов разъединителей установленных на ВЛ 10 кВ. При необходимости предусмотреть замену разъединителей при формировании программы очередного капитального ремонта.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Чм-1	8	04.02.2023	04.02.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительской КТП 6/0,4 кВ Чм1-94П, находящейся на балансе ОАО "Специальное конструкторское бюро "Точрадиомаш".		Обеспечить включение КТП 6/0,4 кВ Чм1-94П, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пы4-367	51	04.02.2023	04.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/12 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3/12 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-4	52	05.02.2023	05.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	05.02.2023	05.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т3-789	54	06.02.2023	06.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С1-4	58	06.02.2023	06.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 17 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хт-3	9	06.02.2023	06.02.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительской КТП 10/0,4 кВ Хт3-822П, принадлежащей Куек А.Ю.		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ Хт3-822П, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пы4-368	59	07.02.2023	07.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9Б Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9Б Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-273	68	10.02.2023	10.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-5	70	10.02.2023	10.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 22 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 22 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дх3	16	18.02.2023	18.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошёл обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 250 ВЛ 10 кВ Дх-3.	В результате воздействия сильных порывов ветра произошёл обрыв вязи провода фазы "С", с последующим падением проводов на траверсу опоры № 250 ВЛ 10 кВ Дх-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Дх-3, на предмет выявления деформации (растяжения) вязок, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при ТО текущего года.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К 1	19	20.02.2023	20.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "А" на опоре № 2/18 ВЛ 10 кВ К-1.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "А" с последующим падением провода на траверсу опоры № 2/18 ВЛ 10 кВ К-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ К-1 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов, по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при формировании программы очередного капитального ремонта.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кл1	20	20.02.2023	20.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "С" на опоре № 1/6 ВЛ 10 кВ Кл-1.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода фаза "С" с последующим падением провода на траверсу опоры № 1/6 ВЛ 10 кВ Кл-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Кл-1 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов, по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при формировании программы очередного капитального ремонта.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кл-7	21	20.02.2023	20.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 131 - 132 ВЛ 10 кВ Кл-7.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-70 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить непланов ый осмотр участков ВЛ 10 кВ Кл-7 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд-7	28	21.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел срыв подставного изолятора фазы "В" на опоре № 124 ВЛ 10 кВ Сд-7.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл срыв подставного изолятора фазы "В" с последующим перекрытием шлейфа фазы "В" на провод фазы "С" на опоре № 124 ВЛ 10 кВ Сд-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сд-7 на предмет выявления ослабления крепления изоляторов (имеющих отклонение по вертикали относительно штыря), по результатам осмотра предусмотреть замену изоляторов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд6	30	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 307 - 308 ВЛ 10 кВ Хд-6.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить непланов ый осмотр участков ВЛ 10 кВ Хд-6 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-458	83	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейных проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-2.	Обрыв линейных проводов с последующим падением проводов на землю в пролете опор № 11 - 12 Л - 2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хт-5-458, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С5-59	84	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода в пролете опор № 12 - 13 Л-3.	Обрыв линейного провода с последующим падением провода на землю в пролете опор № 12 - 13 Л - 3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С-5-59, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Сд7-481/250	31	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра, произошел схлест проводов от приемной траверсы КТП 10/0,4 кВ Сд7-481 до опоры № 1 ВЛ 0,4 кВ.	В результате загрязнения изоляции АВ 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ Сд7-481, произошло перекрытие полюсов фаз выключателя, с последующим перегоранием ПН-0,4 кВ на т.г. рубильнике КТП.	При формировании программы очередного капитального ремонта предусмотреть замену АВ 0,4 кВ в КТП 10/0,4 кВ Сд7-481, имеющих срок службы более 10 лет.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-532	85	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл излом кроны дерева с последующим падением на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10 - 11 Л-2.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить непланов ый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-532, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пы6-375	86	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода в пролете опор № 2/7 - 2/8 Л-1.	Обрыв линейного провода с последующим падением провода на землю в пролете опор № 2/7 - 2/8 Л - 1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пы6-375, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	22.02.2023	22.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-468	87	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 18 - 19 Л-2.	В результате падения дерева, произошел обрыв проводов двух фаз и схлест нулевого и фазного провода в пролете опор № 18 - 19 Л-2.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-468, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хд4-631	88	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра произошёл заброс кровли строения на опору № 2/5 Л-2.	В результате заброса кровли строения на опору № 2/5 произошел излом у основания земли стойки опоры с последующим зависанием стойки на проводах ВЛ.	Выполнить внеплановый осмотр опор № 2/4 и №2/6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хд4-631, на предмет выявления поперечных трещин тела опор в результате динамического рывка в момент заброса кровли на опору № 2/5.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хд4-672	89	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-2.	В результате падения дерева, произошел обрыв линейных проводов в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-2.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хд4-672, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нв1-325	90	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода в пролете опор № 2/10 - 2/11 Л-2.	Обрыв линейного провода с последующим падением провода на землю в пролете опор № 2/10 - 2/11 Л - 2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нв1-325, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть регулирование стрелы провеса проводов при ТО текущего года.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-252	91	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра произошёл заброс кровли строения на ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2/2 - 2/3 Л-1.	В результате заброса кровли строения на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2/2 - 2/3, произошел излом у основания земли стоек опор №2/2, №2/3 и обрыв проводов в пролетах опор № 2/1 - 2/3 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр опор № 2/1 и №2/4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-252, на предмет выявления поперечных трещин тела опор в результате динамического рывка в момент заброса кровли на ВЛ 0,4 кВ.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Чм-101	33	27.02.2023	27.02.2023	Повреждение оборудования в высоковольтном отсеке КТП 10/0,4 кВ Чм-101-832, находящейся в зоне ответственности ООО "Майкопская ТЭЦ".		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ Чм-101-832, после устранения ООО "Майкопская ТЭЦ" повреждения на оборудовании.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ ТП	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 НВ 1 КТП 10/0,4 кВ Нв1-328/100	34	27.02.2023	28.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов изоляции ВН и НН обмоток силового трансформатора КТП 10/0,4 кВ Нв1-328/100 кВА, что привело к снижению сопротивления изоляции до критических значений.	В результате снижения сопротивления изоляции обмоток ВН и НН произошел их пробой на корпус силового трансформатора КТП 10/0,4 кВ Нв1-328/100 кВА.	Проверить равномерность загрузки силового трансформатора КТП 10/0,4 кВ Нв1- 328, при необходимости выполнить распределение нагрузок по фазам в н/в кафу КТП 10/0,4 кВ и на отходящих ВЛ 0,4 кВ.	27.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-210	111	12.03.2023	12.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С1-5	117	14.03.2023	14.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 26 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 26 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм3-369	120	15.03.2023	15.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-1-768	129	18.03.2023	18.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 26 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 26 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-18	128	19.03.2023	19.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/11 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С1-5	130	19.03.2023	19.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-402	132	20.03.2023	20.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3/7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-368	133	21.03.2023	21.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/3 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-438	134	21.03.2023	21.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/2 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/2 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-310	140	22.03.2023	22.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/3 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/3 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-430	148	25.03.2023	25.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-367	151	26.03.2023	26.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 НВ3	36	26.03.2023	26.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности линейного провода фазы "В" в пролете опор № 86 - 87 ВЛ 10 кВ Нв-3.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "В" и падение провода на землю в пролете опор № 86 - 87 ВЛ 10 кВ Нв-3.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Нв-3 на предмет выявления пролетов проводов имеющих признаки коррозии провода. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ ТП	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С3 КТП 10/0,4 кВ С3- 1041/25	37	29.03.2023	29.03.2023	В процессе эксплуатации произошло изменение свойств материалов опорного изолятора высоковольтного предохранителя фазы "В" в высоковольтном отсеке КТП 10/0,4 кВ С3-1041, что привело к снижению сопротивления изоляции до критических значений.	В результате снижения сопротивления изоляции, произошел пробой опорного изолятора ИОР-1-2,5 У3 фазы "В" на корпус конструкции КТП 10/0,4 кВ С3-1041, с последующим однофазным замыканием на землю.	Выполнить замер сопротивления изоляции опорных изоляторов в в/в отсеке КТП 10/0,4 кВ С3-1041, при необходимости запланировать замену изоляторов при ТО 2023 года.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С3	39	03.04.2023	03.04.2023	В процессе эксплуатации произошло изменение свойств материалов подставного изолятора фазы "А" на КР -934, что привело к снижению сопротивления изоляции до критических значений.	В результате снижения сопротивления изоляции, произошел пробой штыревого изолятора ШФ-20 фаза "А" на корпус конструкции КР - 934, с последующим однофазным замыканием на землю.	Выполнить замер сопротивления изоляции подставных изоляторов ШФ-20 фаз "В" и "С" на КР-934, при необходимости запланировать замену изоляторов при ТО 2023 года.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-421	164	04.04.2023	04.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-426	165	05.04.2023	05.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/6 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-19	167	07.04.2023	07.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/2 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К3-114	168	08.04.2023	08.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/8 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хд2-640	169	09.04.2023	09.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3/7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-313	170	10.04.2023	10.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-425	171	11.04.2023	11.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/3 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-385	176	11.04.2023	11.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-4 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Пм-1	42	14.04.2023	14.04.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 1/12 - 1/13 ВЛ 10 кВ Пм-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пм-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Пм-3	43	14.04.2023	14.04.2023	В результате механических разрушений бетона (наличие продольных трещин бетона стойки опоры у основания земли), произошло снижение несущей способности стойки опоры № 3/1 ВЛ 10 кВ Пм-3.	Падение опоры СВ-110-5 в результате несвоевременной ее замены, приведшее к обрыву проводов в пролете опор № 29 - 3/1, повреждению траверсы ТМ-3, изоляторов ШС-10, при сильном порыве ветра.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Пм-3 на предмет выявления стоек опор, имеющих наличие продольных и поперечных трещин бетона. При необходимости предусмотреть замену стоек при формировании программы очередного капитального ремонта линии.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-425	177	15.04.2023	16.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд6	45	18.04.2023	18.04.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло электродуговое повреждение изоляторов фазы "С" на опоре № 78 ВЛ 10 кВ Хд-6.	В результате электродугового повреждения изоляторов фазы "С" на опоре № 78, произошло однофазное замыкание на землю с последующим перегоранием шлейфа фазы "С" и касанием к шлейфу фазы "В" в пролете опор № 78 - 79 ВЛ 10 кВ Хд-6.	Выполнить неплановый верховой осмотр опоры № 78 ВЛ 10 кВ Хд-6 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов фаз "А" и "В", при необходимости запланировать замену изоляторов при ТО в текущем году.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-8	183	18.04.2023	18.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 20 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 20 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Т-5	46	19.04.2023	19.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности линейного провода фазы "А" в пролете опор № 9 - 10 ВЛ 10 кВ Т-5.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "А" и падение провода на землю в пролете опор № 9 - 10 ВЛ 10 кВ Т-5.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т-5 на предмет выявления пролетов проводов имеющих признаки коррозии провода. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С1-8	200	22.04.2023	22.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 18 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 18 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-464	201	22.04.2023	22.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 23 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 23 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К 3	49	27.04.2023	27.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "С" на опоре № 2/14 ВЛ 10 кВ К-3.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки провода фазы "С" с последующим падением провода на траверсу опоры № 2/14 ВЛ 10 кВ К-3.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ К-3 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть замену вязок при формировании программы очередного капитального ремонта.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С1-8	222	03.05.2023	03.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.05.2023	03.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т1-264	227	05.05.2023	05.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-69	228	07.05.2023	07.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С1-41	231	08.05.2023	08.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-7	52	09.05.2023	09.05.2023	Проникновение животного (предположительно куница) на опору № 4/11 ВЛ 10 кВ Пт-7 с последующим электродуговым перекрытием изолятора фазы "С" на траверсу опоры.	В результате электродугового перекрытия по телу животного, произошло повреждение изолятора фазы "С" на опоре № 4/11 ВЛ 10 кВ Пт-7.	Спилить ветку дерева, расположенного вблизи охранной зоны ВЛ 10 кВ, способствовавшую проникновению животного (куница) на опору № 4/11 ВЛ 10 кВ Пт-7.	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд3-448	232	09.05.2023	09.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т5-224	233	09.05.2023	09.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-388	235	10.05.2023	10.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд3-411	237	10.05.2023	11.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/2 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-390	242	11.05.2023	11.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-7 от КТП 10/0,4 кВ Сд3-415	244	14.05.2023	14.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-7.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-7 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-288	246	15.05.2023	15.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К 1	57	18.05.2023	18.05.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев (веток), угрожающих падением на провода произошло падение дерева, стоящего вблизи охранной зоны ВЛ на провода, в пролете опор № 1/17 - 1/18 ВЛ 10 кВ К-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева, в пролёте опор № 1/17 - 1/18 ВЛ-10 кВ К-1 .	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ К-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд1	58	18.05.2023	19.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоры № №147 ВЛ 10 кВ Сд-1.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №147, с последующим падением провода на провод фазы "С" в пролете опор № 147-148 ВЛ 10 кВ Сд-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сд-1 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	18.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кв Нв3-320	268	20.05.2023	20.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Бд10	60	23.05.2023	23.05.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта произошло перегорание шлейфа фазы "А" на опоре № 51 ВЛ 10 кВ Бд-10.	В результате воздействия знакопеременных и изгибающих нагрузок произошёл излом части проволок павива шлейфа фазы "А" на опоре №51, что привело к снижению сечения и перегоранию проводника под воздействием токовой нагрузки на ВЛ.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Бд-10 с применением тепловизора на предмет выявления нагрева контактных присоединений проводников на ВЛ.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Т-5	56	23.05.2023	23.05.2023	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло электродуговое повреждение изолятора фазы "А" на опоре № 2/23 ВЛ Т-5.	В результате электродугового повреждения изолятора фазы "А" на опоре № 2/23, произошло однофазное замыкание на землю с последующим перекрытием на провод фазы "В" ВЛ 10 кВ Т-5.	Выполнить неплановый верховой осмотр опоры № 2/23 ВЛ 10 кВ Т-5 на предмет выявления повреждения глазури изоляторов фаз "С" и "В", при необходимости запланировать замену изоляторов при ТО в текущем году.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд2	61	24.05.2023	24.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "А" в пролете опор № 98 - 99 ВЛ 10 кВ Хд-2.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "А" и падение провода на землю в пролете опор № 98 - 99 ВЛ 10 кВ Хд-2.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Хд-2 на предмет выявления пролетов проводов имеющих признаки коррозии провода. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-464	287	03.06.2023	03.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-428	288	04.06.2023	04.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5А Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5А Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К10	70	05.06.2023	05.06.2023	В результате воздействия порывов ветра произошёл обрыв проводов фаз "А" и "В" в пролете опор № 8/2 - 8/3 ВЛ 10 кВ К-10.	В результате воздействия порывов ветра произошёл обрыв проводов фаз "А" и "В" с последующим падением проводов на землю в пролете опор № 8/2 - 8/3 ВЛ 10 кВ К-10.	Выполнить неплановый осмотр отпайки № 8 ВЛ 10 кВ К-10 на предмет выявления поверхностной коррозии провода. При необходимости предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-530	291	07.06.2023	07.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 18 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 18 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-288	292	08.06.2023	08.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12Б Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12Б Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-466	294	08.06.2023	09.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2-4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2-4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-341	298	09.06.2023	09.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-41	300	10.06.2023	10.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К 8	73	10.06.2023	10.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств изолятора фазы "С", приведшее к пробою изолятора на траверсу опоры № 41 ВЛ 10 кВ К-8.	Электродуговое повреждение изолятора ШС-10 фазы "С" в результате пробоя изолятора на траверсу опоры № 41 ВЛ 10 кВ К-8, с последующим срывом изолятора с траверсы.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ К-8 на предмет выявления изоляторов имеющих механические повреждения. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кв Нв3-320	302	11.06.2023	11.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-341	303	12.06.2023	12.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Бд-1	76	13.06.2023	13.06.2023	В результате воздействия порывов ветра произошел заброс токопроводящей пленки на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 22 - 23 ВЛ 10 кВ Бд-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по токопроводящей пленке.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Бд-1 на предмет наличия временных несанкционированных свалок ТБО в близи охранной зоны ВЛ.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-79	315	17.06.2023	17.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/14 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/14 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-402	317	18.06.2023	18.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/3 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/3 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 кВ Ли-3	84	26.06.2023	26.06.2023	Повреждение оборудования в высоковольтном отсеке БКТП-ОБД, находящейся в зоне ответственности ЗАО "ОБД".		Обеспечить включение БКТП-ОБД, после устранения ЗАО "ОБД" повреждения на оборудовании.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Т-2	90	27.06.2023	27.06.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор № 1-31 - 1-22 ВЛ 10 кВ Т-2.	В результате падения дерева на провода фаз "А", "В" произошел их обрыв с последующим замыканием на землю.		27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Т-5	93	01.07.2023	01.07.2023	Повреждение оборудования в высоковольтном отсеке КТП 10/0,4 кВ Т5-228, находящейся в зоне ответственности ООО Диалог.		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ Т5-228, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 НВ 1	95	04.07.2023	05.07.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор № 1-21 - 1-22 ВЛ 10 кВ Нв-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Нв-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	04.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-1	94	08.07.2023	08.07.2023	В результате воздействия порывов ветра произошел занос ветки дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 5-36 - 5-37 ВЛ 10 кВ Пт-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по ветке дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пт-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд5	96	08.07.2023	08.07.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 158 - 159 ВЛ 10 кВ Сд-5.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Сд-5 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-7	98	10.07.2023	10.07.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор № 4-1 - 4-2 ВЛ 10 кВ Пт-7.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пт-7 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хм3	99	10.07.2023	10.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств изолятора фазы "С", приведшее к пробою изолятора на траверсу опоры №58 ВЛ 10 кВ Хм-3.	Электродуговое повреждение изолятора ШФ-20Г фазы "С" в результате пробоя изолятора на траверсу опоры № 58 ВЛ 10 кВ Хм-3, с последующим механическим разрушением изолятора.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Хм-3 на предмет выявления изоляторов имеющих механические повреждения. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ ТП	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 Пм6 КТП 10/0,4 кВ Пм6-372/400	107	01.08.2023	01.08.2023	В результате перетрева контактного присоединения АВ 0,4 кВ Л-1 к I СШ 0,4 кВ, в период высоких температур и высокой нагрузкой потребителя, произошло снижение до критических значений изоляционных свойств корпуса АВ 0,4 кВ.	В результате снижения до критических значений изоляционных свойств корпуса АВ 0,4 кВ, произошло межфазное КЗ с последующим электродуговым перекрытием I и II СШ 0,4 кВ, с последующим повреждением конструкции КТП 10/0,4 кВ, силовых трансформаторов Т-1 и Т-2, высоковольтных разрядников РВО-10, повреждение I и II СШ 0,4 кВ и АВ 0,4 кВ отходящих ВЛ 0,4 кВ.	После включения под нагрузку КТП 10/0,4 кВ Пм6-372, выполнить тепловизионный контроль контактных присоединений в КТП 10/0,4 кВ с применением тепловизора (пирометра). При необходимости выполнить протяжку контактов.	01.08.2023	01.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К 1	109	03.08.2023	03.08.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв провода фазы "А" в пролете опор № 28 - 29 ВЛ 10 кВ К-1.	Обрыв провода фазы "А" с последующим падением провода на землю в пролете опор № 28 - 29 ВЛ 10 кВ К-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ К-1 на предмет выявления поверхностной коррозии провода. При необходимости замену провода предусмотреть при формировании программы очередного капитального ремонта линии.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-343	362	04.08.2023	04.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд-7	112	05.08.2023	05.08.2023	Попадание птицы на траверсу опоры № 121 ВЛ 10 кВ Сд-7 с последующим электродуговым перекрытием изолятора фазы "С" на траверсу опоры по телу птицы.	В результате электродугового перекрытия по телу птицы, произошло повреждение изолятора фазы "С" на опоре № 121 ВЛ 10 кВ Сд-7.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сд-7 на предмет выявления изоляторов имеющих механические повреждения (сколы глазури, разрушение тела изолятора). При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО текущего года.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-522	371	17.08.2023	17.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/3 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3/3 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд2	116	18.08.2023	19.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло потеря механической прочности посадочного места изолятора фазы "В", приведшее к его разрушению под воздействием тяжения провода и срыву изолятора со штыря траверсы опоры № 1/4.	В результате потери механической прочности и разрушения посадочного места изолятора ШФ-10 фазы "В", произошел срыв изолятора со штыря траверсы, с последующим падением провода на траверсу опоры № 1/4.	Выполнить неплановый верховой осмотр опоры № 1/4 ВЛ 10 кВ Хд-2 на предмет надежности крепления изоляторов фаз "А" и "С". При необходимости выполнить замену изоляторов (колпачков изоляторов) при ТО текущего года.	18.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-427	372	20.08.2023	20.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 17 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.08.2023	20.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ С1-88	373	20.08.2023	20.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-4 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.08.2023	20.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-343	374	21.08.2023	21.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд6	117	21.08.2023	21.08.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор № 317 - 318 ВЛ 10 кВ Хд-6.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева в пролёте опор №317-318 ВЛ 10 кВ Хд-6. .	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Хд-6 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-449	376	21.08.2023	21.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К10	118	21.08.2023	22.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств изолятора фазы "С", приведшее к пробою изолятора на траверсу опоры № 2/39 ВЛ 10 кВ К-10.	Электродуговое повреждение изолятора ШФ-20Г фазы "С" в результате пробоя изолятора на траверсу опоры № 2/39 ВЛ 10 кВ К-10.	Выполнить неплановый верховой осмотр изоляторов фаз "А" и "В" на опоре № 2/39 ВЛ 10 кВ К-10 на предмет выявления признаков повреждения изоляторов в момент протекания токов однофазного замыкания на землю при электродуговом повреждении изолятора фазы "С". При необходимости предусмотреть замену изоляторов при ТО в текущем году.	21.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т3-892	384	24.08.2023	24.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/1 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/1 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Пм-3	121	25.08.2023	25.08.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор № 89 - 90 ВЛ 10 кВ Пм-3.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева в пролёте опор № 89 - 90 ВЛ 10 кВ Пм-3.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пм-3 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К1-106	388	26.08.2023	26.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 17 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-7	122	04.09.2023	04.09.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор № 9 - 10 ВЛ 10 кВ Пт-7.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева в пролёте опор № 9 - 10 ВЛ 10 кВ Пт-7.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пт-7 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-278	401	08.09.2023	08.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-278	402	09.09.2023	09.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.09.2023	09.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Т6	126	11.09.2023	11.09.2023	Повреждение оборудования в в/в отсеке КТП 10/0,4 кВ Т6-289 принадлежащей ООО "Инвестор".		Обеспечить включение КТП 10/0,4 кВ Т6-289, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пм1	127	15.09.2023	15.09.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение ветки дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор №102-103 ВЛ 10 кВ Пм1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне ветки дерева в пролёте опор №102-103 ВЛ 10 кВ Пм1.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пм-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дх3	130	23.09.2023	24.09.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение ветки дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ в пролете опор №309-310 ВЛ 10 кВ Дх-3.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А" и "В" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне ветки дерева в пролёте опор №309-310 ВЛ 10 кВ Дх-3.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Дх-3 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	23.09.2023	24.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Пм-4	134	02.10.2023	02.10.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 90 - 91 ВЛ 10 кВ Пм-4.	В результате падения дерева на провода ВЛ, произошло перекрытие проводов фаз "А", "В" и "С" с последующим обрывом провода АС-50 фазы "А" в пролете опор № 90 - 91 ВЛ 10 кВ Пм-4.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Пм-4 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	02.10.2023	02.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Т-2	135	02.10.2023	03.10.2023	В результате воздействия порыва ветра произошел заброс ветки дерева, стоящего вблизи охранной зоны ВЛ 10 кВ, на провода спусков от опоры № 4/8А до КТП 10/0,4 кВ Т2-759.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" по ветке дерева, без повреждения целостности проволок павива провода АС-50.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т-2 на предмет выявления ветвей деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ в результате их излома под воздействием неблагоприятных погодных условий (ветер, гололед, налипание мокрого снега). При необходимости предусмотреть опиловку ветвей при ТО в текущем году.	02.10.2023	03.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд6	140	08.10.2023	08.10.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительской ТП 10/0,4 кВ Хд6-664 П, принадлежащей ООО "Нерудстройком".		Обеспечить включение ТП 10/0,4 кВ Хд6-664 П, после устранения потребителем повреждения на оборудовании.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-402	409	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв вязки линейного провода на опоре № 10 Л-2.	Обрыв вязки линейного провода с последующим падением провода на траверсу опоры № 10 Л - 2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд1 -402, на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов, по результатам осмотра предусмотреть замену вязок при формировании программы очередного капитального ремонта линии.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К10-144	410	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейных проводов в пролете опор № 3/2 - 3/3 Л-2.	Обрыв линейных проводов с последующим падением провода на землю в пролете опор № 3/2 - 3/3 Л - 2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К10-144, на предмет выявления деформации (растяжения) проводов, по результатам осмотра предусмотреть замену проводов при формировании программы очередного капитального ремонта линии.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дх1	147	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 3/21 - 3/22 ВЛ 10 кВ Дх-1.	В результате падения дерева на провода ВЛ, произошло перекрытие проводов фаз "А", "В" и "С" с последующим обрывом провода АС-50 фазы "С" в пролете опор № 3/21 - 3/22 ВЛ 10 кВ Дх-1.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВ Дх-1 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд1	148	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв линейного провода фазы "А" в пролете опор № 139 - 140 ВЛ 10 кВ Сд-1.	Обрыв линейного провода фазы "А" с последующим падением провода на землю в пролете опор № 139 - 140 ВЛ 10 кВ Сд-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сд-1 на предмет выявления пролетов проводов имеющих признаки коррозии провода. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-1	150	13.10.2023	13.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода фазы "С" в пролете опор № 7/25 - 7/26 ВЛ 10 кВ Пт-1.	Обрыв линейного провода фазы "С" с последующим падением провода на землю в пролете опор № 7/25 - 7/26 ВЛ 10 кВ Пт-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Пт-1 на предмет выявления поверхностной коррозии проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С5	152	26.10.2023	26.10.2023	В результате ДТП произошёл наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 4/10 ВЛ 10 кВ С-5.	В результате наезда транспортного средства, произошел срыв и повреждение изоляторов фаз "А" и "С", обрыв вязки с повреждением изолятора фазы "В", повреждение траверсы и излом у основания земли стойки промежуточной опоры № 4/10 ВЛ 10 кВ С-5.	Выполнить неплановый осмотр стоек опор № 4/9 и № 4/11 ВЛ 10 кВ С-5 на предмет выявления поперечных трещин тела опор в момент динамического рывка при ДТП. При необходимости предусмотреть замену стоек при формировании программы очередного капитального ремонта линии.	26.10.2023	26.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хм3	153	28.10.2023	28.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности посадочного места изолятора фазы "А", что привело к его разрушению и срыву изолятора под воздействием тяжения провода.	Разрушение посадочного места изолятора фазы "А" с последующим срывом изолятора со штыря траверсы и падением провода на траверсу опоры № 2/9 ВЛ 10 кВ Хм-3.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Хм-3 на предмет выявления изоляторов имеющих дефекты (сколы глазури, трещины и разрушения юбок изоляторов). При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Пм-1	155	28.10.2023	28.10.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта произошло перегорание шлейфа фазы "С" на Р-52 ВЛ 10 кВ Пм-1.	В результате воздействия знакопеременных и изгибающих нагрузок произошёл излом части проволок павива шлейфа фазы "С" на Р-52, что привело к снижению сечения и перегоранию проводника под воздействием токовой нагрузки на ВЛ.	Выполнить неплановый осмотр линейных разъединителей на ВЛ 10 кВ Пм-1 с применением тепловизора на предмет выявления нагрева контактных присоединений проводников шлейфов на ВЛ. При необходимости предусмотреть ревизию контактных присоединений шлейфов при ТО в текущем году.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Пр-2	161	09.11.2023	09.11.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ произошло падение ветки дерева, на провод фазы "А" в пролете опор № 151 - 152 ВЛ 6 кВ Пр-2.	Нарушение электрической изоляции провода фазы "А" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне и стволу дерева на землю в пролёте опор № 151 - 152 ВЛ 6 кВ Пр-2.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 6 кВ Пр-2 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Бд-8	162	11.11.2023	11.11.2023	В результате несвоевременной вырубка деревьев, угрожающих падением на провода произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ, на провода в пролете опор №2 - 3 ВЛ 10 кВ Бд-8.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "А", "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в результате перекрытия по кроне дерева в пролёте опор № 2 - 3 ВЛ 10 кВ Бд-8.	Выполнить неплановый осмотр участков ВЛ 10 кВБд-8 проходящих сквозь просеки лесных насаждений, на предмет выявления деревьев угрожающих падением на провода ВЛ, при необходимости выполнить вырубку вышеуказанных деревьев.	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-7	163	14.11.2023	14.11.2023	В результате воздействия порывов ветра произошло падение сухого дерева на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 3/56 - 3/57 ВЛ 10 кВ Пт-7.	В результате падения дерева на провода ВЛ, произошел обрыв проводов фаз "А", "В" и "С" в пролете опор № 3/56 - 3/57, обрыв вязок проводов фаз "А" и "С" на опоре № 3/55, обрыв провода фазы "В" в пролете опор № 3/54 - 3/55.	Выполнить неплановый осмотр стоек опор № 3/54, № 3/55, № 3/56 и № 3/57 на предмет выявления трещин тела опор в результате динамического рывка при падении дерева на провода ВЛ 10 кВ Пт-7.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хм3	164	16.11.2023	16.11.2023	В результате паводковых явлений при выпадении обильных осадков в виде дождя, произошло ослабление корневой системы дерева расположенного вблизи русла водосброса, с последующим его падением на провода ВЛ 10 кВ Хм-3 в пролете опор № 37 - 38.	В результате падения дерева на провода ВЛ, произошел обрыв проводов фаз "А", "В" и "С" в пролетах опор № 36 - 38 ВЛ 10 кВ Хм-3.	Выполнить неплановый осмотр стоек опор №36, №37 и №38 ВЛ 10 кВ Хм-3 на предмет выявления трещин тела опор в момент динамического рывка при падении дерева на провода ВЛ.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд6	165	17.11.2023	17.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 56 ВЛ 10 кВ Хд-6.	В результате потери механической прочности, произошёл обрыв вязки линейного провода фазы "В" с последующим падением провода на траверсу опоры № 56 и схлестом проводов фаз "В" и "А" в пролете опор № 55 - 56 ВЛ 10 кВ Хд-6.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Хд-6 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	17.11.2023	17.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд1	172	29.11.2023	29.11.2023	В результате воздействия порывов ветра произошел обрыв вязки линейного провода фазы "А" на опоре № 52 ВЛ 10 кВ Хд-1.	В результате воздействия порывов ветра на провода ВЛ, произошел обрыв вязки линейного провода фазы "А" с последующим падением провода на траверсу и касанием к шлейфу провода фазы "С" на опоре № 52 ВЛ 10 кВ Хд-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Хд-1 на предмет выявления деформации (растяжения) вязок проводов. При необходимости предусмотреть их замену при формировании программы очередного капитального ремонта.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-343	425	04.12.2023	04.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3-2 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3-2 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С5	175	06.12.2023	06.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло потеря механической прочности посадочного места изолятора фазы "В", приведшее к его разрушению под воздействием тяжения провода и срыву изолятора со штыря опоры № 2-30 ВЛ 10 кВ С-5.	В результате потери механической прочности и разрушения посадочного места изолятора ШФ-20Г фазы "В", произошел срыв изолятора со штыря опоры № 2-30, с последующим падением провода на провод фазы "С" в пролете опор № 2-30 - 2-31 ВЛ 10 кВ С-5.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ С-5 на предмет надежности крепления изоляторов (изоляторов имеющих отклонение от вертикальной оси по отношению к штырю траверсы). При необходимости выполнить замену изоляторов (колпачков изоляторов) при ТО текущего года.	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К1-106	426	07.12.2023	07.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1-16 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1-16 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	07.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пт1-538	431	13.12.2023	13.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хт-1	180	23.12.2023	23.12.2023	В результате воздействия порывов ветра произошел схлест проводов фаз "В" и "С" в пролете опор № 2/23 - 2/24 ВЛ 10 кВ Хт-1.	Нарушение электрической изоляции проводов фаз "В" и "С" без повреждения целостности проволок павива провода АС-50 в пролёте опор № 2/23 - 2/24 ВЛ 10 кВ Хт-1.	Выполнить неплановый осмотр ВЛ 10 кВ Хт-1 на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов. При необходимости наметить мероприятия по регулированию стрелы провеса проводов при ТО 2024 году.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С5 ВЛ 10 кВ Кл4	182	25.12.2023	-	В результате воздействия порывов ветра произошло падение дерева, стоящего вблизи охранной зоны на провода ВЛ 10 кВ в пролете опор № 4/2 - 4/3 ВЛ 10 кВ Кл-4.	В результате падения дерева на провода ВЛ, произошел обрыв проводов АС-70 фаз "А", "В" и "С" в пролете опор № 183 - 4/1, № 4/4 - КР-1023, излом и падение опор № 4/2 (анкер), № 4/3 (стойка), № 4/4 (стойка), излом (поперечная трещина тела ж/б) стойки и укоса опоры № 4/1, повреждение траверс ТМ-3 на опорах № 4/3, № 4/2, повреждение траверс М-9 и изоляторов ПС-70 на опоре № 4/4, повреждение узлов крепления У-1 на опорах № 4/2 и №4/1, повреждение Р-1022 установленного на опоре № 4/4 ВЛ 10 кВ Кл-4, повреждение КР-1023 установленного на опоре № 3/134А ВЛ 10 кВ Пт-7.	Выполнить неплановый осмотр стоек № 3 и № 5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-437на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кл4-55	438	25.12.2023	26.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-437	442	30.12.2023	30.12.2023	В результате ДТП произошел наезд стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 4 ВЛ 0,4 кВ Л-1.	В результате наезда стороннего транспортного средства на промежуточную опору № 4 Л-1 произошел излом стойки СВ-95-3 с последующим схлестом линейных проводов АС-50 в пролете опор № 4 - 5.	Выполнить неплановый осмотр стоек № 3 и № 5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-437на предмет появления поперечных трещин тела опор, в момент динамического рывка при ДТП.	30.12.2023	30.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Адыгейские ЭС Майкопский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Пм6	186	31.12.2023	31.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности опорного изолятора подвижного ножа фазы "С" на Р-10 КТП Пм6-359.	В результате потери механической прочности, произошёл излом опорного изолятора подвижного ножа фазы "С" на Р-10 КТП Пм6-359 с последующим касанием шлейфа к конструкции разъединителя.	Выполнить замену Р 10 КТП 10/0,4 кВ Пм6-359 в ремонтную компанию 2024 года.	31.12.2023	31.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Заводская	4	12.01.2023	12.01.2023	Электродуговое перекрытие с повреждением опорных изоляторов всех трех фаз МВ-10 ЗА-6 в следствии проникновения животного (кошка) в отсек выключателя МВ-10 ЗА-6.	Электродуговое перекрытие с повреждением опорных изоляторов всех трех фаз МВ-10 ЗА-6.	При выполнении технического обслуживания оборудования ПС 35 кВ Заводская проверить и при необходимости выполнить заделку возможных мест проникновения животных КРУН-10 кВ.	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/6 кВ Армавирская ТЭЦ	6	09.02.2023	09.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошла деформация резинового уплотнения стеклянной трубки маслоуказательного устройства ТТ-110 ЗТВС ф. «А» (типа ТФНД-110).	Деформация резинового уплотнения стеклянной трубки маслоуказательного устройства ТТ-110 ЗТВС ф. «А» (типа ТФНД-110).	На ПС 110-35 кВ при плановых работах на маслонаполненном оборудовании обращать особое внимание на целостность резиновых уплотнений маслоуказательных устройств.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Плодовая	9	22.02.2023	22.02.2023	Резкое снижение изоляционных характеристик изоляции ввода 35 кВ ф. "В" МВ-35 Т-2 со стороны 2СШ-35 (тип ввода ГКПВ -Ш-90-45/1000, заводской чертеж ИВУЕ 686351.014-02).	Электродуговое повреждение с разрушением полимерной внешней изоляции ввода 35 кВ ф. "В" МВ-35 Т-2 со стороны 2СШ-35	При проведении средних ремонтов оборудования ПС 35-110 кВ, запланировать замену вводов выключателей 35 кВ заводской чертёж ИВУЕ 686351.014-02 на вводы 35 кВ других заводских чертежей.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС ПС	35 35	ПС 35/10 кВ Ляпино ПС 35/10 кВ Ляпино	10	27.02.2023	28.02.2023	Резкое снижения изоляционных характеристик ТН-35 1СШ ф. "В" и ф. "С" связанное с их длительной эксплуатацией (год ввода в эксплуатацию ТН-35 1СШ 1982 год).	Электродуговое повреждение ТН-35 1СШ (тип ЗНОМ-35-65У1) ф. "В" и ф. "С" с перекрытием на корпус, выбросом масла и выдавливанием уплотнительных прокладок.	Проводить учащенные ТВК трансформаторов напряжения ЗНОМ-35 не реже 1 раза в 2 года.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Отрадная	11	28.02.2023	28.02.2023	Длительная эксплуатация и воздействие на протяжении всего срока службы атмосферных воздействий, год ввода в эксплуатацию СР 1СШ-110 - 1974 год.	Трещина произошла в результате длительной эксплуатации и воздействия на протяжении всего срока службы атмосферных воздействий, год ввода в эксплуатацию СР 1СШ-110 - 1974 год.	При осмотре оборудования на ПС 35-110 кВ обращать особое внимание на целостность опорно-стержневых изоляторов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Надежная - Передовая	16	31.03.2023	31.03.2023	В результате проводимых сельхозтехникой работ в охранной зоне ВЛ 35 кВ Спокойная-Надежная произошло интенсивное пылевое оседание на гирлянду изоляторов, что привело к увлажнению загрязнения наружной поверхности гирлянды изоляторов ф."В" на опоре № 106 во время дождя.	Электродуговое перекрытие наружной поверхности гирлянды изоляторов ф."В" с разрушением 3 изоляторов типа ПС-70 на опоре № 106.	Провести измерение сопротивления заземления опор № 105, 106, 107 на ВЛ 35кВ Надежная-Передовая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Коноково тяговая - УНПС	18	17.04.2023	17.04.2023	В результате длительного времени эксплуатации и конструктивной особенности компоновая оборудования (большой вес и парусность) привело к излому изоляционной подставки (типа ПИ-1 УХЛ1)	Излом изоляционной подставки под конденсатором связи КС-110 Коноково на котором установлен ВЧ3-110 (типа ВЗ-600).	Запланировать перенос ВЧ3-110 (типа ВЗ-600), которые установлены на КС-110, на приемные порталы или отдельно стоящие стойки УСО.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха - Отрадная ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха	25	27.04.2023	27.04.2023	Отключение ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха-Отрадная произошло по причине грозового перенапряжения (попадания разряда молнии в верхнюю часть опоры и перетекание его в землю).	Электродуговое повреждение одного изолятора из восьми (типа ПС-70Е) на опоре №57 фаза «В» в результате попадания грозы в верхнюю часть опоры и перетекание его в землю.	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха-Отрадная в плановом режиме в пролете опор №40-80. Провести измерения сопротивления контура заземлений опор № 56, 57, 58 на ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха-Отрадная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - Армавирская ТЭЦ 2цепь	37	01.05.2023	01.05.2023	Появление кратковременной импульсной помехи в соединительных проводах канала связи между ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ и ПС 330 кВ Армавир при возникновении повреждения ВВ-110 Шовгеновская на ПС 330 кВ Армавир.	Излишнее срабатывания ДЗЛ по ВЛ 110 кВ Армавир-Армавирская ТЭЦ 2 цепь с отключением МВ-110 Армавир 2 цепь на ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ.	На ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ произвести замену электромеханических защит ВЛ-110 Армавир-Армавирская ТЭЦ 1 и 2 цепь на микропроцессорные.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Советская - УНПС	42	02.06.2023	02.06.2023	Отключение ВЛ 110 кВ Советская-УНПС произошло по причине грозового перенапряжения.	Причиной аварийного отключения ВЛ 110 кВ Советская-УНПС стало электродуговое повреждение с разрушением одного изолятора из восьми, типа ПС-70Е на опоре №115 фаза «В».	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110кВ Советская-УНПС с проверкой состояния спусков ГЗТ в плановом режиме, в пролете опор №110-120. Провести измерения сопротивления контура заземлений опор № 114, 115, 116 на ВЛ 110 кВ ВЛ 110кВ Советская-УНПС	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Речная - Забайкаловская ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ - Речная ПС 110/35/10/6 кВ Речная	43	04.06.2023	05.06.2023	Электродуговое перекрытие провода фазы «В» на опоре №9 с разрушением одного изолятора из девяти типа ПС-70 на опоре №13 фазы «В» ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ-Речная по причине грозового перенапряжения. Внутреннее повреждение электронных компонентов реле времени АПВ СЭВ-110 (тип РПВ-01) связанное с их длительной эксплуатацией.	Электродуговое перекрытие ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ-Речная провода фазы «В» на опоре №9 с разрушением одного изолятора из девяти типа ПС-70 на опоре №13 фазы «В» Обрыв цепи реле времени АПВ СЭВ-110 (тип РПВ-01) связанное с внутреннее повреждение электронных компонентов в результате его длительной эксплуатацией.	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ-Речная, в плановом режиме в пролете опор №7-14. Провести анализ наличия в эксплуатации реле времени АПВ (тип РПВ-01), и статистика отказов реле данного типа. Провести измерения сопротивления контура заземлений опор № 8, №9, №10 ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ-Речная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Казанская	52	15.06.2023	15.06.2023	Отключение МВ-35 Т-1 на ПС 110 кВ Казанская произошло по причине неустойчивого замыкания на землю по ВЛ 35 кВ Родина и ВЛ 35 кВ Казанская - Мирская в следствии неблагоприятных погодных явлений, а именно грозового фронта и обильных осадков в виде ливня.	Неустойчивое замыкание на землю по ВЛ 35 кВ Родина и ВЛ 35 кВ Казанская - Мирская в следствии неблагоприятных погодных явлений, а именно грозового фронта и обильных осадков в виде ливня.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Родина и ВЛ 35 кВ Казанская - Мирская.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - Армавирская ТЭЦ 2цепь	53	16.06.2023	16.06.2023	Причиной отключения МВ-110 Армавир 2 цепь стало электроиндукционные наводки в кабеле связи между ПС 330 кВ Армавир и ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ при аварийном отключении ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир (устройства РЗ и кабель связи на балансе ПАО "ФСК ЕЭС").	Нарушение изоляции кабеля связи между ПС 330 кВ Армавир и ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ, находящийся на балансе ПАО "ФСК ЕЭС".	На ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ произвести замену электромеханических защит ВЛ-110 Армавир-Армавирская ТЭЦ 1 и 2 цепь на микропроцессорные.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ КПТФ	55	20.06.2023	24.06.2023	Длительная эксплуатация оборудования (ввод в работу Т-1 - 1981 год), привела к снижению уровня изоляционных характеристик обмоток 35 кВ постоянному току, с расхождением значений более 2%, а так же образованием в масле растворённых горючих газов.	Снижение уровня изоляционных характеристик обмоток 35 кВ трансформатора Т-1, постоянному току, с расхождением значений более 2%, а так же наличие в масле растворённых горючих газов.	Организовать учащенные измерения изоляционных характеристик и отбор проб масла из бака и РПН, трансформаторов типа ТДТН, со сроком эксплуатации больше 40 лет. Подготовить ОРД по филиалу.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/6 кВ Армавирская ТЭЦ	57	05.07.2023	05.07.2023	Микротрещина сварного соединения фланца ввода ф. «В» со стороны ЛР-110 Тепличная 1 цепь .	Микротрещина сварного соединения фланца ввода ф. «В» со стороны ЛР-110 Тепличная 1 цепь и возникновение в следствии этого утечки элегаза.	Направить письмо на ЗАО «Энергомаш УЭТМ» г. Екатеринбург для выяснения причин и возможности устранения утечки элегаза. Обеспечить учащенный контроль давления элегаза в ЭВ 110 Тепличная 1 цепь на ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Армавир - Кубанская тяговая ВЛ 110 кВ Армавир - Кубанская тяговая	58	07.07.2023	08.07.2023	В результате проводимых сельхозтехникой работ в охранной зоне ВЛ произошло интенсивное пылевое оседание на гирлянду изоляторов, что привело к увлажнению в утренние часы в результате перепадов температур и образованием "точки росы" на гирлянде фазы «А» опоры № 114 ВЛ 110 кВ Армавир-Кубанская тяговая.	Электродуговое перекрытие наружной поверхности гирлянды изоляторов типа ПМ-4,5 фазы «А» на опоре №114 ВЛ 110 кВ Армавир-Кубанская тяговая.	Провести измерение сопротивления заземления опор № 113, 114, 115 на ВЛ 110 кВ Армавир- Кубанская тяговая Восстановить грозотрос ВЛ 110 кВ Армавир- Кубанская тяговая в пролете опор № 110-117. Включить в программу ТОиР 2025 года замену фарфоровых изоляторов на 15 опорах ВЛ 110 кВ Армавир- Кубанская тяговая.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ ГНС-1	59	09.07.2023	10.07.2023	Длительная эксплуатация реле 4РП в комплекте защит ЭПЗ-16-36 ВЛ 110 кВ Прогресс, повлекшая за собой разрушение изоляционной бакелитовой прокладки в данном реле.	Разрушение изоляционной бакелитовой прокладки и перекрытие на контактной группе реле 4РП в комплекте защит ЭПЗ-16-36 ВЛ 110 кВ Прогресс.	Направить письмо в ПАО «Россети Кубань» о необходимости включения в инвестиционную программу замену физически изношенных и отработавших сверхнормативный срок службы комплектов ступенчатых защит ВЛ 110 кВ на базе панелей типа ЭПЗ-1636. Выполнить замену выходного реле 4РП токовой защиты нулевой последовательности в комплекте защит ЭПЗ-16-36 ВЛ 110 кВ Прогресс. При проведении очередных ТО панелей защит ЭПЗ-16-36 проверять техническое состояние выходных промежуточных реле ТЗНП (комплекты КЗ-10). Провести очередное ТО в объеме проф. контроля на ПС 110 кВ ГНС-1.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110/6 кВ ЖБШ	70	28.07.2023	28.07.2023	Проникновение животного (куницы) в линейный отсек ячейки ВВ-6 Ж-13 № 4 и приближение к токоведущим частям фаз «В» и «С» на недопустимое расстояние.	Электродуговое перекрытие на токоведущих частях фаз «В» и «С» в ячейке ВВ-6 Ж-13 № 4 в следствии проникновения в линейный отсек ячейки животного (куницы).	Организовать проверку целостности ячеек КРУН-6 кВ ПС 110 кВ ЖБШ и устранить отверстия через которые возможно проникновение мелких животных и грызунов.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ КНИИТИМ - Хуторок	72	28.07.2023	28.07.2023	В следствии грозового перенапряжения произошло разрушение гирлянды изоляторов типа ПФ-6Б с перегоранием провода фазы «В» в поддерживающем зажиме на опоре №9 и падение его на землю в сторону опоры № 8, а также на опоре №15 фаза «В» в следствии грозового перенапряжения перекрытие отводной гирлянды изоляторов типа ПФ-6Б с разрушением одного изолятора из трех и перегорание провода фазы «В» в поддерживающем зажиме с разрывом шлейфа.	Разрушение гирлянды изоляторов типа ПФ-6Б с перегоранием провода фазы «В» в поддерживающем зажиме на опоре №9 и падение его на землю в сторону опоры № 8, а также на опоре №15 фаза «В» в следствии грозового перенапряжения перекрытие отводной гирлянды изоляторов типа ПФ-6Б с разрушением одного изолятора из трех и перегорание провода фазы «В» в поддерживающем зажиме с разрывом шлейфа на ВЛ 35 кВ КНИИТИМ – Хуторок.	Провести измерение сопротивления заземления опор № 8. 9, 10, 14, 15, 16 на ВЛ 35кВ КНИИТИМ-Хуторок.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Стеблицкая	73	30.07.2023	30.07.2023	Приближение к токоведущей части ввода МВ-35 Глубокая ф. "С" в сторону 1СШ-35, животного (куницы) находящейся на крышке масляного выключателя 35 кВ.	Электродуговое повреждения ввода МВ-35 Глубокая ф. "С" в сторону 1СШ-35.	На ПС 35 кВ Стеблицкая произвести замену поврежденного ввода МВ-35 кВ Глубокая ф. "С" в сторону 1СШ-35.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС ВЛ	35 35	ПС 110/35/10 кВ Советская ВЛ 35 кВ Советская - Бесскорбная	75	01.08.2023	02.08.2023	В следствии грозового перенапряжения произошло разрушение гирлянды изоляторов типа ПФ-6Б с ее разрывом нижнего изолятора фазы «С» на опоре №26 и повреждением провода фазы «А», в момент падения провода фазы «С» без касания провода тела опоры и земли.	Электродуговое повреждение с разрушением гирлянды изоляторов типа ПФ-6Б с ее разрывом нижнего изолятора фазы «С» на опоре №26 и повреждением провода фазы «А», в момент падения провода фазы «С» без касания провода тела опоры и землю	Провести измерение сопротивления заземления опор № 25, 26, 27 на ВЛ 35 кВ Советская-Бесскорбная, при необходимости выполнить ремонт контура заземления опор.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 35/6 кВ Южная	78	07.08.2023	07.08.2023	Повреждение резиновых уплотнений на приводном валу связанное с длительной эксплуатацией оборудования.	Течь масла из под резиновых уплотнений на приводном валу МВ-6 ЮЖ-17.	При выполнении технического обслуживания и ремонта выключателей типа ВК-10 630 обращать внимание на состояние резиновых уплотнений.	07.08.2023	07.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 35/6 кВ Южная	79	07.08.2023	07.08.2023	Ослабление контактного соединения втычных контактов МВ-6 ЮЖ-115.	Нагрев на втычных контактах, связанное с ослаблением контактного соединения втычных контактов МВ-6 ЮЖ-115.	При выполнении технического обслуживания и ремонта выключателей типа ВК-10 630 выполнять ревизию втычных контактов.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха - Отрадная ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха	82	10.08.2023	10.08.2023	Причиной отключения ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха-Отрадная стало загрязнение гирлянды изоляторов пыльными отложениями, образующимися в следствии уборки сельхоз культур.	Разрушение одного изолятора из девяти типа ПС-70Е в гирлянде изоляторов на опоре № 80 фаза «В» в следствии электродугового повреждения.	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха-Отрадная в плановом режиме в пролете опор №75-85. При обнаружении дефектов разработать мероприятия. Выполнить замену дефектного изолятора на опоре №80 ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха- Отрадная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Подгорная Синюха	88	24.08.2023	24.08.2023	Ослабление затяжки на шпильках выводов обмоток низкого напряжения в следствии усыхания резиновых уплотнений.	Усыхание резиновых уплотнений ставшее причиной ослабления затяжки на шпильках выводов обмоток низкого напряжения и повлекшее за собой течь масла.	Провести инструктаж персоналу проводящему ТО о необходимости выполнения проверки состояния резиновых уплотнений выводов обмоток низкого напряжения трансформаторов напряжения типа НКФ-110 57 У1.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ УНПС - Заветная ПС 110/10 кВ УНПС	97	14.09.2023	15.09.2023	Во время проведении ТО не выявлено снижение емкости конденсатора (тип МГБО-2 10 мкФ) в следствии высыхания внутренних обкладок в реле АПВ В-110 Заветная типа РПВ-58 при длительной эксплуатации. После проведения внепланового осмотра всей ВЛ 110 кВ УНПС-Заветная на участке от опоры № 1 до границы раздела опора № 100, так же после проведения и инженерного осмотра, причин аварийного отключения ВЛ не выявлено.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение диэлектрических свойств изоляции между обкладками конденсатора (высыхание конденсатора), что привело к недостаточности заряда конденсатора и не срабатывания внутреннего выходного элемента в реле АПВ В-110 Заветная типа РПВ-58.	Выпустить распорядительный документ по организации замены конденсаторов типа МГБО-2 в реле РПВ-58,РПВ-258 при проведении очередного ТО в объеме "В" панелей автоматики выключателей 110 кВ. Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ УНПС - Заветная	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сенгилеевская - Забайкаловская	100	24.09.2023	24.09.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре № 229 ВЛ 110 кВ Сенгилеевская – Забайкаловская в следствии проведения сельхоз работ.	Электродуговое разрушение двух из восьми изоляторов (типа ПС-6Б) в гирлянде ф. "В" на опоре № 229 ВЛ 110 кВ Сенгилеевская – Забайкаловская.	Выполнить замену гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Сенгилеевская-Забайкаловская в плановом режиме на опоре №229.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток	103	29.09.2023	29.09.2023	Загрязнение пылевыми отложениями произошло по причине уборки сельхоз культур повлекшее за собой электродуговое перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре № 31 с разрушением одного изолятора из девяти, в следствии перепадов температуры окружающего воздуха и увлажнением загрязненной изоляции.	Электродуговое перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре № 31 с разрушением одного изолятора из девяти.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ВЛ 110 кВ Армавир-Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток в плановом режиме на опоре № 31 Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Армавир-Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток, по результатам проведенного осмотра предусмотреть замену поврежденных или загрязненных изоляторов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Связная - Дивная ВЛ 110 кВ Дивная - Коноково тяговая	106	04.10.2023	04.10.2023	Загрязнение пылевыми отложениями произошло по причине уборки сельхоз культур повлекшее за собой электродуговое перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре № 81 с разрушением одного изолятора из восьми, в следствии перепадов температуры окружающего воздуха и увлажнением загрязненной изоляции.	Электродуговое перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре № 81 с разрушением одного изолятора из восьми.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ВЛ 110 кВ Дивная-Коноково тяговая в плановом режиме на опоре № 81.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Дивная - Коноково тяговая ВЛ 110 кВ Связная - Дивная	107	08.10.2023	08.10.2023	В результате уборки сельхоз культур в охранной зоне ВЛ происходило загрязнение пылевыми отложениями поверхности изоляторов, что вследствие перепадов температуры окружающего воздуха в утренние часы привело к увлажнению загрязненной изоляции и электродуговому перекрытию по наружной поверхности гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре № 98 с разрушением одного изолятора из восьми.	Электродуговое повреждение одного изолятора (типа ПС-12А) из восьми в гирлянде изоляторов на опоре № 98 ф. "С" ВЛ 110 кВ Связная-Дивная-Коноково тяговая.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре № 98 ВЛ 110 кВ Дивная-Коноково тяговая в плановом режиме.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи	110	13.10.2023	13.10.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов пылевыми отложениями образующиеся при уборке сельхоз культур в охранной зоне ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов с разрушением одного изолятора из восьми (типа ПСД-70Е) на опоре № 176 фаза «С» ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая-Гулькевичи в плановом режиме на опоре 176. Выполнить осмотр ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая-Гулькевичи на предмет сильной степени загрязненности гирлянд изоляторов расположенных в пахотных сельхоз зонах	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110/35/6 кВ Армавирская ТЭЦ ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ - Речная	112	24.10.2023	24.10.2023	В результате длительной эксплуатации оборудования (ВЧЗ эксплуатируется с 1958 года) произошло ослабление контактных соединений.	Ослабление контактных соединений ф. «В, С» ВЧЗ ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная.	Проведение тепловизионного контроля оборудования ПС 35-110 в период максимальных нагрузок и после воздействия больших ветровых нагрузок на оборудование.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная	120	05.12.2023	05.12.2023	Загрязнение изоляции ВЛ 110 кВ УНПС – Отрадная связано с длительной эксплуатацией ВЛ (эксплуатируется с 1976 года).	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре № 51 ВЛ 110 кВ УНПС – Отрадная с разрушением одного изолятора из восьми (тип изолятора ПС-70).	Выполнить замену дефектного изолятора на опоре № 51 ВЛ 110 кВ УНПС-Отрадная. Выполнить плановый осмотр ВЛ 110 кВ УНПС-Отрадная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Отрадная	121	08.12.2023	10.12.2023	Причиной снижения изоляционных характеристик силового трансформатора Т-1 стало прохождение сквозных токов КЗ при возникновении внешних неоднократных повреждений на отходящих присоединениях, близких к секции шин 10 кВ , связанных с неблагоприятными погодными явлениями (ветер от 16 м/с).	Несоответствие требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017 «Объём и норм испытаний электрооборудования» сопротивления обмоток 35 кВ трансформатора Т-1 на ПС 35 кВ Отрадная, постоянному току и не соответствие коэффициента трансформации. Расхождение значений составило более 2%.	Осуществлять учащенный контроль сопротивления изоляции и сопротивления обмоток постоянному току, с периодичностью 1 раз в год силовых трансформаторов типа ТМН 3200/35 с годом выпуска 1962.	08.12.2023	09.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи	123	15.12.2023	15.12.2023	Загрязнение гирлянды изоляторов пылевыми отложениями образующиеся при уборке сельхоз культур в охранной зоне ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов с разрушением одного изолятора из шести (типа ПСД-70Е) на опоре № 266 фаза «С» ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ВЛ 110кВ Кубанская тяговая-Гулькевичи в плановом режиме на опоре 266. Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая-Гулькевичи в плановом режиме.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ПЛ-9-212	16	10.02.2023	10.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ПЛ-9-212 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗР1-416	18	11.02.2023	11.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 17-18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗР1-416 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-1-61	27	14.02.2023	14.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 10-11) ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-1-61.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 10-11) ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-1-61 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-1 на ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-1-61.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-1-61 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП ПЛ-11-101	28	15.02.2023	15.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 3-3а) ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП ПЛ-11-101.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 3-3а) ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП ПЛ-11-101 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-3 на ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП ПЛ-11-101.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП ПЛ-11-101 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-387	31	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 25-26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-387 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-67	37	19.02.2023	19.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-67 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КУ-5	71	21.02.2023	21.02.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 130/7-131/6.	Выполнить обрезку крон деревьев (Пролет 130-131, ВЛ 10 кВ КУ-5)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-5-22	57	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/3-2/4.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 2/3-2/4, ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-5-22)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК3-287	58	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/6-1/7.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/6-1/7, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК3-287)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-7-939	59	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 16-17, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-7-939)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 5 ТП В-6-120	60	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 10-11.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 10-11, ВЛ 0,4 кВ № 5 ТП В-6-120)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КУ-4	73	21.02.2023	21.02.2023	В рассматриваемый период времени на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 8/1 (фаза В).	Произвести замену дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (опора №8/1, ВЛ 10 кВ КУ-4)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-184	61	21.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 5-6.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 5-6, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-184)	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-1-61	62	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 11-12, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-1-61)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-1035	63	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1-2.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1-2, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-1035)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-4-190	64	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 7-8.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 7-8, ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-4-190)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 5 ЗТП КУ-5-220	65	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/1-3/2.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 3/1-3/2, ВЛ 0,4 кВ № 5 ЗТП КУ-5-220)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП СО-8-1295	66	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/12-1/13.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/12-1/13, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП СО-8-1295)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-1	74	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошло повреждение опоры №60 из-за падения дерева из вне охранной зоны ВЛ.	Выполнить комплекс работ по замене железобетонной промежуточной опоры ВЛ напряжением 1-20 кВ (опора №60, ВЛ 10 кВ ЗР-1).	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-386	87	28.02.2023	28.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.02.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/5-2/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-386 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-3	101	02.03.2023	02.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 34-35.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОК-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК3-1277	92	05.03.2023	05.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.03.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 13-13а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК3-1277 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК3-287	93	06.03.2023	06.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.03.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/4-1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК3-287 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОЛ-9	103	07.03.2023	07.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОЛ-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-214	113	10.03.2023	10.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.03.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 10-10а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-214 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.03.2023	10.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-1-4	118	11.03.2023	11.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.03.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/1-3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-1-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ4-454	122	12.03.2023	12.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.03.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ4-454 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПГ-5	141	13.03.2023	13.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 31-32.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПГ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП КУ-5-248	130	15.03.2023	15.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.03.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 8-8а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП КУ-5-248 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ПЛ-9-212	132	16.03.2023	16.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.03.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/11-1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ПЛ-9-212 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОЛ-1-997	137	17.03.2023	17.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.03.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОЛ-1-997 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОЛ-3	147	18.03.2023	18.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 153-154.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОЛ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ ОК1-388	155	21.03.2023	21.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.03.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/10-3/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ ОК1-388 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП СО-2-304	152	22.03.2023	22.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.03.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП СО-2-304 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗЛ-4	169	23.03.2023	23.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 45-46.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЗЛ-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ЗР3-425	164	27.03.2023	27.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.03.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ЗР3-425 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - В-4	174	28.03.2023	28.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 142-143.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ В-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СХ-2-965	183	31.03.2023	31.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.03.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СХ-2-965 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗР1-410	193	01.04.2023	01.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗР1-410 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КУ-7	195	02.04.2023	02.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 61.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КУ-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.04.2023	02.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП В-4-52	205	05.04.2023	05.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/4-1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП В-4-52 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОЛ-9-88	206	06.04.2023	06.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.04.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОЛ-9-88 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - В-3	217	07.04.2023	08.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 45.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ В-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-5-221	214	10.04.2023	10.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-5-221 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-3	255	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор №113-114 из-за падения дерева из вне охранной зоны ВЛ.	Произвести замену провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10 (пролет №113-114, ВЛ 10 кВ ЗР-3)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-6-120	227	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 16-17, ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-6-120)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП Ю-5-43	230	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/2-3/3.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 3/2-3/3, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП Ю-5-43)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ПЛ-4-1008	232	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-6а.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 6-6а, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ПЛ-4-1008)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ЗР-1-412	235	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4/1-4/2.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 4/1-4/2, ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ЗР-1-412)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 4 ЗТП В-2-49	237	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/10-1/11.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/10-1/11, ВЛ 0,4 кВ № 4 ЗТП В-2-49)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КУ-6	253	14.04.2023	14.04.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 6-7.	Выполнить обрезку крон деревьев (Пролет 6-7, ВЛ 10 кВ КУ-6)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-1023	243	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/4-1/5.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/4-1/5, ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-1023)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-184	244	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 12-13, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-184)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 4 ЗТП КУ-6-192	245	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2-3.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 2-3, ВЛ 0,4 кВ № 4 ЗТП КУ-6-192)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-9-162	246	14.04.2023	15.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 10-10а.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 10-10а, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-9-162)	14.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП НК-3-287	247	14.04.2023	15.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-7.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 6-7, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП НК-3-287)	14.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-1-934	248	15.04.2023	15.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.04.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/14-3/15.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 3/14-3/15, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-1-934)	15.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК9-1097	250	15.04.2023	15.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 5-6.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 5-6, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК9-1097)	15.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП СО-8-1295	252	16.04.2023	16.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/10-1/11.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/10-1/11, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП СО-8-1295)	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-1-8	263	20.04.2023	20.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.04.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 34-35.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-1-8 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-1-4	264	21.04.2023	21.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-1-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БТ-4	270	22.04.2023	22.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 36.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БТ-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СО-8-1084	277	25.04.2023	25.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/2-1/2а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СО-8-1084 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-2-51	279	26.04.2023	26.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.04.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 20.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-2-51 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НК-6	288	27.04.2023	27.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 87.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НК-6 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП НК-3-1099	293	03.05.2023	03.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.05.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП НК-3-1099 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-5-485	298	04.05.2023	04.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.05.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-5-485 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-3	311	05.05.2023	05.05.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 33-34.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОК-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ЗР-1-416	336	01.06.2023	01.06.2023	Наезд транспортного средства на опору № 1/11 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ЗР-1-416.	Повреждение опоры № 1/11 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ЗР-1-416.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	01.06.2023	01.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОЛ-5	352	08.06.2023	08.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 100.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОЛ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК7-302	363	13.06.2023	13.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.06.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК7-302 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - В-1	384	14.06.2023	14.06.2023	В рассматриваемый период времени на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 25 (фаза С).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ В-1, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СХ-2-965	372	16.06.2023	16.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СХ-2-965 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-984	373	18.06.2023	18.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.06.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4/2-4/2а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-984 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - В-3	393	19.06.2023	19.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 32.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ В-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-1-379	379	20.06.2023	20.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 19-20.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-1-379 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-4-50	380	21.06.2023	21.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 17-18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-4-50 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-1037	388	22.06.2023	22.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-1037 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП В-2-47	406	26.06.2023	26.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/1-2/1а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП В-2-47 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-3-1276	407	26.06.2023	26.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/4-1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-3-1276 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП БТ-4-405	413	26.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/10-1/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП БТ-4-405 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП ОЛ-1-922	414	27.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.06.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП ОЛ-1-922 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-1	425	29.06.2023	29.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОК-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ПЛ-4-1014	429	02.07.2023	02.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/1-3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ПЛ-4-1014 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-171	438	04.07.2023	04.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/5-3/5а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-4-171 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 4 ЗТП Г-13-503	452	17.07.2023	17.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 4 ЗТП Г-13-503 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-352	453	18.07.2023	18.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.07.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-352 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НК-3	461	20.07.2023	20.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НК-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-7-939	464	21.07.2023	21.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.07.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/2-2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-7-939 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Ю-7-142	465	22.07.2023	22.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.07.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/14-1/15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Ю-7-142 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП НК-3-285	468	23.07.2023	23.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП НК-3-285 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-6-973	480	26.07.2023	26.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-6-973 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ8-305	481	27.07.2023	27.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ8-305 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП ЗР-1-412	490	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1-2.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1-2, ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП ЗР-1-412)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП КУ-4-166	491	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/1-2/2.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 2/1-2/2, ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП КУ-4-166)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ГП-2-1281	492	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 5-6.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 5-6, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ГП-2-1281)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП НК-3-285	494	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 17-18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП НК-3-285 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП ОК-7-404	499	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП ОК-7-404 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП Ю-7-153	500	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП Ю-7-153 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-1-379	501	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 20-21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-1-379 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-367	502	31.07.2023	31.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/4-1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-367 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОЛ-5	523	03.08.2023	03.08.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 122-123.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОЛ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БТ-4	522	03.08.2023	03.08.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 91-92.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БТ-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП БТ-4-405	517	03.08.2023	04.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.08.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/5-1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП БТ-4-405 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ЗР-1-412	518	04.08.2023	04.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.08.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4/1-4/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ЗР-1-412 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП НК-3-285	519	04.08.2023	04.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.08.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП НК-3-285 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-221	543	08.08.2023	08.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.08.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-5-221 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-7-179	544	10.08.2023	10.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.08.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 13-13а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-7-179 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОЛ-3	560	19.08.2023	19.08.2023	Наезд сельскохозяйственной техники (поливочная установка) на опору № 4/18 ВЛ 10 кВ ОЛ-3.	Повреждение опоры № 4/18 ВЛ 10 кВ ОЛ-3.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОЛ-3	561	22.08.2023	22.08.2023	Наезд сельскохозяйственной техники (поливочная установка) на опору № 96, 97 ВЛ 10 кВ ОЛ-3.	Повреждение опоры № 96, 97 ВЛ 10 кВ ОЛ-3.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОК-1-379	575	08.09.2023	08.09.2023	Наезд транспортного средства на опору № 20 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОК-1-379.	Повреждение опоры № 20 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОК-1-379.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП ОЛ-1-921	586	28.09.2023	28.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.09.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП ОЛ-1-921 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ8-306	590	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/7.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/7, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ8-306)	08.10.2023	08.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-3-145	593	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 9-10.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 9-10, ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП В-3-145)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ОК-1-385	596	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 17-18.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 17-18, ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП ОК-1-385)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-363	597	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/2-1/3.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/2-1/3, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-363)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП ОЛ-1-921	598	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/4-3/5.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 3/4-3/5, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП ОЛ-1-921)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОК-1-1272	599	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/2-2/3.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 2/2-2/3, ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОК-1-1272)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-7-206	600	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/5-1/5а.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/5-1/5а, ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-7-206)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-263	601	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 14-15.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 14-15, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-263)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КУ-7	619	08.10.2023	08.10.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 57-58.	Выполнить обрезку крон деревьев (Пролет 57-58, ВЛ 10 кВ КУ-7)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СВ-7	617	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/4.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ СВ-7, опора №2/4)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-3-1276	625	17.10.2023	17.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОК-3-1276 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП В-5-149	626	18.10.2023	18.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП В-5-149 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-73	627	18.10.2023	18.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/8-3/8а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-73 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОЛ-9-92	631	20.10.2023	20.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/8-1/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ОЛ-9-92 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СО-2-304	636	23.10.2023	23.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.10.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 116/4-115/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП СО-2-304 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-6-209	640	25.10.2023	25.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 8-8а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП КУ-6-209 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-6-120	646	28.10.2023	28.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-6-120 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ЗР-1-410	647	28.10.2023	28.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.10.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ЗР-1-410 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП КУ-4-166	651	30.10.2023	30.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.10.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2-2а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП КУ-4-166 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СВ1-366	663	07.11.2023	07.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.11.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 18-19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СВ1-366 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-7-34	665	07.11.2023	07.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.11.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-7-34 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-4-172	669	10.11.2023	10.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.11.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КУ-4-172 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Г-5	284	12.11.2023	12.11.2023	Наезд транспортного средства на опору № 24 ВЛ 6 кВ Г-5.	Повреждение опоры № 24 ВЛ 6 кВ Г-5.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК9-1097	676	14.11.2023	14.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК9-1097 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ПЛ-4-1008	286	21.11.2023	21.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 7-7а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП ПЛ-4-1008 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ЗР-5-434	287	24.11.2023	24.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.11.2023 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/9-2/9а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ЗР-5-434 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-5	291	01.12.2023	01.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЗР-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-1	297	06.12.2023	06.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 31-32.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОК-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-5-988	301	18.12.2023	18.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.12.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Ю-5-988 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110/35/6 кВ Гулькевичи	314	23.12.2023	23.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 3/1-3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 6 кВ Г-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-68	317	26.12.2023	26.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.12.2023 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП ОЛ-3-68 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Гулькевичский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КУ-4	322	31.12.2023	31.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 154.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КУ-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.12.2023	31.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП КП-9-841	6	11.01.2023	11.01.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.01.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 8.	Выполнить перетяжку проводов наружного ввода (ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-9-841)	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ КП5-900	9	28.01.2023	28.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации, произошло ухудшение изоляционных свойств трансформатора ТП 10/0,4 кВ КП-5-900.	Замыкание обмоток трансформатора на ТП 10/0,4 кВ КП-5-900.	Произвести замену силового трансформатора на ТП 10/0,4 кВ КП-5-900	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-1-569	10	07.02.2023	07.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/10.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/10, ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-1-569)	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-3	14	09.02.2023	09.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло ухудшение диэлектрических свойств штыревого изолятора ШФ-20 на опоре № 127 ВЛ 10 кВ К-3, что привело к его повреждению из-за пробоя изоляции.	Повреждение изолятора ШФ-20 фазы "А" на опоре № 127 ВЛ 10 кВ К-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ К-3, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-748	19	10.02.2023	10.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-748 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-900	23	13.02.2023	13.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 7-7А) ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-900.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 7-7А) ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-900 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-2 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-900.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-900 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-1-488	25	14.02.2023	14.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 13-14) ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-1-488.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 13-14) ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-1-488 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-1 на ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-1-488.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-1-488 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ВН-1-588	26	15.02.2023	15.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 15-16) ВЛ 0,4 № 2 ТП ВН-1-588.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 15-16) ВЛ 0,4 № 2 ТП ВН-1-588 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-2 на ВЛ 0,4 № 2 ТП ВН-1-588.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ВН-1-588 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП К-3-668	30	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП К-3-668 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КА-7-794	36	18.02.2023	18.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КА-7-794 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-3-636	39	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 5.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №5, ВЛ 0,4 № 1 ТП К-3-636)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ЗТП КА-7-796	42	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 21.	Выполнить перетяжку проводов наружного ввода (ВЛ 0,4 № 3 ЗТП КА-7-796)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-703	43	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/9-2/10.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 2/9-2/10, ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-703)	21.02.2023	21.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МИ-5	70	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 45.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ МИ-5, опора №45)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-841	56	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел склест проводов, пролет 4-5.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 4-5, ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-841)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОР-1	72	21.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 6/2.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ ОР-1, опора №6/2)	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-7-691	67	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 12.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №12, ВЛ 0,4 № 3 ТП К-7-691)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-9-592	68	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/7.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/7, ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-9-592)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ К7-694	69	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2/1а.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №2/1а, ВЛ 0,4 № 5 ТП К-7-694)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ВН-4-573	51	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 4.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №4, ВЛ 0,4 № 3 ТП ВН-4-573)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-2-372	84	27.02.2023	27.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 25.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-2-372 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-800	85	28.02.2023	28.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.02.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-800 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-9-534	86	01.03.2023	01.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-9-534 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.03.2023	01.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-5	107	01.03.2023	02.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ К-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ОР-1-498	89	03.03.2023	03.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ОР-1-498 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-723	90	05.03.2023	05.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-723 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-9-534	105	09.03.2023	09.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-9-534 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-9-534	114	09.03.2023	09.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-9-534 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-1-719	116	10.03.2023	10.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-1-719 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-681	119	11.03.2023	11.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 4/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-681 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-5	140	12.03.2023	12.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 70.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ОР-1-578	128	14.03.2023	14.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ОР-1-578 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-5-516	129	15.03.2023	15.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-5-516 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-9-740	133	16.03.2023	16.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-9-740 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МИ-1	145	17.03.2023	17.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 49.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МИ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-5-828	149	20.03.2023	20.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-5-828 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ВН-4-524	154	21.03.2023	21.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП ВН-4-524 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВН-5	168	22.03.2023	22.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 82.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВН-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-7-747	162	25.03.2023	25.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-7-747 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ГО-3-355	163	26.03.2023	26.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.03.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП ГО-3-355 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДМ-7	172	27.03.2023	28.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ДМ-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВН-1	194	01.04.2023	01.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВН-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП М-1-549	201	04.04.2023	04.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП М-1-549 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-800	204	05.04.2023	05.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-800 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВН-3	208	06.04.2023	06.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВН-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-4-329	216	10.04.2023	10.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-4-329 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГО-7	221	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГО-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-1-712	225	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел склест проводов, пролет 14-15.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 14-15, ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-1-712)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-900	228	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/1а.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/1а, ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-900)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ВН-4-523	231	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 5.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №5, ВЛ 0,4 № 3 ТП ВН-4-523)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-729	236	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/8.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/8, ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-729)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ЗТП КА-7-796	239	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 18.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №18, ВЛ 0,4 № 1 ЗТП КА-7-796)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ЗТП КК-5-855	241	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 11.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №11, ВЛ 0,4 № 3 ЗТП КК-5-855)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-2-480	249	15.04.2023	15.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/2.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/2, ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-2-480)	15.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МИ-1	254	16.04.2023	16.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 105.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ МИ-1, опора №105)	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-6-527	261	19.04.2023	19.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-6-527 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-3-666	262	20.04.2023	20.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП К-3-666 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.04.2023	20.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-3	269	21.04.2023	21.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 50.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП К-7-693	275	24.04.2023	24.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ЗТП К-7-693 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-2-388	278	25.04.2023	25.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.04.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-2-388 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВН-5	287	26.04.2023	26.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А,С) на опоре № 82.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВН-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП М-1-537	291	02.05.2023	02.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.05.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП М-1-537 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-3-515	292	03.05.2023	03.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.05.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-3-515 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГО-3	296	04.05.2023	04.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 23/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГО-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-5-514	306	11.05.2023	11.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.05.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-5-514 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП К-3-668	307	12.05.2023	12.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.05.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 20.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП К-3-668 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГО-1	317	13.05.2023	13.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 37.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГО-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-1-722	328	25.05.2023	25.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.05.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-1-722 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-5-556	332	01.06.2023	01.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-5-556 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-5-634	337	04.06.2023	04.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 21.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №21, ВЛ 0,4 № 1 ТП К-5-634)	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-745	338	04.06.2023	04.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 6.	Выполнить перетяжку проводов наружного ввода (Опора 6, ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-745)	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-1	351	07.06.2023	07.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 78.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ М-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-9-836	349	11.06.2023	11.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-9-836 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП М-1-537	350	12.06.2023	12.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП М-1-537 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП К-7-694	362	15.06.2023	15.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ЗТП К-7-694 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МИ-3	392	18.06.2023	18.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 2/15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МИ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-769	371	19.06.2023	19.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 25.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-9-769 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-3-666	378	20.06.2023	20.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП К-3-666 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ГО-8-345	381	21.06.2023	21.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 35.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ГО-8-345 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДМ-2	398	23.06.2023	23.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 89.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ДМ-2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ЗТП КА-7-796	402	24.06.2023	24.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ЗТП КА-7-796 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ГО-3-303	403	25.06.2023	25.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ГО-3-303 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-3-368	405	26.06.2023	26.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-3-368 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-5-320	432	29.06.2023	29.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-5-320 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КП-9	427	30.06.2023	30.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 8-8а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КП-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-5-703	433	30.06.2023	30.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.06.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-5-703 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-7-613	434	02.07.2023	02.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП К-7-613 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОР-1	463	19.07.2023	19.07.2023	В рассматриваемый период времени на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 11/5 (фаза А).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ОР-1, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ОР-1-494	454	20.07.2023	20.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ОР-1-494 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-3-349	467	22.07.2023	22.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-3-349 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП К-7-697	477	25.07.2023	25.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 5/3а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ЗТП К-7-697 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-681	478	26.07.2023	26.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-681 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ОР-1-513	483	27.07.2023	27.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ОР-1-513 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-681	484	27.07.2023	27.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 4а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-681 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КА-3-891	488	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 18.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №18, ВЛ 0,4 № 2 ТП КА-3-891)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ЗТП К-7-697	489	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/8.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №2/8, ВЛ 0,4 № 4 ЗТП К-7-697)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ДМ-3-374	506	30.07.2023	30.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ДМ-3-374 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-724	507	31.07.2023	31.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-724 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Н-6-356	514	02.08.2023	02.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.08.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Н-6-356 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-5-373	545	06.08.2023	06.08.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 3/6-3/6а) ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-5-373.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 3/6-3/6а) ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-5-373 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-1 на ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-5-373.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-5-373 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.08.2023	06.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ЗТП К-7-687	548	06.08.2023	06.08.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 11-11а) ВЛ 0,4 № 3 ЗТП К-7-687.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 11-11а) ВЛ 0,4 № 3 ЗТП К-7-687 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-3 на ВЛ 0,4 № 3 ЗТП К-7-687.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ЗТП К-7-687 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-3-611	549	06.08.2023	06.08.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 1/3-1/4) ВЛ 0,4 № 3 ТП К-3-611.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 1/3-1/4) ВЛ 0,4 № 3 ТП К-3-611 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-3 на ВЛ 0,4 № 3 ТП К-3-611.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП К-3-611 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП КА-7-788	550	06.08.2023	06.08.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 5/1-5/2) ВЛ 0,4 № 2 ЗТП КА-7-788.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 5/1-5/2) ВЛ 0,4 № 2 ЗТП КА-7-788 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-2 на ВЛ 0,4 № 2 ЗТП КА-7-788.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ЗТП КА-7-788 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-7-613	547	07.08.2023	07.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.08.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП К-7-613 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ К7-621	554	07.08.2023	08.08.2023	В результате изменения свойств и характеристик материала при длительной эксплуатации.	Произошел скол проходного изолятора ИП-10 (фаза "В") на ТП 10/0,4 кВ К7-621.	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, обратив особое внимание на состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на РТП-10, ТП-10/0,4кВ (ТП 10/0,4 кВ К7-621).	07.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП КА-3-774	546	09.08.2023	09.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.08.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КА-3-774 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Горьковская	555	11.08.2023	11.08.2023	Наезд транспортного средства на опору № 2/2, 2/3 ВЛ 10 кВ ГО-4.	Повреждение опоры № 2/2, 2/3 ВЛ 10 кВ ГО-4.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-1-555	553	15.08.2023	15.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.08.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-1-555 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-729	564	03.09.2023	03.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/1а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-729 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-826	572	06.09.2023	06.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-826 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-1-722	578	14.09.2023	14.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-1-722 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-5-516	579	15.09.2023	15.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 33.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-5-516 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-5-778	580	18.09.2023	18.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-5-778 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-9-838	582	23.09.2023	23.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 1/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-9-838 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-13-607	587	28.09.2023	28.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП К-13-607 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-7-613	588	30.09.2023	30.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.09.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП К-7-613 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.09.2023	30.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-776	592	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №2, ВЛ 0,4 № 2 ТП КП-5-776)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-5-682	594	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2/9.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №2/9, ВЛ 0,4 № 3 ТП К-5-682)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-3	620	08.10.2023	08.10.2023	В рассматриваемый период времени на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 8/2 (фаза В).	Произвести замену дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (опора №8/2, ВЛ 10 кВ К-3)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП КК-5-792	606	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 10.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №10, ВЛ 0,4 № 2 ЗТП КК-5-792)	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ВН-5-517	607	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 11.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №11, ВЛ 0,4 № 2 ТП ВН-5-517)	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-3-324	615	12.10.2023	12.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-3-324 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.10.2023	12.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-888	616	15.10.2023	15.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-888 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.10.2023	15.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП КК-5-743	624	17.10.2023	17.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП КК-5-743 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ДМ-5-380	629	20.10.2023	20.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ДМ-5-380 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-3-355	639	25.10.2023	25.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ГО-3-355 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КА-5-786	645	27.10.2023	27.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КА-5-786 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП КК-5-868	652	30.10.2023	30.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.10.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП КК-5-868 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КК-5-743	660	01.11.2023	01.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КК-5-743 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.11.2023	01.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-664	661	06.11.2023	07.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП К-3-664 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП МИ-3-487	664	07.11.2023	07.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП МИ-3-487 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ГО-8-345	668	09.11.2023	09.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ГО-8-345 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-5-634	674	14.11.2023	14.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП К-5-634 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-3-374	274	16.11.2023	16.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ДМ-3-374 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-3-495	279	21.11.2023	21.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-3-495 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-1-710	288	30.11.2023	30.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.11.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Т-1-710 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-2-509	290	04.12.2023	04.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.12.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВН-2-509 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-738	292	05.12.2023	05.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.12.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Т-5-738 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-3-636	302	10.12.2023	10.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.12.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП К-3-636 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Н-6	309	15.12.2023	15.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 90.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Н-6 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП К-1-675	316	25.12.2023	25.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.12.2023 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП К-1-675 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Кавказский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-3	320	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 89.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ К-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЪ-3	7	11.01.2023	11.01.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 91.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ ГЪ-3, опора №91)	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Сов-5-700	15	10.02.2023	10.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Сов-5-700 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.02.2023	10.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-442	17	11.02.2023	11.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-442 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-627	21	12.02.2023	12.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-627 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-903	29	15.02.2023	15.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 10-11) ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-903.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 10-11) ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-903 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-1 на ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-903.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-903 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ НВ-2-294	33	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ НВ-2-294 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-610	35	17.02.2023	17.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-610 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-616	38	20.02.2023	20.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 4/8-4/9) ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-616.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 4/8–4/9) ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-616 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-2 на ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-616.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-616 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-265	44	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 13-14.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 13-14, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-265)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-2-487	45	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 15-16.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 15-16, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-2-487)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-226	46	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/16-1/17.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/16-1/17, ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-226)	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-5-640	47	21.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 5А.	Выполнить перетяжку проводов наружного ввода (ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-5-640)	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-610	52	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/12.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/12, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-610)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-794	53	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 5/4.	Выполнить перетяжку проводов наружного ввода (ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-794)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-233	54	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 5/4.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №5/4, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-233)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-242	55	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 15.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №15, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-242)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-720	88	02.03.2023	02.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-720 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ З-11	102	03.03.2023	03.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 67-68.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ З-11 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ З-7-389	95	05.03.2023	05.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ З-7-389 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-1	111	06.03.2023	06.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 72-73.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВС-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ НВ-2-170	96	06.03.2023	06.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 9А.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ НВ-2-170 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-7-560	98	07.03.2023	07.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-7-560 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХТ-1	109	09.03.2023	09.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 68.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ХТ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-417	117	11.03.2023	11.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 5а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-417 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-698	121	12.03.2023	12.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-698 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ Б-11-713	127	13.03.2023	13.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ Б-11-713 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СТ-9	143	14.03.2023	15.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ СТ-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-510	134	17.03.2023	17.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-510 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-602	138	18.03.2023	18.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-602 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛЯ-3	150	19.03.2023	19.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЛЯ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-2-380	151	22.03.2023	22.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-2-380 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ З-1	171	24.03.2023	24.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ З-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-289	165	27.03.2023	27.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-289 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-337	166	28.03.2023	28.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.03.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-337 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХТ-5	185	29.03.2023	29.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3/48.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ХТ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-1	188	29.03.2023	30.03.2023	Наезд транспортного средства на опору № 2/20 ВЛ 10 кВ ВС-1.	Повреждение опоры № 2/20 ВЛ 10 кВ ВС-1.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СД-7	191	30.03.2023	30.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 2/12-2/13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ СД-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СД-3 - 945	190	30.03.2023	30.03.2023	В результате изменения свойств и характеристик материала при длительной эксплуатации.	Произошел скол проходного изолятора ИП-10 (фаза "А", "С") на ТП 10/0,4 кВ СД-3-945.	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, обратив особое внимание на состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на РТП-10, ТП-10/0,4кВ (ТП 10/0,4 кВ СД-3-945).	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛЯ-6	186	30.03.2023	30.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло ухудшение диэлектрических свойств штыревого изолятора ШФ-20 на опоре № 308 ВЛ 10 кВ ЛЯ-6, что привело к его повреждению из-за пробоя изоляции.	Повреждение изолятора ШФ-20 фазы "С" на опоре № 308 ВЛ 10 кВ ЛЯ-6.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ЛЯ-6, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-176	192	01.04.2023	01.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-176 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-722	200	02.04.2023	02.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-722 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.04.2023	02.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-335	207	06.04.2023	06.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-335 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КД-3-218	210	07.04.2023	07.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КД-3-218 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХТ-7	218	08.04.2023	08.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ХТ-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.04.2023	08.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КИ-9-285	215	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КИ-9-285 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-147	226	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/4.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/4, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-147)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-422	234	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 12.	Выполнить перетяжку проводов наружного ввода (Опора 12, ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-422)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-405	242	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 9.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №9, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-405)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СД-5	256	14.04.2023	18.04.2023	В результате изменения свойств и характеристик материала при длительной эксплуатации.	Нарушение изоляции концевой кабельной муфты на опоре №68 ВЛ 10 кВ СД-5 вблизи ПС 35 кВ "Глубокая".	Разработать график внеочередных осмотров кабельных линий на которых установлены муфты данного исполнения	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-2-487	251	16.04.2023	16.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №3, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-2-487)	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-1	267	18.04.2023	18.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 37.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГЛ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-3-167	265	21.04.2023	21.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-3-167 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-585	271	22.04.2023	22.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-585 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-4	284	23.04.2023	23.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2/16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВС-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-549	276	24.04.2023	24.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-549 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-724	280	27.04.2023	27.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.04.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-724 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛЯ-1	289	28.04.2023	28.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 111.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЛЯ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ З-7-449	297	04.05.2023	04.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.05.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ З-7-449 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-333	299	05.05.2023	05.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.05.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-333 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ БИ-5-190	301	07.05.2023	08.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.05.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ БИ-5-190 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сов-5	315	10.05.2023	10.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сов-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-265	305	13.05.2023	13.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.05.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-265 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-636	309	14.05.2023	14.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.05.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-636 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХТ-3	319	15.05.2023	15.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 25.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ХТ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-797	324	21.05.2023	21.05.2023	Наезд транспортного средства на опору № 2/5 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-797.	Повреждение опоры № 2/5 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-797.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-1	327	24.05.2023	24.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 43.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГЛ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СД-7	340	31.05.2023	01.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 113.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ СД-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.05.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-9	341	01.06.2023	01.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 49/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГЛ-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СД-5	342	03.06.2023	03.06.2023	В рассматриваемый период времени на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (проливной дождь, грозы, порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 8 (фаза А), на опоре № 1/6 (фаза А), срыв изолятора на опоре № 1/12 (фаза С), обрыв провода в пролете опор № 1/5-1/6.	Произвести замену провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10 в пролете опор № 1/5-1/6 Произвести замену дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ на опоре № 8, 1/6, 1/12	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-256	339	05.06.2023	05.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 11.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №11, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-256)	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-612	348	08.06.2023	08.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-612 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-196	355	13.06.2023	13.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 36.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-196 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-9	385	13.06.2023	13.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 92.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГЛ-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-538	356	14.06.2023	14.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.05.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-538 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-3-412	364	16.06.2023	16.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-3-412 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-2-787	365	17.06.2023	17.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-2-787 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ З-1-323	366	18.06.2023	18.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ З-1-323 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-726	367	19.06.2023	19.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-726 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГБ-5	394	20.06.2023	20.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 51.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГБ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-282	382	21.06.2023	21.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-282 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-165	386	22.06.2023	22.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-165 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ КН-13-145	389	23.06.2023	23.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ КН-13-145 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-15	419	25.06.2023	25.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КН-15 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КН-15-152	404	26.06.2023	26.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КН-15-152 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КИ-9	422	26.06.2023	26.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Завос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 1/124-1/125.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КИ-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-592	415	27.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-592 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-406	416	28.06.2023	28.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.06.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-406 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.06.2023	28.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПР-2	426	30.06.2023	30.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 148.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПР-2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-7-817	435	03.07.2023	03.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-7-817 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-3	459	14.07.2023	14.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 191.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВС-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ С-7-660	455	17.07.2023	17.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ С-7-660 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-283	456	18.07.2023	18.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-283 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-154	457	19.07.2023	19.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-154 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-4	462	20.07.2023	20.07.2023	Наезд транспортного средства на опору № 2/100 ВЛ 10 кВ Б-4.	Повреждение опоры № 2/100 ВЛ 10 кВ Б-4.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ З-11-397	466	22.07.2023	22.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/1А.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ З-11-397 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-717	469	23.07.2023	23.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-717 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КН-13-145	470	24.07.2023	24.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КН-13-145 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-544	482	27.07.2023	27.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-544 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-157	486	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 9.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №9, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-157)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-3-159	487	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 12.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №12, ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-3-159)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-15	495	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 1/17-1/18 в следствии воздействия ветровой нагрузки.	Произвести замену провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10 (пролет № 1/17-1/18, ВЛ 10 кВ КН-15)	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-543	496	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-543 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-720	497	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-720 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-176	498	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 5/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-176 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-532	512	01.08.2023	01.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.08.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-532 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.08.2023	01.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-611	515	03.08.2023	04.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.08.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-611 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-422	516	03.08.2023	04.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.08.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 12А.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-422 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-226	527	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3/9.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №3/9, ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-226)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-732	528	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 24.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №24, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-732)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-723	529	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/11.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/11, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-723)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-712	552	06.08.2023	06.08.2023	Наезд транспортного средства на опору № 14А ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-712.	Повреждение опоры № 14А ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-712.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-7-790	534	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/11а.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/11а, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-7-790)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-5	562	02.09.2023	02.09.2023	Наезд сельскохозяйственной техники на опоры № 6/2, 6/3, 6/4, 6/5 ВЛ 10 кВ С-5.	Повреждение опор № 6/2, 6/3, 6/4, 6/5 ВЛ 10 кВ С-5.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	02.09.2023	02.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Р-9-484	573	07.09.2023	07.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.09.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Р-9-484 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ З-7-383	574	11.09.2023	11.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.09.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ З-7-383 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-226	576	14.09.2023	14.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.09.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-226 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-232	591	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 10.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №10, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-232)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.5 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-234	595	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/3.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №2/3, ВЛ 0,4 кВ ф.5 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-6-234)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ З-7-391	602	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 5.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №5, ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ З-7-391)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛЯ-1	618	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 123.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ ЛЯ-1, опора №123)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-425	603	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/1.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/1, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-425)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-421	604	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/9.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №1/9, ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-421)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-431	605	08.10.2023	09.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/3.	Произвести замену вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (Опора №2/3, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-431)	08.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ С-7-690	612	11.10.2023	11.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 5/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ С-7-690 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-549	613	13.10.2023	13.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-549 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Р-9-497	621	16.10.2023	16.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Р-9-497 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-465	622	17.10.2023	17.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-465 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-748	628	18.10.2023	18.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-748 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ КН-15-221	630	21.10.2023	21.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 11А.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ КН-15-221 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.10.2023	21.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-427	635	23.10.2023	23.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-427 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-500	642	26.10.2023	26.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-500 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.10.2023	26.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-3-159	648	28.10.2023	28.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-3-159 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ С-4-659	654	31.10.2023	31.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.10.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ С-4-659 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.10.2023	31.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-614	659	02.11.2023	02.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.11.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-614 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.11.2023	02.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ 3-1-322	666	08.11.2023	08.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.11.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ 3-1-322 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-9	275	08.11.2023	08.11.2023	Вследствие заноса посторонного предмета (металлическая проволока), наброшенного неизвестными лицами, в пролетах опор № 2/11-2/12.	Следы перекрытия двух фаз в пролетах опор № 2/11-2/12.	Произвести внеочередной осмотр ИТР ВЛ 10 кВ ГЛ-9	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-507	670	10.11.2023	10.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.11.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-507 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХТ-5	273	11.11.2023	11.11.2023	Наезд транспортного средства на опору № 3/42 ВЛ 10 кВ ХТ-5.	Повреждение опоры № 3/42 ВЛ 10 кВ ХТ-5.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-5-345	677	15.11.2023	15.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 4/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-5-345 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ БИ-5-188	276	17.11.2023	17.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.11.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ БИ-5-188 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-728	280	22.11.2023	22.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-728 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БИ-11	283	27.11.2023	27.11.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 1/45-1/46.	Выполнить обрезку крон деревьев (Пролет 1/45-1/46, ВЛ 10 кВ БИ-11)	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛЯ-2	296	07.12.2023	07.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЛЯ-2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-154	304	10.12.2023	10.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.12.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 2А.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-154 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-641	307	11.12.2023	11.12.2023	Наезд транспортного средства на опору № 1/2 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-641.	Повреждение опоры № 1/2 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-641.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-6	315	12.12.2023	12.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 175.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ С-6 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-289	303	14.12.2023	14.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-289 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-5-287	306	19.12.2023	19.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.12.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-5-287 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-525	324	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.12.2023 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ГЛ-5-525 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Новокубанский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-1	323	28.12.2023	29.12.2023	Наезд транспортного средства на опору № 19 ВЛ 10 кВ ВС-1.	Повреждение опоры № 19 ВЛ 10 кВ ВС-1.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-889	5	11.01.2023	11.01.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.01.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 22.	Выполнить перетяжку проводов наружного ввода (ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-889)	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ7-906	20	12.02.2023	12.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.02.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/3-2/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ7-906 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-277	22	13.02.2023	13.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 1/7-1/8) ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-277.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 1/7-1/8) ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-277 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-1 на ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-277.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-277 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СБ5-200	24	14.02.2023	14.02.2023	В результате несвоевременного определения необходимости в перетяжке провода произошел схлест проводов в пролете опор (№ 24-25) ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СБ5-200.	В следствие схлеста проводов в пролете опор (№ 24-25) ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СБ5-200 произошло отключение АВ-0,4 кВ ф-2 на ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СБ5-200.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СБ5-200 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-258	34	17.02.2023	17.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.02.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-258 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-850	40	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 10-11.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 10-11, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-850)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОТ11-40	41	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 19-20.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 19-20, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОТ11-40)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ СП2-648	75	27.02.2023	27.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.02.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-16а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ СП2-648 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-386	76	28.02.2023	28.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.02.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 23-24.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-386 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У1-201	77	02.03.2023	02.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/1-1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У1-201 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-835	78	03.03.2023	03.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 17-17а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-835 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-236	79	04.03.2023	04.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/4-3/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-236 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-1	108	05.03.2023	05.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МТ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-404	94	06.03.2023	06.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 21-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-404 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-410	100	07.03.2023	07.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 9-9а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-410 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-315	104	09.03.2023	09.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-315 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-261	112	10.03.2023	10.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/7-1/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-261 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО-1	139	11.03.2023	11.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 87.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПО-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-259	124	13.03.2023	13.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-259 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-224	125	14.03.2023	14.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3-3а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-224 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-290	131	15.03.2023	15.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4-4а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-290 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НД-5	144	16.03.2023	16.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НД-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БС1-570	136	19.03.2023	19.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 29-30.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БС1-570 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-268	148	20.03.2023	20.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 39-40.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-268 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПВ-3	167	21.03.2023	21.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПВ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.03.2023	21.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-238	156	24.03.2023	24.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 21-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-238 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-201	160	25.03.2023	25.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/6-2/6а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-201 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П-5	173	27.03.2023	28.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ П-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-221	175	29.03.2023	29.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 17-18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-221 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-365	176	29.03.2023	29.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-16а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-365 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-404	177	29.03.2023	29.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-404 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У1-250	178	30.03.2023	30.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У1-250 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-441	179	30.03.2023	30.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/1-2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-441 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-417	181	30.03.2023	30.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/3-2/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-417 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ О2-96	187	30.03.2023	30.03.2023	В результате изменения свойств и характеристик материала при длительной эксплуатации.	Произошел скол проходного изолятора ИП-10 (фаза "А") на ТП 10/0,4 кВ О2-96.	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, обратив особое внимание на состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на РТП-10, ТП-10/0,4кВ (ТП 10/0,4 кВ О2-96).	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ7-911	182	30.03.2023	30.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.03.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ7-911 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-3	189	30.03.2023	30.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 16/1-16/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ О-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-358	198	03.04.2023	03.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-358 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-220	199	04.04.2023	04.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/9-1/10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-220 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БЛ-3	209	05.04.2023	05.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 2/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БЛ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П5-752	211	08.04.2023	08.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 21-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П5-752 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О6-01	212	09.04.2023	09.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О6-01 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО-3	220	10.04.2023	10.04.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 38-39.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПО-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС3-505	240	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4-4а.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 4-4а, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС3-505)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О2-93	258	18.04.2023	18.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О2-93 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СП2-646	260	19.04.2023	19.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 20-21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СП2-646 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-835	272	23.04.2023	23.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/8-1/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-835 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-277	274	24.04.2023	24.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 3/11-3/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-277 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ОТ-9	286	25.04.2023	25.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОТ-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У5-299	281	28.04.2023	28.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.04.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 21-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У5-299 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-202	290	02.05.2023	02.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-202 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО-6	295	03.05.2023	03.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 36.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПО-6 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ П5-751	302	10.05.2023	10.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 18-19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ П5-751 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-850	303	11.05.2023	11.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/6-1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-850 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БЛ-5	316	12.05.2023	12.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 257.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БЛ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-842	313	15.05.2023	15.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4-4а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-842 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-205	314	16.05.2023	16.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-205 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-7	320	17.05.2023	17.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 12/46.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ У-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У7-281	321	22.05.2023	22.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У7-281 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-270	322	23.05.2023	23.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 4/3-4/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-270 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-1	325	23.05.2023	23.05.2023	В рассматриваемый период времени на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 79 (фаза С).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ У-1, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО-5	329	24.05.2023	24.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 77/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПО-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-271	330	31.05.2023	31.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.05.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 19-20.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-271 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-371	331	01.06.2023	01.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-371 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-924	334	04.06.2023	04.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 12-13, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-924)	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПВ-3	353	06.06.2023	06.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 77.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПВ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-932	346	09.06.2023	09.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-932 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-259	347	09.06.2023	09.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 24-25.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-259 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.06.2023	09.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ СП2-651	383	13.06.2023	13.06.2023	В результате изменения свойств и характеристик материала при длительной эксплуатации.	Произошел скол проходного изолятора ИП-10 (фаза "В") на ТП 10/0,4 кВ СП2-651.	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, обратив особое внимание на состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на РТП-10, ТП-10/0,4кВ (ТП 10/0,4 кВ СП2-651).	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-46	360	15.06.2023	15.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-46 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У1-203	361	15.06.2023	15.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 18-186.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У1-203 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ О5-67	374	17.06.2023	17.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ О5-67 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО-4	391	17.06.2023	17.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 99.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПО-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О2-198	375	18.06.2023	18.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О2-198 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-929	376	19.06.2023	19.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-929 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-178	377	20.06.2023	20.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-178 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-3	396	22.06.2023	22.06.2023	В рассматриваемый период времени на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 26 (фаза В).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ УР5-982	390	23.06.2023	23.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ УР5-982 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СП6-618	399	24.06.2023	24.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 24.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СП6-618 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-917	400	25.06.2023	25.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 28.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-917 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УР-3	423	27.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 42.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ УР-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-3	424	27.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 9/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ У-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-280	417	28.06.2023	28.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 18а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-280 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-417	418	29.06.2023	29.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-417 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-799	430	30.06.2023	30.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.06.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/2а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-799 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У1-203	431	01.07.2023	01.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У1-203 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БЛ-7	437	04.07.2023	04.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БЛ-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-277	439	06.07.2023	06.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 9а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-277 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО1-786	440	07.07.2023	07.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО1-786 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-203	443	14.07.2023	14.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-203 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-270	444	15.07.2023	15.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 22а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-270 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-229	445	16.07.2023	16.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-229 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС3-519	446	16.07.2023	16.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 27.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС3-519 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-5	460	17.07.2023	17.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 7/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МТ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-02	447	19.07.2023	19.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 3/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-02 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-312	448	20.07.2023	20.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-312 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О2-142	458	21.07.2023	21.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О2-142 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ УР5-976	474	24.07.2023	24.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ УР5-976 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О5-55	475	24.07.2023	24.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/66.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О5-55 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД5-451	476	25.07.2023	25.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 36а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД5-451 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-877	479	26.07.2023	26.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 3а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-877 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДП1-49	508	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДП1-49 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П5-180	509	31.07.2023	31.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П5-180 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-853	510	31.07.2023	31.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-853 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О7-95	511	31.07.2023	31.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О7-95 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П3-186	513	02.08.2023	02.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П3-186 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ П5-784	521	04.08.2023	04.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 4а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ П5-784 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СП-4	524	05.08.2023	05.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 74.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ СП-4, опора №74)	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ П5-752	525	05.08.2023	05.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 19-20.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 19-20, ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ П5-752)	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф 4 от ТП 10/0,4 кВ О9-34	526	05.08.2023	05.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 11-12, ВЛ 0,4 кВ ф 4 от ТП 10/0,4 кВ О9-34)	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СП-1	551	06.08.2023	06.08.2023	Наезд транспортного средства на опору № 22 ВЛ 10 кВ СП-1.	Повреждение опоры № 22 ВЛ 10 кВ СП-1.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	06.08.2023	06.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-796	530	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2/1-2/2.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 2/1-2/2, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-796)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-835	531	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/13-1/14.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 1/13-1/14, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-835)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О8-54	532	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 9-10.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 9-10, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О8-54)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МК2-673	533	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 20-21.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 20-21, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МК2-673)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О6-178	535	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-7.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 6-7, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О6-178)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ МК2-673	542	07.08.2023	07.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ МК2-673 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-917	558	20.08.2023	20.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.08.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5-917 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.08.2023	20.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-228	563	03.09.2023	03.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.09.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-228 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-113	569	08.09.2023	08.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.09.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-113 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4кВ У3-265	570	10.09.2023	10.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.09.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/7а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4кВ У3-265 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.09.2023	10.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О7-95	571	12.09.2023	12.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.09.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О7-95 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О3-12	577	15.09.2023	15.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.09.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О3-12 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО6-728	581	17.09.2023	17.09.2023	Наезд транспортного средства на опору № 20 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО6-728.	Повреждение опоры № 20 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО6-728.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-484	583	25.09.2023	25.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.09.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 31.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-484 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О3-12	585	27.09.2023	27.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.09.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О3-12 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СП4-605	608	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-11а.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 11-11а, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СП4-605)	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО6-728	609	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 22-23.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 22-23, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО6-728)	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БС1-552	610	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 7-8.	Произвести перетяжку провода ВЛ напряжением 0,38кВ (пролет 7-8, ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БС1-552)	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС5-556	614	13.10.2023	13.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 15а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС5-556 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС3-508	623	17.10.2023	17.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС3-508 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-45	632	19.10.2023	19.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 10а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-45 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.10.2023	19.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П3-165	633	19.10.2023	19.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П3-165 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.10.2023	19.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МК2-674	634	22.10.2023	22.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/8а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МК2-674 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.10.2023	22.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О3-97	638	24.10.2023	24.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О3-97 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.10.2023	24.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-387	643	27.10.2023	27.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-387 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-463	649	29.10.2023	29.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.10.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 24.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-463 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.10.2023	29.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-1	662	31.10.2023	31.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 64а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ У-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.10.2023	31.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-261	655	01.11.2023	01.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.11.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-261 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.11.2023	01.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-295	656	03.11.2023	03.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.11.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-295 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.11.2023	03.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД5-457	657	04.11.2023	04.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.11.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 14а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД5-457 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.11.2023	04.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О9-108	672	13.11.2023	13.11.2023	Наезд транспортного средства на опору № 1/5 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О9-108.	Повреждение опоры № 1/5 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О9-108.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О2-1047	673	15.11.2023	15.11.2023	Наезд транспортного средства на опору № 11 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О2-1047.	Повреждение опоры № 11 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О2-1047.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-300	679	16.11.2023	16.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.11.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 2/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-300 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-303	278	20.11.2023	20.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.11.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У5-303 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПВ-1	681	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 79.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ ПВ-1, опора №79)	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-882	282	30.11.2023	30.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.11.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-882 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НД-1	294	04.12.2023	04.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 9/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НД-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-833	293	05.12.2023	05.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.12.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/5а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-833 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-842	295	08.12.2023	08.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.12.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-842 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УР-5	298	08.12.2023	08.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 4/62.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ УР-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О3-19	311	11.12.2023	11.12.2023	Наезд транспортного средства на опору № 1/5 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О3-19.	Повреждение опоры № 1/5 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О3-19.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О7-09	308	22.12.2023	23.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.12.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О7-09 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О7-95	312	24.12.2023	24.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.12.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О7-95 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ П5-752	313	24.12.2023	24.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.12.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 1/2а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ П5-752 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.12.2023	24.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Отрадненский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О9-117	319	26.12.2023	26.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.12.2023 г. на территории Отрадненского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов наружного ввода на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О9-117 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛС9	8	11.01.2023	11.01.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 51-52.	Выполнить обрезку крон деревьев (Пролет 51-52, ВЛ 10 кВ ЛС-9)	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС1-1370 ф.1	11	11.02.2023	11.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС1-1370 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС7-929 ф.3	12	12.02.2023	12.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС7-929 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЛС3-1143 ф.2	13	13.02.2023	13.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЛС3-1143 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-1364 ф.2	32	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-1364 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1302 ф.3	48	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 3-4, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1302 ф.3)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО7-1207 ф.1	49	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4-5.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 4-5, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО7-1207 ф.1)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП3-922 ф.1	50	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 16-17.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 16-17, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП3-922 ф.1)	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ УС2-926	97	26.02.2023	26.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации, произошло ухудшение изоляционных свойств трансформатора ТП 10/0,4 кВ УС2-926.	Замыкание обмоток трансформатора на ТП 10/0,4 кВ УС2-926.	Произвести замену силового трансформатора на ТП 10/0,4 кВ УС2-926	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП3-922 ф.1	80	27.02.2023	27.02.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.02.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП3-922 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-985 ф.3	81	01.03.2023	01.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/6-2/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-985 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.03.2023	01.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР3-1135 ф.1	82	02.03.2023	02.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР3-1135 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-1240 ф.2	83	03.03.2023	03.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-11а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-1240 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПД1	110	04.03.2023	04.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 5/1-5/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПД-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1084 ф.1	91	06.03.2023	06.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4/3-4/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1084 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.2	99	07.03.2023	07.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.3	106	09.03.2023	09.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/6-1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МА1	115	10.03.2023	10.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МА-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-960 ф.3	120	12.03.2023	12.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-960 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1149 ф.1	123	13.03.2023	13.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 16-16а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1149 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО7-1207 ф.2	126	14.03.2023	14.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО7-1207 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС3	142	15.03.2023	15.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ТС-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МА1	146	16.03.2023	17.03.2023	Наезд транспортного средства на опору № 16,17,18 ВЛ 10 кВ МА-1.	Повреждение опоры № 16,17,18 ВЛ 10 кВ МА-1.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	16.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1180 ф.1	135	18.03.2023	18.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1180 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МР3	153	20.03.2023	21.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 18-19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МР-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1160 ф.1	157	23.03.2023	23.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/7-1/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1160 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1234 ф.1	158	23.03.2023	23.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1234 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-947 ф.1	159	24.03.2023	24.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/4-2/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-947 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УБ2	170	25.03.2023	25.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 2/2-2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ УБ-2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1114 ф.1	161	28.03.2023	28.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4/3-4/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1114 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-939 ф.2	180	29.03.2023	29.03.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.03.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-939 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛС9	184	30.03.2023	30.03.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 28-29.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЛС-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1200 ф.2	196	02.04.2023	02.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1200 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.04.2023	02.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-926 ф.3	197	03.04.2023	03.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/1-3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-926 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПП3	202	04.04.2023	04.04.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 147-148.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПП-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1181 ф.3	203	07.04.2023	07.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1181 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.2	213	08.04.2023	08.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПП5	219	09.04.2023	09.04.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПП-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1054 ф.2	222	12.04.2023	12.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1054 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-985 ф.1	223	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4-5.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 4-5, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-985 ф.1)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1302 ф.1	224	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 12-13, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1302 ф.1)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.1	229	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 10-11, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.1)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1275 ф.1	233	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 13-13а.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 13-13а, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1275 ф.1)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС8-1375 ф.2	238	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/12-3/13.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 3/12-3/13, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС8-1375 ф.2)	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1343 ф.2	257	17.04.2023	17.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1343 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-930 ф.2	259	18.04.2023	18.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/2-3/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-930 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛС3	268	19.04.2023	19.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЛС-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1183 ф.1	266	22.04.2023	22.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1183 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-988 ф.1	273	23.04.2023	23.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/4-1/4а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-988 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УС3	285	24.04.2023	24.04.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 4/1-4/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ УС-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.04.2023	24.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1332 ф.2	282	27.04.2023	27.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1332 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-933 ф.1	283	28.04.2023	28.04.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.04.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/2-2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-933 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УС1	294	02.05.2023	02.05.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 25-26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ УС-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1336 ф.4	300	05.05.2023	05.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.05.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1336 ф.4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-954 ф.1	304	10.05.2023	10.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.05.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/5-1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-954 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЗП1	310	11.05.2023	11.05.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 36-37.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЗП-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1188 ф.2	308	14.05.2023	14.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.05.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 8б-8в.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1188 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1283 ф.2	312	15.05.2023	15.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.05.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-6б.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1283 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1122 ф.1	318	19.05.2023	19.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.05.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1122 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.3	323	22.05.2023	22.05.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.05.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДИ7	326	23.05.2023	23.05.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 26-27.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ДИ-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДИ7	333	26.05.2023	26.05.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 209-210.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ДИ-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ9-1093 ф.1	343	08.06.2023	08.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ9-1093 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1332 ф.1	344	08.06.2023	08.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1332 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС1-1360 ф.1	345	09.06.2023	09.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4-4а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС1-1360 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС5	354	09.06.2023	09.06.2023	В рассматриваемый период времени на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 11 (фаза А).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ТС-5, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1338 ф.2	357	14.06.2023	14.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1338 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1338 ф.1	358	14.06.2023	14.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1338 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1184 ф.1	359	15.06.2023	15.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1184 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1317 ф.3	368	17.06.2023	17.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1317 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП5-918 ф.3	369	18.06.2023	18.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП5-918 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1112 ф.1	370	19.06.2023	19.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1112 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УБ9	395	21.06.2023	21.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 40-41.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ УБ-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-927 ф.1	387	22.06.2023	22.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-927 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1226 ф.1	397	23.06.2023	23.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 23-24.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1226 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1107 ф.1	401	24.06.2023	24.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1107 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС3	420	26.06.2023	26.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ТС-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КО3	421	26.06.2023	26.06.2023	В рассматриваемый период времени на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные погодные условия (порывистый ветер).	В результате знакопеременных нагрузок в результате воздействия ветра на провода произошел скол юбки изолятора на опоре № 17 (фаза С).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ КО-3, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружнего повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1262 ф.1	408	26.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1262 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1054 ф.1	409	27.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1054 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1081 ф.2	410	27.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/1-1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1081 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1200 ф.1	411	27.06.2023	27.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1200 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-935 ф.1	412	28.06.2023	28.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/7-1/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-935 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3-1193 ф.1	428	29.06.2023	29.06.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.06.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3-1193 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КО5	436	03.07.2023	03.07.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 2/5-2/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КО-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1063 ф.2	441	14.07.2023	14.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1063 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1114 ф.2	442	15.07.2023	15.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1114 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1187 ф.2	449	18.07.2023	18.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/1-1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1187 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЛС1-1058 ф.1	450	19.07.2023	19.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 19.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/7-1/8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЛС1-1058 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1115 ф.2	451	20.07.2023	20.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7/3-7/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1115 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1367 ф.1	471	23.07.2023	23.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ3-1367 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС5-1050 ф.1	472	24.07.2023	24.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/1-2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС5-1050 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-901 ф.3	473	25.07.2023	25.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/6-2/6а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-901 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349	493	26.07.2023	27.07.2023	В результате изменения свойств и характеристик материала при длительной эксплуатации.	Произошел скол проходного изолятора ИП-10 (фаза "А") на ТП 10/0,4 кВ УБ4-1349.	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, обратив особое внимание на состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на РТП-10, ТП-10/0,4кВ (ТП 10/0,4 кВ УБ4-1349).	26.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МР3	485	27.07.2023	27.07.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 1/74-1/75.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МР-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 10/0,4 кВ ПП5-1199 ф.2	503	29.07.2023	29.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 10/0,4 кВ ПП5-1199 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-981 ф.2	504	30.07.2023	30.07.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.07.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/5-3/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-981 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1115 ф.2	505	01.08.2023	01.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4/1-4/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1115 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.08.2023	01.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1018 ф.1	520	04.08.2023	04.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1018 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-930 ф.1	536	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/4-2/5.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 2/4-2/5, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-930 ф.1)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 10/0,4 кВ ПП5-1199 ф.5	537	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 12-13, ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 10/0,4 кВ ПП5-1199 ф.5)	06.08.2023	06.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1381 ф.2	538	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 20-20а.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 20-20а, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1381 ф.2)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1150 ф.1	539	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/1-3/2.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 3/1-3/2, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1150 ф.1)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349 ф.3	540	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 6-7, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349 ф.3)	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1393 ф.3	541	06.08.2023	07.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Выполнить обрезку крон деревьев (пролет 10-11, ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1393 ф.3)	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1109 ф.2	559	14.08.2023	14.08.2023	Наезд транспортного средства на опору № 15 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1109 ф.2.	Повреждение опоры № 15 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1109 ф.2.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-927 ф.1	556	18.08.2023	18.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-927 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-927 ф.2	557	18.08.2023	18.08.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.08.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-927 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.2	565	06.09.2023	06.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.09.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/2-2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-958 ф.1	566	06.09.2023	06.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.09.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 28-29.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-958 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО4-1359 ф.1	567	07.09.2023	07.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.09.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 17-18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО4-1359 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1153 ф.1	568	12.09.2023	12.09.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.09.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/3-3/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1153 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС5	584	24.09.2023	24.09.2023	Наезд транспортного средства на опору № 69/5 ВЛ 10 кВ ТС-5.	Повреждение опоры № 69/5 ВЛ 10 кВ ТС-5.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	24.09.2023	24.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-939 ф.2	611	09.10.2023	09.10.2023	Наезд транспортного средства на опору № 9 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-939 ф.2.	Повреждение опоры № 9 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-939 ф.2.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1090 ф.1	637	24.10.2023	24.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.10.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1090 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.10.2023	24.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-973 ф.4	641	26.10.2023	26.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.10.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-973 ф.4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.10.2023	26.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС8-1167 ф.1	644	27.10.2023	27.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.10.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС8-1167 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП5-1383 ф.1	650	29.10.2023	29.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.10.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП5-1383 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.10.2023	29.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-926 ф.2	653	31.10.2023	31.10.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.10.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/2-2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-926 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.10.2023	31.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП5-918 ф.3	658	03.11.2023	03.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.11.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП5-918 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.11.2023	03.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-1255 ф.2	667	08.11.2023	08.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.11.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 21-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-1255 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1095 ф.2	671	13.11.2023	13.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.11.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1095 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1187 ф.1	675	15.11.2023	15.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-6а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1187 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС3	678	16.11.2023	16.11.2023	Наезд транспортного средства на опору № 5 ВЛ 10 кВ ТС-3.	Повреждение опоры № 5 ВЛ 10 кВ ТС-3.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-972 ф.1	285	20.11.2023	20.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.11.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-12а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-972 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1201 ф.1	277	22.11.2023	22.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4/1-4/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1201 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПП1	680	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 26.	Выполнить замену вязки провода на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ (ВЛ 10 кВ ПП-1, опора №26)	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КО5	281	27.11.2023	27.11.2023	Наезд транспортного средства на опору № 3/7 ВЛ 10 кВ КО-5.	Повреждение опоры № 3/7 ВЛ 10 кВ КО-5.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Россети Кубань" Армавирские электрические сети.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3-1193 ф.1	289	03.12.2023	03.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.12.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3-1193 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	03.12.2023	03.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МР6	299	08.12.2023	08.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 12/6-12/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МР-6 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МА7	305	13.12.2023	13.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 7/2-7/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МА-7 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1054 ф.4	300	15.12.2023	15.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.12.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2/1-2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1054 ф.4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП3-923 ф.2	310	20.12.2023	20.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.12.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПП3-923 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПП3	318	26.12.2023	26.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошло падение ветки из вне охранной зоны ВЛ на провода линии. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 27-28.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПП-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Армавирские ЭС Успенский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-939 ф.2	682	28.12.2023	28.12.2023	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.12.2023 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-3а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-939 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	24	03.01.2023	14.01.2023	В результате старения изоляции произошло повреждение резистора в баке МВ-110 кВ БСК фазы «В», со стороны СШ-110 кВ.	Выявлено повреждение шунтирующего резистора в баке фазы «В», со стороны СШ-110 кВ.	Произвести проверку МВ-110 кВ БСК на предмет дополнительного шума после замены шунтирующего резистора	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Набережная	15	08.01.2023	10.01.2023	В результате старения изоляции произошло разрушение концевой муфты в ячейке ВВ-10 кВ НБ-208.	Механическое разрушение концевой муфты в ячейке ВВ-10 кВ НБ-208.	Произвести монтаж концевой муфты ячейки НБ-208 ПС 110 кВ набережная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Хомуты	16	09.01.2023	09.01.2023	В результате осмотра выявлено загрязнение контактов активной части ПБВ на силовом трансформаторе во втором положении.	Выявлено загрязнение контактов активной части ПБВ на силовом трансформаторе во втором положении.	Произвести внеочередной осмотр ПБВ Т-2 ПС 35 кВ Хомуты. Произвести чистку контактов активной части ПБВ Т-2 ПС 35 кВ Хомуты.	09.01.2023	09.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Юго-Западная	54	19.01.2023	19.01.2023	В результате несвоевременного выявления дефектов выявлена течь масла из под шибера радиатора охлаждения и крышки бака РПН.	В результате нарушения герметичности шибера радиатора охлаждения и крышки бака РПН произошло подтекания трансформаторного масла.	После протяжки узлов шибера радиатора охлаждения и крышки бака РПН произвести внеочередной осмотр Т-1 ПС 110 кВ Юго-Западная. Внести в график ТО для данной марки силовых трансформаторов мероприятия по устранению подобных дефектов для продления срока и условий эксплуатации.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	61	29.01.2023	29.01.2023	В результате старения изоляции произошло повреждение банки № 191, опорного изолятора ф. "А" между ТТ-110 БСК и банкой № 191, повреждение двух перемычек между банками № 190 и № 191 .	В результате электродуговых разрядов внутри банки статического конденсатора произошло электродуговое повреждение банки №191 и опорного изолятора ф. "А" между ТТ-110 БСК и банкой. В результате нарушение электрического контакта соединительных перемычек между банками № 190 и №191 произошло термическое повреждение перемычек.	Произвести замену банки №191, заменить перемычки между банками №190 и 191, заменить подставной изолятор между ТТ-110 БСК и банкой №191. Произвести внеочередной осмотр МВ-110 кВ БСК после замены поврежденных узлов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афипская-220 - Октябрьская II цепь с отпайкой на ПС Шапсуг	68	03.02.2023	03.02.2023	На опоре №96 по отпайке на ПС Шапсуг, фаза "А" 21,77 км от ПС 220 кВ Афипская, на траверсе опоры и на проводе обнаружены следы перекрытия, в результате заноса птицей стороннего предмета.	Обнаружены следы перекрытия, в результате заноса птицей стороннего предмета на опоре №96 по отпайке на ПС Шапсуг, фаза "А" 21,77 км от ПС 220 кВ Афипская	Внести в ремонтную программу на 2024 год установку ПЗУ на ВЛ 110 кВ Афипская-220 - Октябрьская II цепь с отпайкой на ПС Шапсуг. Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Афипская-220 - Октябрьская II цепь с отпайкой на ПС Шапсуг на наличие сторонних предметов	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Биофабрика	91	07.02.2023	07.02.2023	В результате превышения нагрузки свыше номинальной произошло отключение МВ-10 кВ БФ-3.	В результате превышения нагрузки номинальных токов свыше выставленных уставок произошло отключение МВ-10 кВ БФ-3.	Произвести перерасчет нагрузок на МВ-10 кВ БФ-3	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок	108	10.02.2023	10.02.2023	В результате порыва ветра траверсе опоры и на проводе обнаружены следы перекрытия, в результате заноса стороннего предмета, предположительно воздушные шары	На траверсе опоры и на проводе обнаружены следы перекрытия, в результате заноса стороннего предмета (предположительно воздушные шары).	Провести верховой осмотр КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок на наличие сторонних предметов Произвести замену(чистку) изолятора на опоре №221 фазы «А».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кислородный завод	131	13.02.2023	17.02.2023	В результате осмотра выявлено ослабление крепления неподвижного контакта на коромысле, что привело к большому переходному сопротивлению, а так же ослабление контактов главной цепи в шунтирующей камере, в результате чего образовались нагары на контактных соединениях.	выявлено ослабление крепления неподвижного контакта на коромысле, что привело к большому переходному сопротивлению, а так же ослабление контактов главной цепи в шунтирующей камере, в результате чего образовались нагары на контактных соединениях.	Произвести ревизию контактной группы СМВ-110 кВ при проведении планового ТО согласно установленного графика.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Военгородок	229	14.02.2023	17.02.2023	Выявлено повреждение КЛ-10 кВ РП-10 Северный - ВГР-222 фаз "А" и "С". сторонней организацией при проведении буровых работ.	повреждение КЛ-10 кВ РП-10 Северный - ВГР-222 фаз "А" и "С". сторонней организацией при проведении буровых работ.	Направить претензионное письмо в адрес подрядной организации проводившей работы в пределах охранной зоны КЛ-10 кВ РП-10 Северный-ВГР-222. Произвести монтаж соединительных вставок поврежденного участка КЛ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-10 Северный-ВГР 222. Произвести внеочередной осмотр после устранения повреждения.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Военгородок	236	14.02.2023	17.02.2023	Выявлено повреждение КЛ-10 кВ РП-10 Северный - ВГР-121 фаз "А" и "В". сторонней организацией при проведении буровых работ.	Выявлено повреждение КЛ-10 кВ РП-10 Северный - ВГР-121 фаз "А" и "В". сторонней организацией при проведении буровых работ.	Направить претензионное письмо в адрес подрядной организации производившей работы в пределах охранной зоны КЛ-10 кВ РП-10 кВ Северный - ВГР 121. Произвести монтаж соединительных вставок поврежденного участка КЛ-10 кВ РП-10 Северный-ВГР 121. Произвести внеочередной осмотр после устранения повреждения участка.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	224	17.02.2023	17.02.2023	В результате нарушения сроков ТО выявлен дефект ТВК на БСК-110 кВ фазы "А" банка 104, 106, 181. Фазы "В" банка 153. Фазы "С" банка 136, 161.	В результате нарушения электрического контакта по неотложной заявке №99 выведен МВ-110 кВ БСК для устранения дефекта ТВК фазы "А" банка 104, 106, 181. Фазы "В" банка 153. Фазы "С" банка 136, 161.	Произвести повторный ТВК анализ после протяжки контактов в местах нагрева. Произвести протяжку контактов в местах нагрева.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Старокорсунская – Хутор Ленина с отпайкой на ПС Виктория	233	20.02.2023	20.02.2023	Обнаружена повреждения жила контрольного кабеля с замыканием на землю между релейным шкафом МВ-35 ВЛ Хутор Ленина в КРУН и шкафом зажимов на ОРУ, в следствии чего, РПО постоянно подтянуто и при любом КЗ работает ускорение МТЗ. Жила заменена на резервную.	В ходе послеаварийного осмотра обнаружена поврежденная жила контрольного кабеля с замыканием на землю между релейным шкафом МВ-35 ВЛ Хутор Ленина в КРУН и шкафом зажимов на ОРУ, в следствии чего, РПО постоянно подтянуто и при любом КЗ работает ускорение МТЗ. Жила заменена на резервную.	Заменить контрольный кабель с алюминиевыми жилами на медный.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанагорийская тяговая	202	21.02.2023	23.02.2023	Обнаружено в пролете опор №74-75 падение дерева, произрастающего в пойме реки «Псекупс» вне охранной зоны, высотой 26м на фазу "С" в следствии чего произошло распушение верхнего повива провода фазы "С".	Обнаружено в пролете опор №74-75 падение дерева, произрастающего в пойме реки «Псекупс» вне охранной зоны, высотой 26м на фазу "С" в следствии чего произошло распушение верхнего повива провода фазы "С".	Произвести ремонт провод фазы "С" в пролете опор №74-75 ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанагорийская тяговая. Внести в ремонтную программу на 2023 год мероприятия по расчистке ДКР в пределах ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанагорийская тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Пашковская	298	02.03.2023	02.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено проникновение животного - крыса в линейный отсек ПШ-103 между МВ-10 и ТТ-10 ПШ-103.	выявлено проникновение животного - крыса в линейный отсек ПШ-103 между МВ-10 и ТТ-10 ПШ-103.	Установить средства для отпугивания крыс в МВ-10 Т-1 ПС 110 кВ Пашковская.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками	306	06.03.2023	06.03.2023	В результате старения изоляции произошло перегорание спирального зажима в месте соединения провода шлейфа фазы "А" на опоре №59. Обесточенных потребителей нет.	В результате длительного срока эксплуатации, произошла потеря механической прочности с последующим нарушением электрического контакта с и отгоранием на шлейфе фазы "А" на опоре №59 спирального зажима в месте соединения провода.	Произвести замену спиральной арматуры и усилить шлейф фазы "А" опора №№59.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	296	07.03.2023	07.03.2023	по причине устранения несвоевременно выявленного дефекта МВ-110 кВ БСК выведен по неотложной заявке для устранения дефекта контактного соединения фазы "А" банка 18. Фазы "В" банка 136. Фазы "С" банка 192.	В результате нарушения электрического контакта по неотложной заявке №178/2173 выведен МВ-110 кВ БСК для устранения дефекта контактного соединения фазы "А" банка 18. Фазы "В" банка 136. Фазы "С" банка 192.	Произвести протяжку контактных соединений в местах нагрева. Произвести повторный ТВК анализ после протяжки контактов в местах нагрева.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2	314	11.03.2023	11.03.2023	Обнаружено на опоре №18 в шлейфе фазы "С" следы перекрытия на проводе и траверсе, в результате заноса стороннего предмета (воздушные шары со слов очевидцев).	В результате заноса стороннего предмета произошло перекрытия изоляционного промежутка шлейфа фазы "С" через металлическую траверсу опоры №18.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2 на предмет наброса посторонних предметов и при необходимости произвести расчистку.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110 кВ ХБК ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ХБК I цепь с отпайкой на ПС Восточная	316	16.03.2023	17.03.2023	В результате несвоевременного выполнения технического обслуживания произошел срыв привода КЗ-110 Т-1 на ПС 110 кВ ХБК в следствии чрезмерного износа фиксирующей защелки в приводе КЗ-110 Т-1.	В результате чрезмерного износа фиксирующей защелки в приводе КЗ-110 Т-1 выявлен срыв привода КЗ-110 Т-1 на ПС 110 кВ ХБК.	Обратиться с письмом в ПАО «Россети» с предложением о включении в инвестиционную программу реконструкции ПС 110 кВ ХБК с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели. Произвести осмотр КЗ-110 кВ Т-1 после замены фиксирующей защелки привода. Произвести ревизию привода короткозамыкателя Т-2 ПС 110 кВ ХБК на предмет износа фиксирующей защелки.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – РИП с отпайками	322	20.03.2023	21.03.2023	Обнаружено в пролете опор №70-71 перекрытие провода фазы «В» в результате воздействии сторонней строительной техники (Самосвал МАН).	В следствие приближения на недопустимое расстояние стороннего транспортного средства (самосвал MAN) произошло перекрытие провода фазы "В" в пролете опор №70-71.	Произвести верховой осмотр на участке опор №70-71 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – РИП с отпайками. Направить претензионное письмо на фирму осуществляющую работу строительной техники в охранной хоне ВЛ. Произвести осмотр габаритов линии на участке опор №70-71 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – РИП на предмет провиса стрелы.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС ПС ПС	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Афипская – Северская ПС 110 кВ Афипская ПС 110 кВ Афипская ПС 110 кВ Афипская	339	24.03.2023	25.03.2023	В результате длительного срока эксплуатации выключателя МВ-110 кВ Северская произошло неполнофазное отключение (не отключилась фаза "С") при вводе в работу ВЛ 110 кВ Афипская – Северская по причине разрушения бакелитовой гильзы в результате старения, (выключатель находится в эксплуатации более 25 лет). При выполнении переключений на ШР-110 1СШ Т-1 произошло рассоединение гибкой связи от 1 СШ 110 кВ к поворотному изолятору ШР-110 1 СШ Т-1 ф.В в результате старения гибкой связи.	В результате длительного срока эксплуатации выключателя МВ-110 кВ Северская произошло неполнофазное отключение (не отключилась фаза "С") при вводе в работу по причине разрушения бакелитовой гильзы в результате старения. МВ-110 кВ Северская находится в эксплуатации более 25 лет, произведен средний ремонт выключателя. При отключении ШР-110 1 СШ Т-1 произошло рассоединение гибкой связи от 1 СШ 110 кВ к поворотному изолятору ШР-110 1 СШ Т-1 ф.В в результате старения гибкой связи.	Произвести внеочередной осмотр после проведения ТО выключателя МВ-110 кВ Северская, произвести внеочередной осмотр гибкой связи всех фаз Iсш. ПС 110 кВ Афипская на предмет дефектов, старения. Произвести средний ремонт выключателя МВ-110 кВ Северская. Произвести замену Гибкой связи на ШР-110 кВ Iсш. Т-1.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Титаровская тяговая I цепь	336	24.03.2023	24.03.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло старение фарфоровой изоляции на опоре №53 фазы "А". Требуется вывод в ремонт КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Титаровская тяговая I цепь.	По результатам послеаварийного осмотра КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - Титаровская тяговая 1 цепь обнаружено на опоре №53 фазы "А" разрушение гирлянды изоляторов, в результате старения фарфоровой изоляции.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - Титаровская тяговая 1 цепь опоры №53 после замены изоляции на гирляндах изоляторов всех фаз. Произвести замену поврежденных гирлянд изоляторов всех трех фаз на КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - Титаровская тяговая 1 цепь опоры №53.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Афипская	346	24.03.2023	24.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен заное ветром стороннего предмета в воздушно-изоляционный промежуток между ШР-110-1СШ ВЛ Северская и 1 СШ 110 кВ (предположительно металлизированная лента), в результате чего произошло перекрытие изоляции, что привело к отключению 1 СШ 110 кВ действием защит.	В результате заноса ветром стороннего предмета в воздушно-изоляционный промежуток между ШР-110-1СШ ВЛ Северская и 1 СШ 110 кВ, произошло перекрытие изоляции по металлизированной ленте.	При проведении внеочередного осмотра особое внимание уделить уборки мусора в пределах охранной зоны ПС 110 кВ Афипская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	365	05.04.2023	05.04.2023	В результате нарушения сроков ТО выявлен дефект ТВК на банки № 199 фазы "С" БСК-110 кВ.	В результате нарушения электрического контакта по неотложной заявке выведен МВ-110 кВ БСК для устранения дефекта ТВК фазы "С" банки № 199.	Произвести повторный ТВК анализ после протяжки контактов в местах нагрева. Произвести протяжку контактов в местах нагрева.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кислородный завод	380	08.04.2023	09.04.2023	В результате коррозии алюминиевой жилы в клеммной колодке в промежуточном шкафу МВ-110 кВ Т-1 произошел обрыв провода.	В результате коррозии алюминиевой жилы в клеммной колодке в промежуточном шкафу МВ-110 кВ Т-1 произошел обрыв провода что привело к нарушению электрического контакта.	Произвести замену жилы на резервную, после замены жилы произвести протяжку контактных соединений в цепях управления РЗА МВ-110 Т-1. Произвести внеочередной осмотр МВ-110 кВ Т-1 Кислородный завод в части РЗА.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками	403	09.04.2023	09.04.2023	В результате занесенного стороннего предмета (веревки) в пролете опор №65 - №66 фазы «С» и фазы «В» произошло перекрытие изоляции, что привело к отключению ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками.	В результате наброса постороннего предмета (веревка) в пролете опор №65 - №66 фазы «С» и фазы «В» произошло перекрытие изоляции между двумя фазными проводниками, без повреждение целостности проводов.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная на предмет наличии мусора в пределах охранной зоны. Произвести расчистку ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная в пролете опор №65 - №66 фазы «С» и фазы «В».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кислородный завод	408	11.04.2023	11.04.2023	В ходе эксплуатации выключателя типа МКП-110 произошло разбалчивание соединительной межполюсной трубы с оперативными цепями, вызванное естественной вибрацией во время процесса коммутации.	В результате длительного срока эксплуатации произошло механическое рассоединение соединительной межполюсной трубы с оперативными цепями.	Произвести осмотр осмотр выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ Кислородный завод на предмет герметичности межполюсных соединительных труб. Произвести ремонт соединительной межполюсной трубы с оперативными цепями на СМВ-110 кВ ПС 110 кВ Кислородный завод.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	407	19.04.2023	19.04.2023	В результате нарушения сроков ТО, в ходе проведения планового ТВК оборудования, был выявлен дефект чрезмерного нагрева контактных соединений на фазах: "А" банки №214, "В" банок 136, 137, 64, "С" банок №128, 161, 136.	В результате нарушения электрического контакта по неотложной заявке выведен МВ-110 кВ БСК для устранения дефекта плохого контакта на фазах: "А" банки №214, "В" банок 136, 137, 64, "С" банок №128, 161, 136.	Произвести повторный ТВК анализ после протяжки контактов в местах нагрева. Произвести протяжку контактов в местах нагрева.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	409	19.04.2023	20.04.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен на опоре №109 пережог провода фазы "В" в результате грозового перенапряжения, на опоре №110 обнаружен обрыв гирлянды изоляторов фазы "В" в результате попадания молнии.	Пережог провода фазы "В" на опоре №110 ВЛ-220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Тверская в результате грозового перенапряжения что привело к обрыву гирлянды изоляторов.	Произвести проверку контура заземления опор №109,110,111. Произвести измерения сопротивления заземления опор №109-111 ВЛ-220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Тверская. Произвести осмотр заземляющих спусков на опорах №109-111, а так же осмотр грозотроса в пролетах опор 109-111.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Мартанская – Понежукай	417	19.04.2023	20.04.2023	В результате грозового перенапряжения произошел пережог провода фазы "В" ВЛ-220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская на опоре №109 и его на падение на ВЛ-35 кВ Мартанская-Понежукай.	Падение провода фазы "В" опоры №109 ВЛ-220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская и перекрытие проводов ВЛ-35 кВ Мартанская-Понежукай в пролете опор №73-74.	Провести верховой осмотр ВЛ-35 кВ Мартанская-Понежукай в пролете опор №73-74	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Афипская – Северская ВЛ 110 кВ Северская – Ильская ПС 110 кВ Ильская	421	22.04.2023	22.04.2023	В результате несоблюдения сроков ТО произошло: 1. ОД-110 Т-2 на ПС 110 кВ Ильская не отключился по причине механического заедания сердечника катушки отключения ОД-110 Т-2. 2. МВ-35 Т-2 не отключился из-за механического заедания сердечника катушки отключения МВ-35 Т-2. 3. Неуспешное АВР произошло по причине механического заедания электромагнита включения привода СМВ-10. В ходе послеаварийного осмотра выявлено разрушение в результате длительного срока эксплуатации изолятора фазы «С» на выкатной тележке выключателя МВ-10 Т-2 Ильская.	В ходе послеаварийного осмотра на ПС 110 кВ Ильская выявлено повреждение опорного изолятора фаза «С» в результате длительного срока эксплуатации на выкатной тележке выключателя МВ-10 Т-2. ОД-110 Т-2 не отключился из-за механического заедания сердечника катушки в следствии длительного срока эксплуатации отключения ОД-110 Т-2 (устранено), МВ-35 Т-2 не отключился в следствии длительного срока эксплуатации из-за механического заедания сердечника катушки отключения МВ-35 Т-2 (устранено), неуспешное АВР произошло по причине механического заедания электромагнита включения привода СМВ-10.	Произвести замену поврежденного изолятора фазы «С» на выкатной тележке выключателя МВ-10 Т-2. Произвести чистку катушек отключения ОД-110 кВ Т-2, КЗ-110 кВ Т-2 на ПС 110 кВ Северская. Произвести регулировку отключающей защелки СМВ-10 кВ Ильская.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Афипская	429	28.04.2023	29.04.2023	В результате разрегулировки отключающей защелки привода выключателя (тип ВМТ-110), в процессе эксплуатации произошло недоотключение выключателя, что привело к наличию переходного сопротивления в контактной группе выключателя.	В процессе эксплуатации произошла разрегулировка отключающей защелки привода выключателя МВ-110 Т-2 (тип ВМТ-110).	Произвести ревизию привода выключателей МВ-110 кВ Т-1, МВ-110 кВ Т-2 на предмет разрегулировки привода и ревизию контактной группы. Произвести регулировку привода МВ-110 кВ Т-2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	430	29.04.2023	30.04.2023	При производстве земляных работ подрядной организацией (АвангардЭнерго) произошло повреждение контрольного кабеля токовых цепей МВ-110 КВЛ Тургеневская 1 цепь.	При производстве работ подрядной организацией (ООО АвангардЭнерго) произошло повреждение контрольного кабеля токовых цепей МВ-110 КВЛ Тургеневская 1 цепь.	Провести разъяснительную работу с подрядной организацией ООО "АвангардЭнерго" по работе в охранной зоне ПС, и по безопасному ведению работ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ПС ПС	110 110 110	ПС 110 кВ ВНИИРис ПС 110 кВ ВНИИРис ПС 110 кВ ВНИИРис	431	30.04.2023	30.04.2023	В ходе длительного срока эксплуатации и температурных изменений произошло снижение давления уровня масла в вводе ф."С" силового трансформатора Т-1. В результате длительного срока эксплуатации возникла капельная течь из-под нижнего сальника изоляционной колонны МВ-110 ВЛ Новомышастовская ф. "С". В результате длительного срока эксплуатации и температурных изменений возникла капельная течь из-под нижнего сальника изоляционной колонны МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат со стороны ЛР ф. "С".	По причине температурных изменений и длительного срока эксплуатации произошла разгерметизация ввода ф."С" силового трансформатора Т-1, МВ-110 ВЛ Новомышастовская и МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат.	Произвести внеочередной осмотр маслонаполненного оборудования на ПС 110 кВ ВНИИРис. Произвести доливку масла; в ввод 110кВ Т-1 фазы "С", МВ-110 ВЛ Новомышастовская, МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Лорис	447	04.05.2023	04.05.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено повреждение в потребительской ПС 35 кВ НС-9 (КУОС ФГУ «Кубаньмеливодхоз»).		Произвести внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Лорис - Биофабрика до потребительской ПС 35 кВ НС-9.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	463	11.05.2023	11.05.2023	В результате несвоевременного выявленного дефекта при ТО БСК, при проведения планового ТВК оборудования, был выявлен дефект чрезмерного нагрева контактных соединений фазы"А" банки 54.	В результате нарушения электрического контакта по неотложной заявке выведен МВ-110 кВ БСК для устранения нарушения электрического контакта фазы"А" банка 54.	Произвести повторный ТВК анализ после протяжки контактов в местах нагрева БСК 110 кВ Западная-2 фазы "А" банки №54. Произвести протяжку контактов в местах нагрева БСК 110 кВ Западная-2 фазы "А" банки №54.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС ПС ПС	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Южная с отпайками ПС 110 кВ Южная ПС 110 кВ Южная ПС 110 кВ Южная	470	16.05.2023	24.05.2023	Недостаток конструкции КРУН 1-3 СШ (тип ячеек К-13) ПС 110 кВ Южная состоит в том, что при вкатывании тележек в рабочее положение объёмно объединяются шинный и линейный отсеки. Также на секциях шин 6 кВ заводом-изготовителем не предусмотрена дуговая защита. Из-за этого при развитии аварии в ячейке Ю-31 КРУН произошел переход электродугового повреждения из линейного отсека в шинный и далее на III секцию шин 6 кВ, с последующим повреждением блок-контакта выключателя ВВ-6 Т-2 III сш в цепи отключения, что привело к отказу работы МТЗ-6 ВВ-6 Т-2 III сш с действием на отключение выключателя ВВ-6 Т-2 III сш. Недостаток существующей конструкции ЩПТ на ПС 110 кВ Южная заключается в отсутствии резервного питания от АБ и отсутствии автоматического контроля исправности цепей ЩПТ. Трехфазное короткое замыкание на III секции шин КРУН 6 кВ привело к термическому и электрическому повреждению шинок управления (ШУ) и сигнализации (ШС) с последующим отказом РЗА, что из-за длительного воздействия токов короткого замыкания привело к повреждению Т-1.	Электродуговое повреждение в ячейке КЛ 6 кВ Ю-31 КРУН из-за возникновения межфазного КЗ концевой муфты и переходом в трехфазное, перекрытием полюсов выключателя, распространением в ячейке с дальнейшим переходом на I и III сш 6 кВ КРУН. Повреждение концевой муфты произошло из-за однофазного короткого замыкания на КЛ 6 кВ Ю-31. В результате электродугового повреждения шинного и релейных отсеков III сш КРУН произошло повреждение блок-контакта выключателя ВВ-6 Т-2 III сш в цепи отключения и последующий отказ работы МТЗ-6 ВВ-6 Т-2 III сш и МТЗ-110 Т-2 на ПС 110 кВ Южная. Наличие замыкания на «землю» в шинах ЩПТ на ПС 110 кВ Южная и протекание больших токов КЗ стали причиной срабатывания предохранителя ввода АБ, из-за чего шины ЩПТ остались запитанными от ВАЗП-1. Электродуговое повреждение обмоток Т-1 с выбросом масла вследствие длительного воздействия токов короткого замыкания в результате включения СМВ-6 I-III сш на ПС 110 кВ Южная от АВР на установившееся КЗ на III сш 6 кВ и пропадание оперативного тока от АБ из -за чего КЗ-110 кВ Т-1 не включился и не отключились ВВ-6 Т-1 I сш, ВВ-6 Т-1 II сш, СМВ-110, ОД-110 Т-1, МВ-6 Ю-6, Ю-10, Ю-12.	На всех ПС 35-110 кВ с постоянным оперативным током выполнить выверку исполнительных схем и схем нормального режима ЩПТ (колец шинок питания приводов) на соответствие диспетчерских наименований защитных аппаратов и оперативных элементов, длин и сечений кабелей, номинальных параметров и нормальных положений защитных и коммутационных аппаратов, схем подключения измерительных приборов и систем контроля ЩПТ. На всех ПС 35-110 кВ с постоянным оперативным током актуализировать расчеты по СОПТ нагрузки, токов КЗ, селективности и чувствительности защитных аппаратов (автоматических выключателей) с привлечением специализированной организацией. Произвести замену предохранителей в цепи АБ на автоматические выключатели с блок контактами для передачи сигнала дежурному персоналу ОДС предприятия на ПС 110 кВ Южная. Выполнить установку двух-диапазонного амперметра в цепи заряда АБ для возможности контроля величины тока заряда АБ оперативным персоналом ПС 110 кВ Южная. На всех ПС 35-110 кВ с постоянным оперативным током по результатам расчетов определить необходимость замены защитных аппаратов предохранителей на автоматические выключатели постоянного тока. В случае не возможности соблюдения селективности при применении автоматических выключателей допускается использование предохранителей	16.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Динская – Лорис	497	16.05.2023	16.05.2023	В результате заноса стороннего предмета (полиэтиленовой пленки) на опору №51 фазы "В" ВЛ 110 кВ Лорис - Динская привело к перекрытию изоляции гирлянды на заземленную часть траверсы опоры.	В результате заноса стороннего предмета (полиэтиленовой пленки) на опору №51 фазы "В" ВЛ 110 кВ Лорис - Динская привело к электродуговому повреждению с разрушение изолятора (марки ПС-70Е).	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Лорис - Динская. Особое внимание уделить наличию мусора и несанкционированных свалок в пределах охранной зоны ВЛ.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками	492	17.05.2023	17.05.2023	Обнаружено на опоре №6 фазы "С" следы перекрытия на стеклянном изоляторе и сцепной арматуре, в результате заноса стороннего предмета (фальтированная лента).	В результате заноса стороннего предмета (фальтированная лента) на опоре №6 фазы "С" в результате перекрытия произошло нарушение электрической изоляции.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками. Особое внимание уделить наличию мусора в пределах охранной зоны КВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская	491	18.05.2023	18.05.2023	Обнаружены на опоре №92 фазы "В" следы перекрытия на гирлянде изоляторов и сцепной арматуре, в результате заноса стороннего предмета (лента воздушных шаров).	В результате наброса стороннего предмета (лента воздушных шаров) на опоре №92 фазы "В" гирляндy изоляторов и сцепной арматуры произошло нарушение электрической изоляции КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская	Произвести внеочередной осмотр КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская. Особое внимание уделить наличию мусора в охранной зоне КВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	500	26.05.2023	26.05.2023	Выведен в ремонт БСК-110 кВ Западная-2 для устранения дефекта чрезмерного нагрева контактных соединений и длительного срока эксплуатации фазы "А" банка 152, фазы "С" банка № 208.	В результате нарушения электрического контакта по неотложной заявке выведен МВ-110 кВ БСК для устранения нарушения электрического контакта фазы "А" банка 152, фазы "С" банка № 208.	Произвести повторный ТВК анализ после протяжки контактов в местах нагрева БСК 110 кВ Западная-2 фазы "А" банка 152, фазы "С" банка № 208 Произвести протяжку контактов в местах нагрева БСК 110 кВ Западная-2 фазы "А" банка 152, фазы "С" банка № 208	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ ОБД	501	26.05.2023	26.05.2023	В результате длительной эксплуатации В-110 Т-1 произошло разгерметизировка блок контакта привода ЭВ-110 Т-1, что привело к отказу выключателя во включение.	В результате нарушения электрического контакта был произведен вывод в ремонт В-110 Т-1 по неотложной заявке № 6276, для выяснения и устранения причины не включения. В ходе осмотра выявлена неисправность блок контакта привода ЭВ-110 Т-1.	Произвести внеочередную проверку выключателей на ПС 110 кВ ОБД. Под наблюдением оперативного персонала подключить резервный БК на ЭВ-110 Т-1.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Северо-Восточная	510	26.05.2023	26.05.2023	В результате несоблюдения требуемых объемов ТО произошло снижение давления элегаза фазы "В" ЭВ-110 Т-1 ПС 110 кВ Северо-Восточная по причине снижения изолирующих свойств герметизирующих прокладок.	В результате частичной разгерметизации корпуса выключателя фазы "В" произошло естественное снижение давления элегаза в ЭВ-110 кВ Т-1.	После докачки элегаза произвести внеочередной осмотр ЭВ-110 Т-1 ПС 110 кВ Северо-Восточная. Произвести проверку элегазового оборудования на ПС 110 кВ Северо-Восточная на предмет соблюдения требуемого давления элегаза в оборудовании.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лорис	511	31.05.2023	31.05.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен занос стороннего предмета на ввода силового трансформатора Т-1 (металлизированная лента 2 куска), с дальнейшим отключением МВ-110 Т-1 и ВВ-10 кВ Т-1 1сш.	В результате заноса стороннего предмета на на ввода силового трансформатора Т-1 (металлизированная лента 2 куска), произошло отключение 1 сш 110 кВ ПС 110 Лорис.	Произвести внеочередной осмотр ПС 110 кВ Лорис на предмет наличия мусора в пределах охранной зоны.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ КНИИСХ – Водозабор	541	02.06.2023	03.06.2023	В результате приближения на недопустимое расстояние крупногабаритной сельскохозяйственной техники (экскаватор) произошел обрыв провода фазы в пролете опор №68-69 "А", повреждение провода фазы "С".	В результате приближения на недопустимое расстояние крупногабаритной сельскохозяйственной техники (экскаватор) нарушение электрической изоляции пролете опор №68-69 "А", повреждение провода фазы "С".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ КНИИСХ – Водозабор на предмет нарушения охранной зоны ВЛ.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками	562	05.06.2023	06.06.2023	В результате длительной эксплуатации ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками произошел обрыв шлейфа фазы «А» на опоре №9 в связи с повреждением зажима ПГН-3-5 в месте крепления, по причине трения деталей.	По причине повреждения зажима ПГН-3-5 в месте крепления с проводом, произошел обрыв шлейфа фазы «А» на опоре №9 ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками.	Произвести ревизию отгоревшего шлейфа фазы "А" опоры №9 ВЛ 110 кВ КТЭЦ-Парфюмерная. Произвести ТВК фазы "А" опоры №9 ВЛ 110 кВ КТЭЦ-Парфюмерная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	564	08.06.2023	08.06.2023	Выведен в ремонт БСК-110 кВ Западная-2 по причине несвоевременно выявленного дефекта (аварийный нагрев) (t=160С) фазы "В" шлейф на ТТ-110 БСК обнаруженного в результате проведения планового ТВК.	В результате неплотного контакта в шлейфе фазы "В" БСК-110 на ТТ 110, произошел его нагрев до (t = 160 С).	Произвести ТВК анализ после протяжки соединений в местах нагрева. Произвести протяжку контактных соединений в местах нагрева.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Динская	593	13.06.2023	13.06.2023	В результате неудовлетворительного монтажа кабельной муфты на временной вставки между МВ-35 кВ Агроном и МВ-35 кВ Т-2 произошло ее электродуговое повреждение.	Электродуговое повреждение концевой кабельной муфты между МВ-35 кВ Агроном и МВ-35 кВ Т-2.	Провести производственный инструктаж персоналу СКЛ с разбором инструкции по монтажу кабельных муфт.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Южная	563	13.06.2023	13.06.2023	В результате превышения тока нагрузки выше уставки срабатывания МТЗ (I=5,3 А; t=2 сек) произошло отключение ВВ-6 Iсш Т-1.	В результате превышения тока нагрузки выше уставки срабатывания МТЗ (I=5,3 А; t=2 сек) произошло отключение ВВ-6 кВ I сш Т-1.	Произвести внеочередной осмотр ВВ-6 кВ 1сш Т-1 на предмет соответствия величин уставок РЗА.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ПС	35 35	ПС 35 кВ НС-17 ПС 35 кВ НС-16	569	17.06.2023	19.06.2023	В результате перекрытия проходного изолятора ОРУ-35 кВ фазы "С" по следам жизнедеятельности птиц произошло отключение Т-1 ПС 35 кВ НС-17, СМВ-35 кВ НС-16, силовых трансформаторов Т-1, Т-2 ПС 35 кВ НС-16.	В ходе послеаварийного осмотра ПС 35 кВ НС-17 выявлено перекрытие проходного изолятора ОРУ-35 кВ фазы "С" по следам жизнедеятельности птиц.	Произвести внеочередной осмотр ОРУ-35 кВ ПС 35 кВ НС-17 на предмет наличия ДКР, мусора, продуктов жизнедеятельности птиц.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Лорис – НС-16	596	17.06.2023	17.06.2023	В результате атмосферного перенапряжения произошел пережог шлейфа фазы «А» на опоре № 51.	Пережог шлейфа фазы «А» на опоре № 51.	Проверить контур заземления опор № 50-52 ВЛ 35 кВ Лорис – НС-16	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	608	19.06.2023	19.06.2023	В результате заноса птицей стороннего предмета на опору №30 произошло перекрытие траверсы опоры и провода фазы "С".	Перекрытие траверсы опоры и провода фазы "С" из-за заноса стороннего предмета птицей.	Рассмотреть возможность установки комплекта ПЗУ на ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская от Краснодарской ТЭЦ на опоре №30	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Лорис	610	21.06.2023	21.06.2023	В результате заноса стороннего предмета на приемном портале ПС 35 кВ Агроном 2, фазы «В» и «С» произошло перекрытие гирлянды изоляторов на портал с разрушением 1 изолятора из 7.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов в результате заноса стороннего предмета на приемном портале ПС 35 кВ Агроном 2 фазы «В» и «С» .	Провести инженерный осмотр ВЛ 35 кВ Лорис-Агроном.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110 кВ Старокорсунская ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ	626	24.06.2023	24.06.2023	В результате неисправности микроэлектронного реле времени МТЗ-110 на ПС 110 кВ Старокорсунская - контакт действия на отключение Т-1 со всех сторон вместо выдержки 3,5 сек сработал за 0,8 сек (нестабильная работа настроечного переключателя).	Из-за неисправности микроэлектронного реле времени МТЗ-110 на ПС 110 кВ Старокорсунская произошла излишняя работа МТЗ-110 кВ.	Провести профилактический контроль в объеме К на МТЗ - 110 кВ на ПС 110 кВ Старокорсунская	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	35 35	ВЛ 35 кВ Лорис – Агроном-II ПС 35 кВ Агроном-2	631	24.06.2023	29.06.2023	В результате неудовлетворительного технического состояния Агроном-2 СМВ-35 произошло отключение ВЛ 35 кВ Лорис – Агроном-II; ПС 35 кВ Агроном-2; ПС 35 кВ НС-6; ПС 35 кВ Агроном-1; ПС 35 кВ Динская Т-2 и Т-3.	В результате длительного срока эксплуатации произошло отключение СМВ-35 кВ мастиконаполненного ввода фазы "С" с отключением ВЛ 35 кВ Лорис – Агроном-II; ПС 35 кВ Агроном-2; ПС 35 кВ НС-6; ПС 35 кВ Агроном-1; ПС 35 кВ Динская Т-2 и Т-3.	Произвести внеочередной осмотр СМВ-35 кВ после замены Произвести замену выключателя СМВ-35 кВ на ПС 35 кВ Агроном-2.	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС				81	25.06.2023	25.06.2023			Произвести замену гирлянды изоляторов на опоре № 3 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС- Мартанская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками	612	26.06.2023	26.06.2023	В результате заноса птицей стороннего предмета произошло перекрытие на опоре №195 фазы "В" траверсы опоры и провода.	Перекрытие на опоре №195 фазы "В" траверсы опоры и провода из-за заноса птицей стороннего предмета.	Провести инженерный осмотр КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками Рассмотреть возможность установки комплекта ПЗУ на КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками на опоре №195	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	КВЛ ПС ПС ПС ПС ПС	110 110 110 110 110 110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок ПС 110 кВ Западная-2 ПС 110 кВ Западная-2 ПС 110 кВ Западная-2 ПС 110 кВ Западная-2 ПС 110 кВ Западная-2	634	28.06.2023	30.06.2023	В результате заноса стороннего предмета (воздушные шары) на оп.№7 КВЛ 110 кВ Западная 2 - Тургеневская 2 цепь фазы "А" произошло перекрытие изоляции. Во время приемки оборудования РЗА не в полном объеме проведена проверка отсутствие обходных цепей, исключение возможности воздействия на устройства и коммутационные аппараты других присоединений. В результате проектной ошибки при установке шкафов АУВ МВ-110 Тургеневская 1 цепь и МВ-110 Тургеневская 2 цепь с терминалами PCS-921, вследствие которой была образована обходная цепь срабатывания реле пуска схемы УРОВ и определения отказа выключателя РП-9 которая в условиях сработанной защиты на МВ-110 Юго-Западная (при заклинивании реле тока 5й ст. ТНЗНП) привело к срабатыванию УРОВ-110 1 сш.	В результате перекрытия сторонним предметом (воздушные шары) на оп.№7 на ОПН-110 ф.А КВЛ 110 кВ Западная 2 - Тургеневская 1 цепь фазы "А" произошло электродуговое повреждение. В результате заклинивания реле тока 5й ст. ТЗНП и образованной обходной цепью (при установке шкафов АУВ МВ-110 Тургеневская 1 цепь и МВ-110 Тургеневская 2 цепь) срабатывания реле пуска схемы УРОВ и определения отказа выключателей 1СШ 110 кВ (РП-9) на ПС 110 кВ Западная ВЛ 110 кВ Юго-Западная.	Разработать техническое решение исключающее излишнюю работу УРОВ-1 СШ на ПС 110 кВ Западная -2 Произвести внеплановый осмотр КВЛ 110 кВ КВЛ 110 кВ Западная 2 - Тургеневская на предмет заноса сторонних предметов. Выполнить ТО в объёме «В» комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Западная-2 – Юго-Западная (ЭПЗ-1636).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Хакурате – Шапсуг	635	29.06.2023	29.06.2023	В результате приближении посторонней крупногабаритной техники на недопустимое расстояние в пролете опор №33-№34 произошло перекрытие проводов.	Перекрытие проводов в пролете опор №33-№34 .	Провести инженерный осмотр ВЛ 35 кВ Хакурате – Шапсуг	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	701	01.07.2023	06.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации (более 40 лет), температурных изменений и подверженности узлов выключателя вибрации в процессе работы произошел излом коромысла привода в баке фазы "С" МВ-110 ВЛ Юго-Западная.	По причине механического излома коромысла привода в баке фазы "С" МВ-110 ВЛ Юго-Западная выведен в ремонт МВ-110 ВЛ Юго-Западная с переводом ВЛ 110 кВ Западная 2 - Юго-Западная через ОМВ-110.	Произвести осмотр после замены коромысла привода в баке фазы "С" МВ-110 ВЛ Юго-Западная. Произвести замену коромысла привода в баке фазы "С" МВ-110 ВЛ Юго-Западная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Военгородок	702	01.07.2023	01.07.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено повреждение отходящей потребительской КЛ-10 от ТП-3285п в сторону ТП-3595п (КраснодарЭнерго) .		После АВР по требителя обеспечить включение по схеме нормального режима. Произвести внеочередной осмотр КЛ 10 кВ ВГР-414 в пределах зоны балансовой принадлежности ПАО "Россети Кубань"	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская	703	03.07.2023	03.07.2023	По причине наброса постороннего предмета на опору №46 фазы "А" произошло нарушение электрической изоляции, что привело к отключению ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская.	В результате загрязнения посторонним предметом изоляции фазы "А" на опоре №46 произошло отключение ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская на предмет наличия мусора в пределах охранной зоны.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Южная	741	05.07.2023	05.07.2023	В результате несвоевременного выявления дефектов произошло высыхания смазки в отключающем механизме пружинного привода ВВ-6 Ю-9 КРУН что привело к затяжной работы выключателя.	В результате неудовлетворительной смазки в отключающем механизме пружинного привода ВВ-6 Ю-9 КРУН произошло отключение ВВ-6 Iсш Т-1 с затяжной работы выключателя.	При проведении комплексных проверок ПС 35-110 кВ производить ревизию и смазку контактных соединений. Произвести смазку в отключающем механизме пружинного привода ВВ-6 Ю-9 КРУН ПС 110 кВ Южная.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками	704	06.07.2023	07.07.2023	В результате проезда крупногабаритной техники (экскаватора) при производстве несанкционированных земляных работ в охранной зоне ВЛ произошло нарушение электрической изоляции в пролете опор № 43 - 44 ВЛ 110 Краснодарская ТЭЦ-Парфюмерная с отпайками, с повреждением провода фазы "А".	Причиной электродугового повреждение провода фазы "А" в пролете опор № 43 - 44 ВЛ 110 Краснодарская ТЭЦ-Парфюмерная с отпайками стало производства несанкционированных земляных работ в охранной зоне сторонней техникой, при приближении стрелы экскаватора на недопустимое расстояние к проводу линии.	Направить письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника и возмещения причинённного материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Краснодарские ЭС. Произвести ремонт провода фазы «А» в пролете опор 43-44.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Южная	710	07.07.2023	07.07.2023	В результате несвоевременного выявления дефектов в цепях РЗА Т-4 произошло отключение Т-4 (в момент подачи шинок управления в старую схему РЗА ВВ-6 Iйсш Т-2 в ОПУ) при производстве работ по наладке и ориентировке защит вновь смонтированного ВВ-6 Iйсш Т-2 с последующим совмещением действующей схемы РЗА ВВ-6 Iйсш Т-2 в ОПУ и вновь смонтированной схемы РЗА ВВ-6 Iйсш Т-2 в РШ ячейки.	В результате нарушения электрической изоляции в цепях РЗА Т-4 произошло отключение Т-4 по причине повреждения изоляции жил кабеля цепей газовой защиты Т-4, проложенного между клеммным шкафом Т-4 и газовым реле на Т-4.	Произвести замену кабеля цепей газовой защиты Т-4 ПС 110/35/6 кВ Южная.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ПС ВЛ	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками ПС 110 кВ Южная ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	708	08.07.2023	09.07.2023	По причине воздействия неблагоприятных погодных условий произошло падения дерева из-за пределов охранной зоны на ВЛ-110 Краснодарская ТЭЦ -Южная с отпайками в пролете опор 52-53.	В результате падения дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ произошло касание кроны дерева проводов ВЛ-110 Краснодарская ТЭЦ -Южная с отпайками в пролете опор 52-53.	Произвести ремонт провода фазы «А» и «В» на ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Южная в пролете опор 52-53. Произвести внеочередной осмотр на предмет деревьев угрожающих падением на ВЛ из вне охранной зоны.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Водохранилище – Заря с отпайками	711	08.07.2023	08.07.2023	В результате грозового перенапряжения на опоре №119, фазы «А» и «С» ВЛ 35 кВ Водохранилище – Заря с отпайками, обнаружены следы перекрытия на проводе и гирлянде изоляторов в результате грозового перенапряжения. Срочный вывод в ремонт не требуется.	В результате нарушения электрической изоляции по причине грозового перенапряжения произошло перекрытие на проводе и гирлянде изоляторов на опоре №119, фазы «А» и «С» ВЛ 35 кВ Водохранилище – Заря с отпайками.	Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства на оп.№ 119, 120,118.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая	707	08.07.2023	08.07.2023	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на опоре №49 фазы "В" произошло разрушение изолятора (1 из 8) на ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая.	В результате неблагоприятных погодных явлений (гроза) произошло разрушение изолятора (1 из 8) на ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая на опоре №49 фазы "В"	Произвести осмотр контура заземления и спусков ГЗТ ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая. Произвести замену изолятора фазы «В» на опоре №49 ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая. Произвести внеочередную проверку сопротивления контура заземления и спусков ГЗТ на опорах №48,49,50 ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	746	11.07.2023	11.07.2023	В результате несвоевременного выявления дефектов выведен в ремонт для устранения аварийного нагрева БСК-110 кВ фаза "А", перемычка между банкой №104 и 108(160 °С), между банкой №38 и 40 (110 °С), фаза "В" поводок банки №47(70 °С), ф."С" перемычка между банкой №168 и 169 (80°С).	В результате нарушения механического соединения (нагрев) БСК-110 кВ фаза "А", перемычка между банкой №104 и 108(160 °С), между банкой №38 и 40 (110 °С), фаза "В" поводок банки №47(70 °С), ф."С" перемычка между банкой №168 и 169 (80°С) произведен вывод в ремонт МВ-110 кВ БСК.	После устранения аварийного нагрева произвести повторный ТВК БСК-110 кВ фаза "А", перемычке между банкой №104 и 108, между банкой №38 и 40, фаза "В" поводком банки №47, ф."С" перемычек между банкой №168 и 169. Произвести протяжку в местах нагрева МВ-110 кВ БСК Западная-2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Мартанская – Понежукай	749	11.07.2023	11.07.2023	В результате грозового перенапряжения на опоре №11, фазы «А» и «С», обнаружены следы перекрытия на проводе и гирлянде изоляторов	В результате воздействия атмосферных явлений (гроза) произошло перекрытие на проводе и гирлянде изоляторов опоры №11 фаз «А» и «С».	Произвести установку ремонтного зажима АВР 06,07.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ПС ВЛ	35 35 35	ПС 35 кВ Хакурате ПС 35 кВ Хакурате ВЛ 35 кВ Хакурате – Шапсуг	750	11.07.2023	12.07.2023	В результате старения изоляции произошло межвитковое КЗ ТН-35 кВ Iсш, ТН-35 кВ Iеш фазы "А".	В результате электродугового повреждения на ТН-35 кВ II сш, Iеш фазы "А" ПС 35 кВ Хакурате (межвитковое КЗ на обмотках ТН) произошло разрушение ТН-35 кВ Iеш с отключением ВЛ 35 кВ Хакурате – Шапсуг.	Произвести замену ТН-35 кВ Iесш, ТН-35 кВ Iеш ф.А.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками ПС 110/35/10 кВ Водохранилище ПС 110/35/10 кВ Водохранилище	754	20.07.2023	21.07.2023	В результате воздействия атмосферных перенапряжений (гроза) на ПС 110 кВ Водохранилище, произошло повреждение опорных изоляторов ТСН Т-3 фаз "В", "С".	В результате грозового перенапряжения произошло электродуговое повреждение опорных изоляторов ТСН Т-3 фазы "В", "С" на ПС 110 кВ Водохранилище.	Произвести замену опорных изоляторов ТСН Т-3 ПС 110 кВ Водохранилище. Произвести измерение контуров заземления и проверку молниеотводов ПС 110 кВ Водохранилище.	20.07.2023	20.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Динская – Лорис	752	21.07.2023	21.07.2023	В результате производства сельско-хозяйственных работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ Динская – Лорис произошло загрязнение гирлянды изоляторов промышленными уносами (пыль), увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы, что привело к электродуговому перекрытию по наружной поверхности изоляторов гирлянды ф. «А» на опоре №42 без разрушения элементов гирлянды.	В результате загрязнения гирлянды изоляторов промышленными уносами (пыль) привело к электродуговому перекрытию по наружной поверхности изоляторов гирлянды ф. «А» на опоре №42.	Произвести обмыв запыленной гирлянды изоляторов ВЛ 110 кВ Динская – Лорис опоры 42. Произвести осмотр ВЛ 110 кВ Лорис-Динская в местах пересечения с полями сельхозназначения на предмет запыленности гирлянд изоляторов. По итогам проверки разработать мероприятия. Произвести измерение сопротивления контура заземления опоры №42 ВЛ 110 кВ Лорис-Динская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Северная	677	26.07.2023	26.07.2023	В результате КЗ А-С произошел пуск МТЗ на присоединении С-404 с недостаточной величиной тока для блокировки пуска ЛЗШ по причине ошибки проектного решения в части выбора блокирующей ступени ЛЗШ СВВ 2-4сш на отключение ввода 2 сш произошла излишняя работа ЛЗШ.	произошло отключение ВВ-6 Т-2 и СВВ-6 2-4 сш с дальнейшим успешным АВР 4 сш от СВВ-6 4-5 сш по причине КЗ А-С с пуском МТЗ на присоединении С-404 с недостаточной величиной тока для блокировки пуска ЛЗШ, по причине ошибки проектного решения в части выбора блокирующей ступени ЛЗШ СВВ 2-4сш на отключение ввода 2 сш произошла излишняя работа ЛЗШ.	Произвести переустановку РЗА на ПС 110 кВ Северная ВВ-6 Т-2, В-6 С-404 и ТН-6 4 сш. Произвести внеочередную проверку приводов выключателей ПС 110 кВ Северная.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Васюринская	762	26.07.2023	26.07.2023	В результате неудовлетворительного технического состояния привода МВ-10 ВС-3 который из-за механического повреждения (ослабление болтов крепления опорного подшипника вала привода, в следствии чего рычаг внутри привода сместился и заклинил механизм) не отключился, что стало причиной работы МТЗ трансформаторов на отключение вводов Т-1, Т-2. Причиной неотключения СМВ-10 послужило неисправность накладки 2Н «Отключ. СМВ-10 от МТЗ-10 МВ-10 Т-2» - истерта резьба крепления накладки.	В результате механической разрегулировки МВ-10 ВС-3 который из-за механического повреждения (ослабление болтов крепления опорного подшипника вала привода, в следствии чего рычаг внутри привода сместился и заклинил механизм) не отключился, что стало причиной работы МТЗ трансформаторов на отключение вводов Т-1, Т-2 . Причиной неотключения СМВ-10 послужило неисправность накладки 2Н «Отключ. СМВ-10 от МТЗ-10 МВ-10 Т-2» - истерта резьба крепления накладки.	Произвести ремонт привода МВ-10 кВ ВС-3. Произвести замену режимной накладки РШ-10 кВ СМВ-10 ПС 35 кВ Васюринская	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кислородный завод	776	27.07.2023	28.07.2023	В результате прохождения грозового фронта в ранние периоды (июнь месяц) произошло частичное повреждение варисторов, что в последующей эксплуатации ОПН привело к электродуговому повреждению.	По причине частичного повреждения варисторов ОПН-110 Т-2 фазы "В" в результате прохождения грозового фронта в ранние периоды привело к электродуговому повреждению.	Произвести замену ОПН-110 кВ Т-2 фазы "В". Произвести проверку контура заземления ПС 110 кВ Кислородный завод и молниеотводов. Произвести проверку металлосвязи рабочего заземления ОПН 110 кВ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская	768	29.07.2023	29.07.2023	В результате подлеста СИП-0,4 кВ, из-за воздействия на него сторонней техники в пролете опор №88-89 фаза "В" произошло отключение КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская.	В результате механического воздействия сторонней техникой на СИП-0,4 кВ в пролете опор №88-89 фаза "В" произошло отключение КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская.	Произвести замер габаритов между СИП-0,4 и КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	СДТУ КЛ СДТУ	110 110 110	ПС 110 кВ Северная КЛ 110 кВ Восточная промзона-Северная 1 цепь ПС 110 кВ Северная	781	30.07.2023	11.08.2023	В результате проведения не согласованных работ по горизонтальному бурению произошло повреждение КЛ-110 кВ фаза "В" (на пересечении улиц Героев Разведчиков и Героя Яцкова) сторонней организацией.	В результате проведения не согласованных работ по горизонтальному бурению сторонней организацией произошло повреждение КЛ-110 кВ фаза "В" , на пересечении улиц Героев Разведчиков и Героя Яцкова.	Произвести установку ремонтной соединительной муфты фазы "В" КЛ 110 кВ Восточная промзона-Северная 1 цепь. Произвести замену поврежденного участка ВОЛС	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС ВЛ	110 110 110	КВЛ 110 кВ Западная-2 – Тургеневская I цепь с отпайкой на ПС Дальняя ПС 110 кВ Западная-2 КВЛ 110 кВ Западная-2 – Тургеневская I цепь с отпайкой на ПС Дальняя	778	31.07.2023	02.08.2023	В результате длительной эксплуатации, старения произошел обрыв обрыв шлейфа фазы "А" на опоре №28 КВЛ 110 кВ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Дальняя. В результате заноса стороннего предмета (воздушные шары) из-за пределов охранной зоны КВЛ произошло перекрытие изоляции проводов фаз "В" и "С" в пролете опор №13-14, что привело к отключению КВЛ от защит.	В результате длительной эксплуатации, старения произошел обрыв обрыв шлейфа фазы "А" на опоре №28 КВЛ 110 кВ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Дальняя. В результате длительной эксплуатации, температурных изменений, старения произошел обрыв обрыв шлейфа фазы "А" на опоре №28 КВЛ 110 кВ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Дальняя.	Произвести ТВК шлейфа фазы "А" на опоре №28. Произвести внеочередной осмотр КВЛ 110 кВ Западная-2 – Тургеневская I цепь с отпайкой на ПС Дальняя на предмет наличия сторонних предметов и несанкционированных свалок.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ВЛ ВЛ	35 35 35	ПС 110 кВ Лорис ВЛ 35 кВ Агроном-II – Агроном-I с отпайками ВЛ 35 кВ Лорис – Агроном-II	832	03.08.2023	04.08.2023	выявлено повреждение провода в пролете опор №186-188 фаза "А" в результате грозового перенапряжения. согласно неотложной заявке выведена ВЛ 35 кВ Лорис - Агроном-2 для отыскания и устранения однофазного замыкания на землю. В ходе послеаварийного осмотра выявлено в пролетах опор №50-51 повреждение фазы "А" в результате падения дерева из-за пределов охранной зоны.	Согласно неотложной заявке выведена ВЛ 35 кВ Лорис - Агроном-2 для отыскания и устранения однофазного замыкания на землю. В ходе послеаварийного осмотра выявлено в пролетах опор №50-51 повреждение фазы "А" в результате падения дерева из-за пределов охранной зоны. В результате воздействия атмосферных явлений выявлено повреждение провода в пролете опор №186-188 фаза "А" по причине грозового перенапряжения.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Лорис – Агроном-2 на предмет наличия угрожающих деревьев. Произвести измерение контура заземления опор №166, №167, №168 ВЛ 35 кВ Агроном-2 – Агроном-1.	03.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ НС-16	842	03.08.2023	03.08.2023	В результате атмосферного перенапряжения произошло разрушение изолятора изолятора верхней фазы на опоре №97, со следами перекрытия фаз "А" и"В", и на траверсе.	В результате грозового перенапряжения произошло разрушение изолятора изолятора верхней фазы на опоре №97, со следами перекрытия фаз "А" и"В", и на траверсе.	Произвести измерение сопротивления контура заземления опор №96-98.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Северная	863	04.08.2023	04.08.2023	В результате несвоевременного устранения дефекта ТВК на ПС 110 кВ Северная произведен вывод 2 сш 110 кВ ОРУ-110 кВ по неотложной заявке ЦУС №9387,9386 для устранения аварийного дефекта ТВК фаза "А" на Р-2сш-110 СВ-2-110.	В результате аварийного нагрева фазы "А" на Р-2сш-110 СВ-2-110 произведен вывод в ремонт 2 сш 110 кВ согласно неотложной заявке ЦУС №9387,9386 ПС 110 кВ Северная.	Произвести повторный ТВК анализ фазы "А" на Р-2сш-110 СВ-2-110.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ВЛ ПС	110 110 110	ПС 110 кВ Лорис ВЛ 110 кВ Восточная промзона - Лорис ПС 110 кВ Лорис	869	08.08.2023	09.08.2023	В результате перегорания, по причине старения спусков ВЧЗ фаз «В» и «С», произведен вывод в ремонт ВЛ-110 Восточная промзона до ЛР-110 ВЛ Восточная промзона до ЛР-110 ВЛ Восточная промзона и РОСШ-110 ВЛ Восточная промзона на ПС 110 кВ Лорис с последующей заменой спусков.	В результате перегорания спусков ВЧЗ фаз "В" и "С" произведен вывод в ремонт ВЛ-110 Восточная промзона до ЛР-110 ВЛ Восточная промзона и РОСШ-110 ВЛ Восточная промзона на ПС 110 кВ Лорис с последующей заменой спусков.	Произвести внеочередной осмотр ОРУ-110 кВ присоединение ВЛ-110 кВ ВПЗ-Лорис после замены шлейфов ВЧЗ. Произвести восстановление шлейфов от от ВЧЗ фаз "В" и "С" ВЛ 110 кВ ВПЗ к ЛР-110 кВ ВПЗ и к РОСШ-110кВ ВЛ ВПЗ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ПС	35 10 (10.5)	ПС 35 кВ Новотитаровская ПС 35 кВ Новотитаровская	880	09.08.2023	11.08.2023	В результате старения изоляции, и по причине длительного срока эксплуатации произошло повреждение ТТ-10 кВ в ячейке МВ-10 кВ НТ-2, что привело к отключению от ДЗТ, МТЗ МВ-35 кВ Т-2.	В результате старения изоляции по причине длительного срока эксплуатации произошло повреждение ТТ-10 кВ в ячейке МВ-10 кВ НТ-2, что привело к отключению от ДЗТ, МТЗ МВ-35 кВ Т-2.	Произвести замену ТТ-10 кВ в ячейке НТ-2 ПС 35 кВ Новотитаровская. Произвести проверку выключателя НТ-2 и вводного выключателя 10 кВ на ПС 35 кВ Новотитаровская.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ	35 35	ВЛ 35 кВ Горячий Ключ-220 – Ключевая 1 цепь ВЛ 35 кВ Горячий Ключ - Ключевая 1 цепь	891	10.08.2023	11.08.2023	В результате старения поддерживающего зажима провода произошел обрыв в пролете опор №31-32 по отпайке на ПС 35 кВ Горячий ключ ВЛ 35 кВ Горячий ключ 220-Ключевая 1 цепь.	В результате обрыва провода по причине старения поддерживающего зажима произошел обрыв в пролете опор №31-32 по отпайке на ПС 35 кВ Горячий ключ ВЛ 35 кВ Горячий ключ 220-Ключевая 1 цепь.	Произвести ТВК в пролете опор №31-32 ВЛ 35 кВ Горячий ключ 220-Ключевая 1 цепь с отпайкой ПС 35 Горячий ключ.	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Ключевая – Саратовская с отпайкой на ПС Завод	964	11.08.2023	11.08.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено повреждение ввода МВ-35 кВ Ключевая (потребитель КНГЭ) по причине старения изоляции.	Выявлено повреждение ввода МВ-35 кВ Ключевая (потребитель КНГЭ) про причине старения изоляции, что привело к его механическому разрушению.	Произвести замену ввода выключателя МВ-35 ВЛ кВ Ключевая на ПС 35 кВ Саратовская	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ВЛ ПС	110 110 110	ПС 110 кВ ВНИИРис КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ВНИИРИС с отпайкой на ПС Водозабор ПС 110 кВ ВНИИРис	898	16.08.2023	16.08.2023	По причине длительного срока эксплуатации и высоких температурных изменений в летний период произошло нарушение герметичности МВ-110 кВ Т-1 ВНИИРис и МВ-110 кВ Витаминкомбинат, что привело к капельной течи масла в местах разрыва фаз.	В результате длительного срока эксплуатации выключателей МВ-110 кВ Т-1 ВНИИРис, МВ-110 кВ Витаминкомбинат произошло нарушение структуры материала маслостойкой прокладки, что привело к капельной течи масло в местах разрыва фаз.	Произвести учащенный контроль масляных выключателей данного типа и года выпуска на предмет герметизации корпусов в период высоких летних температур и большом потреблении нагрузки. Провести ревизию маслонаполненного оборудования ПС 110 кВ ВНИИРис на предмет протекания масла.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Динская – Лорис ПС 110 кВ Лорис	904	18.08.2023	18.08.2023	В результате длительной эксплуатации и старения произошло аварийный нагрев отпаечного опрессовочного зажима фазы "А" ВЛ 110 кВ Динская – Лорис в пролете опоры №1, и на спуске приемного портала ПС 110 кВ Лорис.	В результате аварийного нагрева контактного соединения по причине старения отпаечного опрессовочного зажима фазы "А" ВЛ 110 кВ Динская – Лорис в пролете опоры №1 и на спуске приемного портала ПС 110 кВ Лорис.	Произвести повторный ТВК после замены ответвительного зажима фазы "А" в пролете опор №1 - портал Лорис ВЛ 110 кВ Динская – Лорис.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Нововеличковская – Воронцовская	915	20.08.2023	21.08.2023	В результате старения изоляции произошел обрыв ГЗТ в пролете опор № 9-10.	В результате обрыва ГЗТ в пролете опор № 9-10 произошло отключение.	Произвести замер контура заземления в пролете опор №9-10 ВЛ 35 кВ Нововеличковская – Воронцовская в рамках ремонтной программы на 2024 г. Выполнить верховой осмотр ГЗТ на опорах №9,10 в рамках ремонтной программы на 2024 г.	20.08.2023	20.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	931	25.08.2023	25.08.2023	В результате несвоевременного выявления дефектов по неотложной заявке №969/10168/12715 выведен в ремонт МВ-110 кВ БСК-110 для устранения аварийного нагрева фазы "В" банки №95 и фазы "С" банки №164.	В результате неплотного контактного соединения произошло превышения температуры контактных соединений сверх допустимых норм и выводу по неотложной заявке в ремонт МВ-110 кВ БСК-110 для устранения аварийного нагрева на фазе "В" банки №95 и фазы "С" банки №164.	Произвести ТВК БСК-110 фаза "В" банка №95, фазы "С" банки №164 на ПС 110 кВ Западная-2. Произвести протяжку контактных соединений БСК-110 Западная-2 фазы "В" банка №95, фазы "С" банки №164 в местах нагрева.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ РИП	933	26.08.2023	26.08.2023	В результате выполнения технического обслуживания СЭВ-110 кВ в неполном объеме произошла утечка элегаза в месте прибалчивания манометра к выключателю.	В результате износа соединительного материала в месте прибалчивания манометра к выключателю СЭВ-110 кВ произошла утечка элегаза.	Произвести учащенный контроль давления элегаза на СЭВ-110 ПС 110 кВ РИП в течении года.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ПС 110 кВ Термнефть ВЛ 10 - ТМ-4	970	04.09.2023	04.09.2023	Выявлено повреждение и выход из строя ВВ-10 ТМ-4 по причине заводского брака выключателя. Завод-изготовитель подтвердил наличие заводского брака.	В результате наличия заводского брака выключателя МВ-10 кВ Т-2 произошло электродуговое повреждение.	Произвести внеочередной осмотр ПС 110 кВ Термнефть.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская	984	13.09.2023	13.09.2023	В результате гнездования и загрязнение гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц произошло отключение ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская.	В результате загрязнения гирлянды изоляторов фаза "А" опоры №13, произошло поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц, что привело к отключению ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская в пролетах опор №1-30 на предмет загрязненности гирлянд изоляторов отложениями жизнедеятельности птиц. Выполнить установку ПЗУ на опоре №13 после замены опоры в рамках РП 2024.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ ХБК	995	21.09.2023	21.09.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие трансформаторов тока в ячейке ХБК-352 по причине старения изоляции.	По причине внутреннего нарушения изоляции выключателя, произошло электродуговое перекрытие трансформаторов тока в ячейке ХБК-352.	На ПС 110 кВ ХБК произвести испытание ТТ в ячейке ХБК-352.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Пластуновская	2	21.09.2023	22.09.2023	В результате старения изоляции ввода фазы "В" произошло перекрытие фазы "А" и "В" (сторона трансформатора).	По причине старения изоляции ввода произошло нарушение изоляции с повреждением фазы "В" ввода выключателя.	Произвести замену вводов выключателя МВ-35 кВ Т-2 Пластуновская.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	9	25.09.2023	25.09.2023	В результате несвоевременного выявления дефектов по неотложной заявке №11573 выведен БСК-110 кВ для устранения аварийного нагрева фаза "А" банка 163.	В результате неплотного контактного соединения произошло превышения температуры контактных соединений сверх допустимых норм и выводу по неотложной заявке в ремонт БСК-110 кВ для устранения аварийного нагрева фазы "А" банка 163.	Произвести протяжку контактных соединений БСК-110 Западная-2 фазы "А" банки №163. Произвести повторный ТВК БСК-110 фазы "А" банки №163.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Нововеличковская – Воронцовская	16	28.09.2023	29.09.2023	В результате низового пожара произошло выгорание основания дерева из пределов охранной зоны ВЛ, что привело к его падению в пролете опор №64-№65 (до возникновения пожара дерево ни вне охранной зоны не угрожало падению на ВЛ).	В результате падения дерева по причине низового пожара из пределов охранной зоны в пролете опор №64-№65 , произошло отключение ВЛ 35 кВ Нововеличковская – Воронцовская.	Произвести внеочередной осмотр на предмет несанкционированных свалок и деревьев угрожающих падением на ВЛ 35 кВ Нововеличковская – Воронцовская.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Южная	10	29.09.2023	30.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение давление в МВ-110 Т-2 и СМВ-110, что привело к выводу для БВР II сш 110 кВ для докачки масла и доведения до нормы давления в выключателях.	В результате эксплуатации (в межремонтный период) произошло снижение давления в выключателях МВ-110 Т-2 (тип "ВМТ-110") и СМВ-110 (тип "ММО-110") по причине неплотного контакта на сливных болтах.	Предусмотреть учащенный контроль выключателей типа ВМТ-110 (1997 года ввода в эксплуатации) и ММО-110 (1970 года ввода в эксплуатации) на отсутствие течи и уровня давления масла.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая	47	04.10.2023	04.10.2023	В результате загрязнения пылевыми отложениями образовывающиеся при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ и увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы (рособразование), произошло электродуговое перекрытие изоляторов в подвесной гирлянде ф "А" на опоре №69 ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре № 69 по наружной поверхности в результате загрязнения пылевыми отложениями и увлажнением в утренние часы (рособразование).	Провести замер сопротивления заземления опоры №69 ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод ПС 110 кВ Кислородный завод	59	08.10.2023	09.10.2023	В результате пала травы и камыша неустановленными лицами из вне охранной зоны ВЛ произошло перекрытие изоляции фаз в пролете опор №5-6 ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод.	В результате перекрытия изоляции на ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод по продуктам горения и развитию больших токов короткого замыкания, что привело к распушению шлейфа к аппаратному зажиму ВЧЗ фазы "В" ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ. В результате низового пожара из-за пределов охранной зоны ВЛ произошло перекрытие изоляции в пролете опор №5-6 воздушного изоляционного промежутка между проводами фаз по продуктам горения.	Произвести ТВК ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод. Провести внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод. Запросить у завода-изготовителя исполнительного механизма (КИМ2) привода задвижки 10MAJ14AA001 Блока 1 Краснодарской ТЭЦ рекомендации о мероприятиях в целях недопущения формирования ложных сигналов при длительных (более 100мс) провалах напряжения питания более 50%	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	100	14.10.2023	14.10.2023	По причине приближения на недопустимое расстояние сторонней техники к проводу в пролете опор № 43-44 произошло отключение ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками.	По причине воздействия сторонней техники в пролете опор № 43-44 ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками произошло отключение.	Составить акт о нарушении охранной зоны ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками в пролете опор №43-44.	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Военгородок	140	22.10.2023	27.10.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружено перекрытие концевой кабельной муфты животным (крыса).	Перекрытие концевой кабельной муфты животным (крыса).	Провести осмотр ПС 110 кВ Военгородок на наличие отверстий в которые могут проникнуть животные. В случае обнаружения таковых устранить.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Пластуновская	111	22.10.2023	23.10.2023	Из-за перекрытия птицей ШМ-10 кВ Т-2 произошло отклонение омического сопротивления Т-2. Характер и место повреждения будут установлены после вскрытия силового трансформатора Т-2 и проведения полной дефектовки.	Из-за перекрытия птицей ШМ-10 кВ Т-2 произошло внутреннее повреждение Т-2. Характер и место повреждения будут установлены после вскрытия силового трансформатора Т-2 и проведения полной дефектовки.	Заменить неизолированный ШМ-10 кВ Т-2 на ПС 35 кВ Пластуновская на изолированный.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	103	24.10.2023	24.10.2023	В результате несвоевременного выявления дефектов по неотложной заявке №№12954 выведен БСК-110 кВ для устранения аварийного нагрева фаза "А" банка №56.	В результате неплотного контактного соединения на фазы "А" банки №56 произошло превышения температуры контактных соединений сверх допустимых значений.	Произвести повторный ТВК БСК-110 фазы А банка №56. Произвести протяжку контактных соединений БСК-110 Западная-2 фазы "А" банки №56.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	220 220 220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	113	26.10.2023	29.10.2023	На опоре №57 произошёл разрыв старого ГЗТ в результате старения жил троса, после чего произошло приближение ГЗТ на недопустимое расстояние к проводам фазы "А" и "В" ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Тверская.	В результате длительной эксплуатации ГЗТ произошло его старение и разрыв на опоре № 57.	Заменить ГЗТ в пролете опор № 38-58 ВЛ 220 кВ КТЭЦ-Тверская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	35 35	ВЛ 35 кВ Мартанская – Бакинская ПС 35 кВ Бакинская	134	30.10.2023	10.11.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло внутреннее электродуговое повреждение ТН-35 кВ фазы "В" 1 СШ.	Внутреннее электродуговое повреждение ТН-35 кВ фазы "В" 1 СШ.	Провести испытания ТН-35 кВ 2 СШ на ПС 35 кВ Бакинская .	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афипская – Северская	141	01.11.2023	01.11.2023	В процессе эксплуатации произошел нагрев плашечного зажима фазы "А" на опоре №6 ВЛ 110 кВ Афипская – Северская.	В результате нагрева плашечного зажима фазы "А" на опоре №6 ВЛ 110 кВ Афипская – Северская произошло нарушение электрического контакта, что привело к отключению ВЛ.	Провести ТВК на ВЛ 110 кВ Афипская – Северская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая	163	09.11.2023	10.11.2023	В результате несвоевременного выявления и устранения дефекта который образовался в натяжном зажиме поддерживающий ГЗТ, что привело к провисанию ГЗТ в пролете опор №70-71 ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая.	В результате приближения ГЗТ на недопустимое расстояние к фазному проводу и прослабления тяжения ГЗТ из-за наклона опоры №70 вдоль оси ВЛ в сторону опоры №71 произошло нарушение электрической изоляции.	Произвести осмотр ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая в пролете 70-71. По завершению осмотра разработать мероприятия. Произвести внеочередную проверку стрел провиса троса ГЗТ ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Биофабрика	176	13.11.2023	13.11.2023	Входе проведения ВВИ выявлено низкое напряжения РПН Т-1 (10-е положение)	Входе проведения ВВИ выявлено низкое напряжения РПН Т-1 (10-е положение)	Произвести внеочередной осмотр Т-1 ПС 35 кВ Биофабрика.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ВЛ	35 35	ПС 35 кВ Хакурате ВЛ 35 кВ Хакурате – Шапсуг	184	14.11.2023	17.11.2023	В результате высоковольтных испытаний обнаружено увеличение измеренного сопротивления обмоток постоянному току свыше 2% ТСН Т-1 относительно паспортных значений.	В результате увеличения измеренного сопротивления обмоток постоянному току свыше 2% ТСН Т-1 произошло отключение.	Произвести испытание ТСН Т-1 ПС 35 кВ Хакурате.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Лорис – Старокорсунская с отпайками	185	17.11.2023	17.11.2023	В результате выявленного ранее дефекта нагрева на ВЧ заградителе фазы "В" и "С" и на ЛР-35 ВЛ Лорис фазы "В" на ПС 35 кВ Биофабрика произведен вывод в ремонт согласно неотложной заявке №2743.	По причине выявленного дефекта нагрева на ВЧ заградителе фазы "В" и "С" и на ЛР-35 ВЛ Лорис фазы "В" на ПС 35 кВ Биофабрика произведен вывод в ремонт согласно неотложной заявке №2743.	Произвести повторный ТВК после замены плашечного зажима на опоре №8 ВЛ 35 кВ Лорис – Старокорсунская с отпайками.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Южная	187	17.11.2023	17.11.2023	В результате несвоевременно выявленного дефекта (капельной течи масла из под прокладки маслоуказателя) СМВ-110, был выведен в ремонт масляный выключатель.	В результате нарушения герметичности прокладки маслоуказателя по причине длительного срока эксплуатации произведен вывод в ремонт СМВ-110.	Произвести внеочередной осмотр маслонаполненного оборудования ПС 110 кВ Южная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Юго-Западная	190	19.11.2023	19.11.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие крысой в ячейке ВВ-10 кВ ЮЗ-214.	Выявлено перекрытие крысой в ячейке ВВ-10 кВ ЮЗ-214 что привело к нарушению электрического контакта и отключению.	Произвести работу по дератизации ячеек и проверку состояния ПС 110 кВ Юго-Западная на предмет свободного доступа грызунов. Произвести внеочередной осмотр ВВ-10 кВ Т-2 2СШ, и состояния помещения ПС 110 кВ Юго-Западная на предмет свободного доступа в помещение грызунов.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Юго-Западная	200	19.11.2023	22.11.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие крысой в ячейке ВВ-10 ЮЗ-214.	По причине перекрытия крысой в высоковольтном отсеке произошло отключение ВВ-10 ЮЗ-214.	Произвести работу по дератизации ячеек и проверку состояния ПС 110 кВ Юго-Западная на предмет свободного доступа грызунов.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Западная-2	210	20.11.2023	21.11.2023	Отключение ВВ-10 Т-2 (основной), (дополнительный) и МВ-35 Т-2 действием ДЗТ Т-2 (старый) произошло в следствии неправильной работы защиты ДЗТ Т-2 (старый), т. к. в момент аварии цепи РЗА старого комплекта основных защит Т-2 оказались закоммутированными вплотную забитыми отсеками крышки автоматического выключателя жуками-(древесный щитник), которые в свою очередь не дали разомкнуться контактам АВ SF1 «Оперативный ток защиты от внутренних повреждений Т-2».	На момент аварии цепи РЗА старого комплекта основных защит Т-2 оказались закоммутированными, в плотную с забитыми отсеками крышки автоматического выключателя жуками (древесный щитник) которые в свою очередь не дали разомкнуться контактам АВ SF1«Оперативный ток защиты от внутренних.повреждений Т-2» что привело к отключению ВВ-10 Т-2.	Произвести ревизию панелей цепей вторичной коммутации в ОПУ ПС 110 кВ Западная-2 на предмет наличия и герметичности уплотнителей препятствующих попаданию животных и насекомых	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Южная	242	23.11.2023	23.11.2023	В результате несоблюдения сроков ТО и ремонта выявлено снижение уровня масла в баке Т-4 в результате течи масла из под сливного клапана РПН Т-4, что привело к отключению Т-4, 1 сш 6 кВ ЗРУ, отключению МВ-35 кВ Т-3 от защит Т-4.	По причине нарушения герметичности, и длительного срока эксплуатации (1951 г.в.) выявлено наличие течи масла из под сливного клапана РПН Т-4, что произошло отключение Т-4, 1 сш 6 кВ ЗРУ, отключение МВ-35 кВ Т-3 от защит Т-4.	Произвести внеочередной осмотр оборудования силовых трансформаторов ПС 110 кВ Южная на предмет наличия течей масла.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ПС	110 110	ПС 110 кВ Парфюмерная ПС 110 кВ Парфюмерная	251	23.11.2023	23.11.2023	По причине несвоевременного выявленного скрытого дефекта проходных изоляторах в ячейки МВ-6 кВ Т-1 произошло их электродуговое повреждение. По причине несвоевременного выявления дефекта загрязнения включающей катушки КЗ-110 кВ не отключился на момент возникновения технологического нарушения.	В результате длительного срока эксплуатации произошло электродуговое повреждение проходных изоляторов в ячейке МВ-6 кВ Т-1, что привело к отключению 1 СШ 6кВ, МВ-6 кВ Т-1. В результате заклинивания сердечника катушки включения короткозамыкателя по причине загрязнения, КЗ-110 кВ Т-1 не включился, что привело к отключению	Произвести осмотр 1 сш 6 кВ на наличие дефектов производных изоляторов ПС 110 кВ Парфюмерная. Произвести замену проходных изоляторов МВ-6 кВ Т-1 ПС 110 еВ Парфюмерная Произвести внеочередной осмотр приводов короткозамыкателей на ПС 110 кВ Парфюмерная на предмет загрязнения и дефектов включающих и отключающих катушек.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Нововеличковская	197	23.11.2023	23.11.2023	выявлено перекрытие посторонним предметом (предположительно металлизированная леска) в пролете опор №14-15. Вывод в ремонт не требуется.	В результате попадания на ВЛ 35 кВ Нововеличковская-Воронцовская постороннего предмета (предположительно металлизированная леска) в пролете опор №14-15. Вывод в ремонт не требуется.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Нововеличковская-Воронцовская на предмет загрязнения сторонними предметами и наличия несанкционированных свалок в пределах охранной зоны ВЛ.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск – Васюринская	262	25.11.2023	25.11.2023	По причине отключения АТ-2 на ПС 220 кВ Усть-Лабинск произошло отключение; КЭС 2 ПС 35 кВ (ЖБИ, Васюринская - полностью),УЛЭС 5 ПС 35 кВ (Откормбаза, Воронежская, Железнянская, Суворовская - полностью; АГНКС (частично, Т-4).		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Юго-Западная	261	25.11.2023	25.11.2023	По причине заноса стороннего предмета на фазы "В" и "С" ШМ-110 Т-3 выявлено перекрытие через фольгированный воздушный шар, в результате чего произошло отключение Т-3 на ПС 110 кВ Юго-Западная.	По причине перекрытия фаз "В,С" на ШМ-110 Т-3 через фольгированный воздушный шар произошло отключение Т-3 ПС 110 кВ Юго-Западная.	Произвести внеочередной осмотр охранной зоны ПС 110 кВ Юго-Западная на предмет наличия мусора и несанкционированных свалок.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Ключевая – Саратовская с отпайкой на ПС Завод	258	25.11.2023	26.11.2023	По причине комплекса неблагоприятных метеорологических явлений (ливень, дождь, ветер до 25 м/с) произошло обрушение береговой линии и падение дерева на ВЛ 35 кВ Ключевая-Саратовская с обрывом провода в пролете опор № 34-35 ф "С".	По причине воздействия неблагоприятных погодных явлений на территории МО "Горячий Ключ" произошло обрушение береговой линии и падение дерева на ВЛ 35 кВ Ключевая-Саратовская с обрывом провода в пролете опор № 34-35 фазы "С".	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 35 кВ Ключевая-Саратовская на предмет наличия деревьев угрожающих падением на ВЛ за пределов охранной зоны. произвести механизированную расчистку ВЛ 35 кВ Ключевая-Саратовская в пролете опор №33-36	25.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	КВЛ 35 кВ НС-17 – Калинино с отпайками	263	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода фазы «А» ВЛ 35 кВ НС-16 – НС-17 в пролете опор № 24 - 25.	по причине высоких ветровых нагрузок произошел обрыв провода фазы «А» ВЛ 35 кВ НС-16 – НС-17 в пролете опор № 24 - 25, что привело к отключению ВЛ.	произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 35 кВ НС-16 – НС-17 на предмет наличия провиса стрелы проводов.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Горячий ключ	288	26.11.2023	26.11.2023	По причине несвоевременного выявления дефекта изоляторов фаз "В" и "С" на ЛР-10 кВ ГК-5 произошло образование разноименной "земли" с двойным КЗ, что привело к отключению 1 сш 10 кВ.	В результате нарушения изоляции проходных изоляторов ЛР-10 ГК-5 кВ 1 сш произошло отключение 1 сш. 10 кВ.	При проведении планового осмотра согласно утвержденного графика, особое внимание уделить выключателю ВВ-10 кВ ГК-5. Произвести послеаварийную проверку выключателя ВВ-10 кВ ГК-5.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Северская	266	29.11.2023	29.11.2023	По причине заноса стороннего предмета на ШР-35 Т-1 (металлизированная лента воздушного шара) произошло отключение.	По причине заноса стороннего предмета на ШР-35 кВ Т-1 произошло отключение.	Произвести внеочередной осмотр охранной зоны ПС 110 кВ Северская на наличие мусора и несанкционированных свалок.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Ильская-110 – Красная	270	29.11.2023	29.11.2023	В ходе послеаварийного осмотра на ПС 110 кВ Ильская обнаружены следы перекрытия на проводе фаз «В», «С» на спусках от портала до ЛР, в результате заноса стороннего предмета. Вывод в ремонт не требуется.	По причине перекрытия сторонним предметом на проводе фаз «В», «С» на спусках от портала до ЛР произошло отключение МВ-35 кВ ВЛ Красная. Вывод в ремонт не требуется.	Произвести внеочередной осмотр охранной зоны ПС 110 кВ Ильская на предмет наличия мусора и несанкционированных свалок. Осмотреть заходы на ПС Ильская на предмет заноса посторонних предметов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ПС ВЛ	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Афипская – Северская ВЛ 110 кВ Северская – Ильская ПС 110 кВ Афипская ВЛ 110 кВ Афипская – Северская	271	29.11.2023	30.11.2023	В результате заноса стороннего предмета (проволоки) в пролете опор № 60 - 61 ВЛ 110 кВ Афипская – Северская обнаружены следы перекрытия между фаз «А» и «С». Срочный вывод в ремонт не требуется. По причине длительного воздействия ветровой нагрузки произошло частичное разрушение жил (распушение) провода ВЧЗ фазы "С" ВЛ 110 кВ Афипская – Северская.	В результате послеаварийного осмотра ВЛ 110 кВ Афипская – Северская в пролете опор № 60 - 61 обнаружены следы перекрытия между фаз «А» и «С» в результате заноса стороннего предмета (проволоки). В результате изгибающих механических воздействий при длительной ветровой нагрузки произошло рапушение жил провода ВЧЗ фазы "С".	Провести внеочередной ИТР осмотр на предмет наличия в пределах охранной зоны ВЛ 110 кВ Афипская – Северская мусора и несанкционированных свалок. Произвести осмотр ФЧЗ на ПС 110 кВ Афипская на предмет внешних дефектов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Военгородок	287	30.11.2023	30.11.2023	Повреждение на участке КЛ-10 ВГР-313 от ТП 3285-до ТП 3295 принадлежность Краснодар Энерго.		При проведении планового осмотра согласно утвержденного графика, особое внимание уделить выключателю ВВ-10 ВГР-313.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная I цепь	275	02.12.2023	02.12.2023	По причине проведения несанкционированных работ сторонней техникой (экскаватор) в пределах охранной зоны ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная I цепь выявлено перекрытие провода фазы "А" в пролете опор №14-15.	По причине несанкционированных работ сторонней техникой в охранной зоне ВЛ произошло перекрытия изоляции провода фазы "А" в пролете опор №14-15 произошло отключение от защит ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная I цепь.	Направить обращение в правоохранительные органы для установления виновных лиц. Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная I цепь.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Водозабор	283	04.12.2023	04.12.2023	По причине несвоевременного выявления дефектов произошло повреждение опорного изолятора фазы "С" СМВ-10 в ячейке СМВ-10 в сторону 2 сш 10 кВ.	По причине разрушения проходного изолятора в ячейке СМВ-10 кВ в сторону 2 сш 10 кВ.	Произвести замену опорного изолятора фазы "С" СМВ-10 кВ в ячейке СМВ-10 в сторону 2 сш 10 кВ.	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ ВНИИРис	359	09.12.2023	09.12.2023	По причине длительного срока эксплуатации (с 1988 года ввода в эксплуатации) произошла капельная течь масла в МВ-110 кВ Новомышастовская местах разрыва фаз.	По причине нарушения герметичности сальника изоляционной колонны выключателя МВ-110 ВЛ Новомышастовская (серии ММО-110) произошла капельная течь, что привело к дальнейшему выводу оборудования в ремонт.	Провести учащенный контроль масляных выключателей данного типа и года выпуска на предмет герметизации корпусов в период высоких летних температур и максимального потребления нагрузки. Провести ревизию маслонаполненного оборудования ПС 110 кВ ВНИИРис на предмет протекания масла.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Лорис – Биофабрика с отпайкой на ПС НС-9	379	13.12.2023	13.12.2023	В процессе эксплуатации произошло взаимодействие (+) ШС шинки сигнализации и ослабления изоляции жил 37 кабеля 2Ц-161 между приводом МВ-35кВ Биофабрика и клеммным ящиком МВ-35кВ ВЛ 35кВ Биофабрика, данное отключение произошло после перекрытия патрона ЛС (сигнальной лампы) «блинкер не поднят» на панели №9 «Центральная сигнализация», что стало результатом перекрытия шинки (+) ШС на корпус лампы при включенном ключе ПС «переключатель сигнализации» в положении на ПС.	В результате ослабления изоляции жил цепей управления МВ-35кВ ВЛ 35кВ Биофабрика, произошло неправильное формирование сигнала на отключения выключателя.	Провести ревизию вторичных цепей на ПС 110 кВ Лорис на МВ-35 кВ Биофабрика.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис	361	15.12.2023	15.12.2023	Из-за воздействия атмосферных явлений на опоре №80 фазы "А" были обнаружены следы перекрытия на проводе и изоляторе предположительно в результате обильных атмосферных осадков в виде дождя и мокрого снега.	По причине воздействия атмосферных явлений выявлений на опоре №80 фазы "А" выявлены следы перекрытия изоляции на проводе и изоляторе, предположительно в результате обильных атмосферных осадков в виде дождя и мокрого снега.	Произвести верховой осмотр КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис на предмет повреждения и загрязнения изоляторов опор в пролетах №79-82.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Лорис – Биофабрика с отпайкой на ПС НС-9	363	16.12.2023	16.12.2023	В результате проведенного тепловизионного контроля на ВЛ 35 кВ Лорис-Биофабрика с отпайкой на ПС НС-9, 15.12.2023 (протокол № 23.69) обнаружен нагрев шлейфа фазы "С" на опоре №1 и шлейфа фазы "С" опоры № 26 сверх допустимого.	В процессе эксплуатации произошел нагрев шлейфа фазы "С" на опоре №1 и шлейфа фазы "С" опоры № 26 сверх допустимого.	Провести ТВК ВЛ 35 кВ Лорис – Биофабрика с отпайкой на ПС НС-9	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Октябрьская	368	19.12.2023	19.12.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружены следы перекрытия на проводе фазы "В" и "С"на опоре № 15, в результате заноса стороннего предмета (металлизированная лента).	Занос стороннего предмета на ВЛ 35 кВ Октябрьская - Керамзитовый завод на опору №15 проводов фазы "В" и "С".	Провести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Октябрьская - Керамзитовый завод в пролете опор № 14-16.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС ПС	110 110	ПС 110 кВ Западная-2 ПС 110 кВ Западная-2	370	21.12.2023	21.12.2023	По причине изменений свойств материала маслостойкой прокладки образовалась капельная течь в местах разрыва фаз выключателя МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат I цепь, что привело к дальнейшему выводу в ремонт для доливки масла в фазы "А", "В", "С". В процессе длительной эксплуатации произошло ослабление затяжки крепления маслоспускного крана, из-за чего образовалась капельная течь масла из под уплотнительной резинки маслоспускного крана.	В результате нарушения герметичности маслостойкой прокладки в местах разрыва фаз выключателя МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат I цепь, образовалась капельная течь. Ослабление затяжки крепления маслоспускного крана, привело к образованию капельной течь масла из под уплотнительной резинки маслоспускного крана МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат II цепь.	Провести ревизию маслонаполненного оборудования ПС 110 кВ Западная-2 на предмет наличия течи масла.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Западная-2 – Тургеневская I цепь с отпайкой на ПС Дальняя	401	26.12.2023	26.12.2023	По причине заноса стороннего предмета на СР-1-110 кВ ПС 110 кВ Тургеневская произошло замыкание фаз "В" и "С".	В результате заноса стороннего предмета на СР-1-110 кВ ПС 110 кВ Тургеневская произошло нарушение электрической изоляции, что привело к замыканию фаз "В" и "С".	Произвести внеочередной осмотр охранной зоны ПС 110 кВ Тургеневская на предмет наличия несанкционированных свалок и мусора.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	384	26.12.2023	27.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев болтового соединения фазы "А" на конденсаторной банке №107 БСК-110 ПС 110 кВ Западная-2.	По причине нагрева болтового соединения фазы "А" на конденсаторной банке №107 БСК-110 на ПС 110 кВ Западная-2 произведен вывод в ремонт.	Провести учащенный ТВК контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СР-3-916	31	07.01.2023	08.01.2023	В следствие электродугового перекрытия произошло электродуговое перекрытие в ТПСР-3-916, что привело к термическому разрушению РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ СР-3-916 в ст.Саратовская.	В следствии электродугового перекрытия в ТПСР-3-916 произошло термическое повреждение оборудования РУ-0,4кВ	произвести внеочередной осмотр ТПСР-3-916 после замены РУ-0,4 кВ .	07.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ЧР-1-781	35	11.01.2023	12.01.2023	В результате старения изоляции отключился силовой трансформатор Т-1. Выброс масла, клубы дыма из под крышки силового трансформатора	В результате перегрева отключился силовой трансформатор Т-1. Выброс масла, клубы дыма из под крышки силового трансформатора.	Гл. инженеру ГК РЭС выполнить осмотр ТП ЧР-1-781 Гл. инженеру ГК РЭС Богатыреву Д.Г. заменить трансформатор в ТП- ЧР-1-781, запитать потребителей по нормальной схеме.	11.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Б-4-713 № 1	83	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия стихийных явлений выявлен схлест проводов в пролете опор №6-7.	В результате воздействия стихийных явлений выявлен схлест проводов в пролете опор №6-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Б-4-713 Л-1	07.02.2023	07.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-2	193	08.02.2023	09.02.2023	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра дерева в пролете опор №№ 2-26 -- 2-27 (без повреждений).	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра дерева в пролете опор №№ 2-26 -- 2-27 (без повреждений).	Внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ МТ-2	08.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	231	12.02.2023	12.02.2023	выявлено схлёст проводов ВЛ-10 кВ МТ-3 в пролётах опор № 25 - № 26 (снегопад, ветровые нагрузки).	схлёст проводов ВЛ-10 кВ МТ-3 в пролётах опор № 25 - № 26	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-9	241	15.02.2023	15.02.2023	В результате осмотра выявлен обрыв проводов в пролете опор №5/85-№5/86.	Обрыв проводов в пролете опор №5/85-№5/86.	Внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Б-9 произвести замену поврежденного провода в пролете опор №5/85-№5/86.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Б-5-722 № 2	273	18.02.2023	18.02.2023	В результате после аварийного осмотра выявлен выявлен обрыв вязки и схлёст ф."В" на опоре №7-4.	В результате после аварийного осмотра выявлен выявлен обрыв вязки и схлёст ф."В" на опоре №7-4.	Гл.инженеру ГК РЭС Богатырёву Д.Г. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-Б-5-722, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Гл.инженеру ГК РЭС Богатырёву Д.Г. организовать устранение обрыв вязки и схлёста проводов ф."В" на оп.№1-40/11 и произведение РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП Б-5-722	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СР-6-806 № 2	200	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен склест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен склест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 ТП СР-6-806 № 2.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СР-2-786 № 1	272	21.02.2023	21.02.2023	В результате после аварийного осмотра выявлен обрыв вязки изолятора на опоре №1.	В результате после аварийного осмотра выявлен обрыв вязки изолятора на опоре №1.	Организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-2-786, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. Организовать устранение обрыва вязки провода и произведение РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП-СР-2-786	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Б-9-767 № 1	268	21.02.2023	21.02.2023	В результате после аварийного осмотра выявлен обрыва нулевого провода в пролете опоре №1-1 - 1-2.	В результате после аварийного осмотра выявлен обрыва нулевого провода в пролете опоре №1-1 - 1-2.	Организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-9-767, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. Организовать устранение обрыва провода и произведение РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП Б-9-767.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Б-4-713 № 2	320	21.03.2023	21.03.2023	В ходе осмотра обнаружен склест проводов в пролетах опор № 7-8 в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен склест проводов в пролетах опор № 7-8 в результате воздействия атмосферных явлений.	Гл. тиженеру ГК РЭС Богатыреву Д.Г. провести осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП Б-4-713, особое внимание уделить провису проводов. Гл. иженеру ГК РЭС Богатыреву Д.Г. после устранения склеста проводов возобновить подачу электроэнергии по нормальной схеме.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СР-6	458	13.05.2023	13.05.2023	Входе осмотра выявлено повреждение на ТП СР-6-806 (Перегорание ПК-10 кВ фаза "А","В","С")	повреждение на ТП СР-6-806 (Перегорание ПК-10 кВ фаза "А","В","С").	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СР-6 Произвести замену ПК 10 кВ (фазы "А", "В", "С" в ТП СР-6-806	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	472	20.05.2023	20.05.2023	Входе осмотра обнаружена причина отключения: перекрытие воробьем фазы"А", "В" на крышке трансформатора ТП МТ-3-839	Входе осмотра обнаружена причина отключения: перекрытие воробьем фазы"А", "В" на крышке трансформатора ТП МТ-3-839	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ МТ-3	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-4	505	30.05.2023	30.05.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: перекрытие животным проходных изоляторов фазы "А" "В" в ТП-Б-4-711.	перекрытие животным проходных изоляторов фазы "А" "В" в ТП-Б-4-711.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Б-4.. Произвести замену проходных изоляторов на ТП-Б-4-711.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-5	519	01.06.2023	01.06.2023	Входе послеаварийного осмотра ВЛ-10 кВ МТ-5, выявлен склест проводов в пролете опор №№59-60.	Входе послеаварийного осмотра ВЛ-10 кВ МТ-5, выявлен склест проводов в пролете опор №№59-60.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ МТ-5.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЧР-5-775 № 2	535	02.06.2023	02.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлёст проводов в пролете оп. №5-6	Схлёст проводов в пролете оп. № 5-6 на ВЛ-0,4кВ № 2 от ТП ЧР-5-775	Гл. инженеру Богатыреву Д.Г. произвести устранение склеста проводов на ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП - ЧР-5-755	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ЧР-5-775	534	02.06.2023	03.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло электродуговое повреждение Т-1 в КТП 10/0,4 кВ ЧР-5-775.	Межвитковое замыкание внутри ТМ в ТП- ЧР-5-755	Выполнить замену Т-1 в КТП 10/0,4 кВ ЧР-5-775.	02.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-9	559	14.06.2023	14.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ Б-9 установлена причина отключения: Атмосферные перенапряжения (гроза)	Атмосферные перенапряжения (гроза)	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Б-9	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-5	594	23.06.2023	23.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ Б-5 обнаружена причина отключение: разрушение ОПН фазы "А" в ТП-5-861	разрушение ОПН фазы "А" в ТП-5-861	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Б-5 Произвести замену ОПН фазы "А" в ТП-Б-5-861	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-11	606	27.06.2023	27.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ Б-11 обнаружен склест проводов в пролете опор №№6 - 7.	склест проводов в пролете опор №№6 - 7.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Б-11	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-5	607	27.06.2023	27.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ МТ-5 обнаружен склест проводов в пролете опор № 11 - № 12	склест проводов в пролете опор № 11 - № 12	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ МТ-5	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-5	632	01.07.2023	01.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ МТ-5 обнаружен склест фазы "В" "С" в пролете опор № 14-№15.	склест фазы "В" "С" в пролете опор № 14-№15.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ МТ-5	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-5	713	11.07.2023	11.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-5 обнаружена причина отключения: склест проводов в пролете опор № 4-№3.	склест проводов в пролете опор № 4-№3.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-5	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-9	715	11.07.2023	11.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружена причина отключения: склест проводов в пролете опор №7-№8.	склест проводов в пролете опор №7-№8.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-9	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-9	714	14.07.2023	14.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружена причина отключения: склест проводов в пролете опор №7-№8	склест проводов в пролете опор №7-№8.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-9.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-9	792	27.07.2023	27.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружена причина отключения: склест проводов в пролете опор № 9-10.	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружена причина отключения: склест проводов в пролете опор № 9-10.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВБ-9	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СР-6	793	28.07.2023	28.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СР-6 установлена причина отключения: слет изолятора на опоре № 2-16 на ВЛ-10 кВ СР-6.	слет изолятора на опоре № 2-16 на ВЛ-10 кВ СР-6.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СР-6 Произвести замену изолятора на опоре 2-16 по ВЛ-10 кВ СР-6	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Горячий Ключ	909	11.08.2023	11.08.2023	В результате внутренней неисправности блока управления выключателем произошло аварийное отключение ВВ-10 ГК-9.	Произошло аварийное отключение выключателя ВВ-10 кВ ГК-9 по внутренней неисправности блока управления выключателем (Тег_СМ), в связи с отсутствием индикации внешних светодиодных указателей "ПИТАНИЕ", "НЕИСПРАВНОСТЬ", "ГОТОВ", и отказом в работе коммутационных возможностей выключателя по причине изменения свойств внутренних конденсаторов блока.	Произвести замену блока управления выключателем ВВ-10 кВ ГК-9.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	944	26.08.2023	26.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружена причина отключения: перекрытие птицей РТП МТ-3-860.	перекрытие птицей РТП МТ-3-860.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-7-СР-8	962	05.09.2023	05.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-7 обнаружен разрушенный изолятор фазы "В" на опоре № 57.	разрушение изолятора фазы "В" на опоре № 57.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-7. Произвести замену изолятора фазы "В" на ВЛ-10 кВ Б-7 опора № 57.	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СР-6	981	10.09.2023	10.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СР-6 обнаружен обрыв вязки проводов на опоре № 3-1	обрыв вязки проводов на опоре № 3-1	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СР-6. Произвести восстановление вязки проводов на опоре № 3-1 по ВЛ-10 кВ СР-6.	10.09.2023	10.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Б-4-709 № 4	50	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел слет изолятора в пролете опор 3-4—3-5.	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел слет изолятора в пролете опор 3-4—3-5.	ГИ ГК РЭС Богатыреву Д.Г. осмотреть ВЛ-0,4кВ № 4 от ТП-Б-4-709, особое внимание уделить состоянию ОСИ ГИ ГК РЭС Богатыреву Д.Г. устранить слет изолятора на опоре 3-4 ВЛ-0,4кВ № 4 от ТП-Б-4-709	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СР-5-881 № 2	51	08.10.2023	08.10.2023	При осмотре обнаружен схлест проводов в пролете опор 12-13.	При осмотре обнаружен схлест проводов в пролете опор 12-13 в результате воздействия ветровой нагрузки.	ГИ ГК РЭС осмотреть ВЛ-0,4 №2 от ТП-СР-5-881, особое внимание уделить провису проводов ГИ ГК РЭС устранить склест проводов в пролете опор 12-13 на ВЛ-0,4 №2 от ТП-СР-5-881	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Б-11-741 № 2	52	08.10.2023	08.10.2023	При осмотре обнаружен слет изолятора опора 12.	Слет изолятора на опоре 12 на ВЛ-0, 4кВ № 2 от ТП-Б-11-741.	ГИ ГК РЭС осмотреть ВЛ-0,4кВ № 2 от ТП-Б-11-741, особое внимание уделить ОСИ ГИ ГК РЭС устранить слет изолятора на опоре 12 на ВЛ-0,4кВ № 2 от ТП-Б-11-741.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ЧР-5-775	53	08.10.2023	08.10.2023	В результате старения изоляции произошло отключение АВ-0,4кВ № 3 в ТП-ЧР-5-77.	Отказ в включении АВ-0,4кВ № 3 в ТП-ЧР-5-775.	ГИ ГКРЭС осмотреть РУ- 0,4кВ в ТП-ЧР-5-775 ГИ ГКРЭС Богатыреву Д.Г. заменить АВ-0,4кВ № 3 от ТП-ЧР-5-775	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-9	36	08.10.2023	08.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружен склест проводов в пролете опор № 5-87 - № 5-88, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружен склест проводов в пролете опор № 5-87 - № 5-88	Произвести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Б-9	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	69	14.10.2023	14.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружено перекрытие птицей на РТП-10/0,4 кВ МТ-3-860.	На ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружено перекрытие птицей на РТП-10/0,4 кВ МТ-3-860.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	76	16.10.2023	16.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МТ-3 установлена причина отключения: перекрытие ТП-10/0,4 кВ МТ-3-747 птицей.	На ВЛ-10 кВ МТ-3 установлена причина отключения: перекрытие ТП-10/0,4 кВ МТ-3-747 птицей.	Произвести осмотр в ТП-10/0,4 кВ МТ-3-747	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	75	20.10.2023	20.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружен склест проводов в пролете опор № 19-№20, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружен склест проводов в пролете опор № 19-№20, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-2	102	26.10.2023	26.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-2 обнаружено перекрытие птицей проводов в пролете опор № 5 - № 6.	На ВЛ-10 кВ Б-2 обнаружено перекрытие птицей проводов в пролете опор № 5 - № 6.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-2	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЧР-5-775 № 2	228	26.11.2023	26.11.2023	Отключен АВ-0,4кВ Л-2 от ДЗ	Склест проводов в пролете опор 6-7 Л-2 от ТП ЧР-5-775	Гл. инженеру Богатыреву Д.Г. осмотреть ВЛ-0,4кВ №2 от ЧР-5-775, особое внимание уделить провису проводов. Гл. инженеру Богатыреву Д.Г. устранить склест проводов и запитать потребителей по нормальной схеме.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СР-6	240	27.11.2023	27.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СР-6 обнаружено перегорание ПК-10 кВ в ТП-СР-6-807 по причине перекрытия в высоковольтном отсеке ТП.	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СР-6 обнаружено перегорание ПК-10 кВ в ТП-СР-6-807 по причине перекрытия в высоковольтном отсеке ТП.	Произвести осмотр ТП-СР-6-807 Произвести замену ПК-10 кВ в ТП-СР-6-807.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	239	29.11.2023	29.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружен склест проводов в пролете опор № 12-№ 13, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружен склест проводов в пролете опор № 12-№ 13, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3.	29.11.2023	29.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-9	360	01.12.2023	01.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружено касание проводов кроны дерева в результате падения вне охранной зоны в пролете в пролете опор № 96 - № 97.	На ВЛ-10 кВ Б-9 обнаружено касание проводов кроны дерева в результате падения вне охранной зоны в пролете в пролете опор № 96 - № 97.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-9	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-5	389	01.12.2023	01.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Б-5 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 137	На ВЛ-10 кВ Б-5 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 137	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-5 Произвести восстановление обрыва вязки проводов фазы "В" на опоре № 137 по ВЛ-10 кВ Б-5	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-5	392	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МТ-5 установлена причина отключения: Перекрытие проводов птицей на опоре № 66	На ВЛ-10 кВ МТ-5 перекрытие проводов птицей на опоре № 66	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МТ-5	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Горячеключевской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МТ-3	393	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 27- № 28, вследствие ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ МТ-3 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 27- № 28	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3 на предмет наличия повреждения проводов Произвести осмотр на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГР3-275 № 3	58	27.01.2023	27.01.2023	Схлест проводов в пролетах опор 5-6.	Схлест проводов в пролетах опор 5-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-275 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-275 Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-275 с оформлением листа осмотра ВЛ	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГР2-1139 № 1	93	05.02.2023	05.02.2023	В результате старения произошло разрушение опорного изолятора на опоре №6.	В результате осмотра выявлено разрушение изолятора на опоре №6.	Произвести замену опорного изолятора на опоре №6 ВЛ 0,4 КТП АГР2-1139 № 1. После замены поврежденного узла произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 КТП АГР2-1139 № 1.	05.02.2023	05.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ПЛ9-239 № 2	104	09.02.2023	09.02.2023	Обнаружен схлест проводов в пролетах опор 3-4 в результате воздействия ветровых нагрузок.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 3-4, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ9-239 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ9-239	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГР3-1157 № 3	103	09.02.2023	09.02.2023	обнаружен схлест проводов в пролетах опор 8-9, в результате ветровых нагрузок.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 8-9, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-1157 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-1157	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП ПЛ7-1049 № 6	118	11.02.2023	11.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролетах опор 1-2, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролетах опор 1-2, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП ПЛ7-1049 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ПЛ9-1084 № 2	119	11.02.2023	11.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор 1/1-1/2, в результате воздействия атмосферных явлений	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор№ 1/1-1/2, в результате воздействия атмосферных явлений	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ9-1084	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПЛ-4	220	12.02.2023	12.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлёст проводов ВЛ-10 кВ- ПЛ-4 в пролётах оп.2/17-2/18	Выявлен схлёст проводов ВЛ-10 кВ- ПЛ-4 в пролётах оп.2/17-2/18	Осмотр ВЛ 10 кВ -ПЛ-4	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГР2-121 № 1	144	15.02.2023	15.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролетах опор №2/1-2/2.	В результате воздействия воздействия атмосферных явлений обнаружен схлест проводов в пролетах опор №2/1-2/2.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГР2-121 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГР2-121	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ11-158 № 1	147	17.02.2023	17.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 15-16, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 15-16, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ11-158 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ11-158	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ2-970 № 2	149	20.02.2023	20.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №19-20, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №19-20, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ2-970 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ2-970	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТМ-9	247	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлено падение дерева в пролете опор №9-10.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлено падение дерева в пролете опор №9-10.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - СТМ-9. Произвести чистку ВЛ 10 - СТМ-9 на предмет ДКР в пределах охранной зоны.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ9-160 № 1	151	21.02.2023	21.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №15-16, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №15-16, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ9-160 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ9-160.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НВ3-533 № 1	152	21.02.2023	21.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №23-24, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №23-24, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ3-533 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ3-533	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д7-1134 № 1	156	21.02.2023	21.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 16-17, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 16-17, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д7-1134 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д7-1134.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НС10-4-157 № 2	158	21.02.2023	21.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №1-2, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №1-2, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС10-4-157 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС10-4-157	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ВС3-671 № 2	162	23.02.2023	23.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №2/9-2/10, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №2/9-2/10, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВС3-671 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВС3-671	23.02.2023	23.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП НВ9-483 и № 8	164	24.02.2023	24.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №10-11, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №10-11, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП НВ9-483 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП НВ9-483	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП Д4-33 № 8	168	24.02.2023	24.02.2023	В результате поднятия мусорного бака и зацепа провода мусоросуборочной машиной произошел излом опоры №10 и №11 ВЛ 0,4 кВ от ТП Д4-33. Обращение в правоохранительные органы по вопросу возмещения ущерба. (КУСП №3999).	В результате поднятия мусорного бака и зацепа провода мусоросуборочной машиной произошел излом опоры №10 и №11 ВЛ 0,4 кВ от ТП Д4-33. Обращение в правоохранительные органы по вопросу возмещения ущерба. (КУСП №3999).	Произвести замену поврежденных опор №10-11 Вз-0,4 кВ от ТП Д4-33. Возбуждение следственного дела. КУСП №3999.	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ВС3-671 № 1	171	25.02.2023	25.02.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №18-19, в результате воздействия атмосферных явлений.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 18-19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВС3-671 в результате разрегулировки стрелы провеса. В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №18-19, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВС3-671 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВС3-671	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП Д4-33 № 3	297	06.03.2023	07.03.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 8а/4-8б/5, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 8а/4-8б/5, в результате воздействия атмосферных явлений	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д4-33 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д4-33.	06.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПЛ-9	301	12.03.2023	12.03.2023	Разрушение кабельной муфты кабеля питания ТП ПЛ9-1177п. Отключен Р-94п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НС10-4-650 № 2	323	20.03.2023	20.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №1-2 в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №1-2 в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 КТП НС10-4-650 № 2.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-1	330	25.03.2023	25.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №3/7-3/8 вследствие упавшего дерева из не охранной зоны.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №3/7-3/8 вследствие упавшего дерева из не охранной зоны.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Т-1.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДН-3	335	25.03.2023	25.03.2023	В ходе осмотра выявлена сбитая опора №38 на ВЛ-10 кВ ДН-3 сторонним транспортным средством.	В ходе осмотра выявлена сбитая опора №38 на ВЛ-10 кВ ДН-3 сторонним транспортным средством.	Произвести ремонт или замену опоры № 38 ВЛ-10 кВ ДН-3 Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ДН-3	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС10-2	351	06.04.2023	06.04.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №10-11 фазы "В" и фазы "С" в связи с попаданием на ВЛ стороннего предмета.	В результате попадания стороннего предмета на ВЛ-10 кВ НС-10-2 произошло нарушение электрической изоляции фаз "В" и "С" в пролете опор №10-11".	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НС-10-2.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ДЗ-44 № 4	350	06.04.2023	06.04.2023	Излом опоры 1а л-3/1а л-4 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ДЗ-44 у ее основания в результате наезда стороннего автотранспорта.	Излом опоры 1а л-3/1а л-4 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ДЗ-44 у ее основания в результате наезда стороннего автотранспорта.	Произвести замену сбитой опоры 1а л-3/1а л-4 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ДЗ-44. Возбуждение следственного дела с присвоением КУСП№7156.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП Д4-35 № 3	352	07.04.2023	07.04.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 1/1 - 1/2, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 1/1-1/2, в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести внеочередной осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д4-35 с оформлением листа осмотра ВЛ.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП НВ9-485п № 7	356	08.04.2023	08.04.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №6-7, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №6-7, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-7 от ТП НВ9-485п с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП ДН3-253 № 5	376	14.04.2023	14.04.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 1/1 - 1*2, в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 1/1 - 1*2, в результате воздействия атмосферных явлений.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП ДН3-253 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП ДН3-253	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БП-7	449	07.05.2023	07.05.2023	Причина непланового отключения: замена опоры № 7/40 на ВЛ 10 кВ БП-7.	Замена опоры № 7/40 на ВЛ 10 кВ БП-7	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ БП-7. После АВР произвести включение Р-173 на ВЛ 10 кВ БП-7.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-8	459	13.05.2023	13.05.2023	Входе осмотра обнаружен схлест проводов на ВЛ 10 кВ НТ-8 в пролете опор №№104-105, в результате ветровых нагрузок.	Входе осмотра обнаружен схлест проводов на ВЛ 10 кВ НТ-8 в пролете опор №№104-105, в результате ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НТ-8	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС10-4	479	22.05.2023	22.05.2023	Входе осмотра обнаружен схлест проводов на ВЛ 10 кВ НС 10-4 в пролете опор №150-151	схлест проводов на ВЛ 10 кВ НС 10-4 в пролете опор №150-151	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НС 10-4.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГР2-120 № 2	546	08.06.2023	08.06.2023	В результате наезда автотранспорта произошел излом опоры №2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГР2-120	В результате наезда автотранспорта произошел излом опоры №2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГР2-120	Возбуждение следственного дела.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ПЛ11-1125 № 3	547	09.06.2023	09.06.2023	В результате воздействия атмосферных явлений произошел схлест проводов в пролетах опор 2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ11-1125.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ11-1125 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ11-1125 Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ11-1125 с оформлением листа осмотра ВЛ	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д2-19 № 2	589	17.06.2023	17.06.2023	В ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13, в результате разрегулировки стрелы провиса.	Схлест проводов в пролетах опор 12-13, в результате разрегулировки стрелы провиса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д2-19 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-4	583	19.06.2023	19.06.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: Атмосферные перенапряжения (гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений (гроза) произошло отключение МВ-10 кВ Д-4.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Д-4	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ДН12-1229 № 3	644	24.06.2023	24.06.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 12-14 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 12-14 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ДН12-1229 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ДН12-1229 с оформлением листа осмотра ВЛ	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС19-3	609	27.06.2023	27.06.2023	Причина отключение: повреждение на потребительской КЛ «Росавтодор»		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-4	642	30.06.2023	30.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ НТ-4 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 3-№4, вследствие ветровых нагрузок.	схлест проводов в пролете опор № 3-№4, вследствие ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НТ-4	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-7	633	01.07.2023	01.07.2023	Во время осмотра ВЛ-10 кВ Д-7 обнаружено упадшее дерево на потребительском участке ВЛ 10 кВ Д-7 пролете опор №13/1-№13/2. (Физ. лицо Арефьева Ж.А.)		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Т1-567 № 2	645	01.07.2023	01.07.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных явлений произошел обрыв вязки провода опора 8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Т1-567.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 14-15 м/с произошел обрыв вязки провода опора 8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Т1-567.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Т1-567 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Т1-567	01.07.2023	01.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПЛ-5	692	06.07.2023	06.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ПЛ-5 установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор 2/25-2/26	схлест проводов в пролете опор 2/25-2/26	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ПЛ-5.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НВ9-540 № 1	648	08.07.2023	08.07.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролетах опор 3/1-3/2.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3/1-3/2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от НВ9-540 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ9-540 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ9-540	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ8-772 № 1	649	08.07.2023	08.07.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №12-13, в результате воздействия атмосферных явлений.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ8-772 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ8-772 Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ8-772 с оформлением листа осмотра ВЛ	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-3	717	09.07.2023	09.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НТ-3 обнаружено отключение вследствие повреждения на потребительской ТП-10/0,4 кВ НТ-3-326п.		После АВР потребитель обеспечить включение по схеме нормального режима.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д2-22 № 1	705	19.07.2023	19.07.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 1/1-1/2, в результате воздействия атмосферных явлений.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/1-1/2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д2-22 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д2-22 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д2-22	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-2	716	19.07.2023	20.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НТ-2 обнаружена причина отключения: в пролёте опор 2/3-2/5 обрыв провода ф"В", схлест проводов в результате попадания разряда молнии.	в пролёте опор 2/3-2/5 обрыв провода ф"В", схлест проводов в результате попадания разряда молнии.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НТ-2 Произвести восстановление провода в пролете опор 2/3-2/5 на ВЛ 10 кВ НТ-2	19.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ДН12-116 № 3	732	22.07.2023	22.07.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 11-12, в результате воздействия ветровой нагрузки.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ДН12-116 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ДН12-116 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ДН12-116	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ5-320 № 5	733	22.07.2023	22.07.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 22-23.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 22-23 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ5-320 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ5-320 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ5-320	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВС-3	744	26.07.2023	27.07.2023	Входе осмотра выявлено нарушение крепления провода к ПИБ-10 кВ КТП 10/0,4 кВ ВС-3-633 фазы "В", схлест с проводом фазы "А" и "С".	нарушение крепления провода к ПИБ-10 кВ КТП 10/0,4 кВ ВС-3-633 фазы "В", схлест с проводом фазы "А" и "С".	Произвести замену ПИБ-10 кВ в КТП-10/0,4 кВ ВС-3-633	26.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д2-159 № 1	765	27.07.2023	27.07.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 12-13, в результате воздействия ветровой нагрузки.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д2-159 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д2-159 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д2-159	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д2-6 № 4	764	27.07.2023	27.07.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 18-19, в результате воздействия ветровой нагрузки.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 18-19 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Д2-6 в результате разрегулировки стрелы провиса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Д2-6 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Д2-6	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП БП7-596 № 4	763	28.07.2023	28.07.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 4-5.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП БП7-596 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП БП7-596 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП БП7-596	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДН-3	819	05.08.2023	05.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ДН-3 установлена причина отключения: повреждение высоковольтного кабеля на потребительской ТП ДН-3-1594п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 МТП АГ13-1011 № 2	831	05.08.2023	06.08.2023	Обращение в правоохранительные органы по вопросу возмещения ущерба.	Письменное обращение в правоохранительные органы по вопросу возмещения ущерба.	Письменное обращение в правоохранительные органы по вопросу возмещения ущерба. Обращение в правоохранительные органы по вопросу возмещения ущерба.	05.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Т5-332 № 3	833	06.08.2023	06.08.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 14-15, в результате разрегулировки стрелы провиса.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 14-15 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Т5-332 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Т5-332 с оформлением листа осмотра ВЛ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Т5-332.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НВ3-533 № 1	834	06.08.2023	06.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 19-20.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 19-20 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ3-533 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ3-533 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ3-533.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТПП Д4-300 № 3	835	06.08.2023	06.08.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 12-13, в результате разрегулировки стрелы провиса по причине воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д4-300 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д4-300 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д4-300	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д7-1133 № 2	836	06.08.2023	06.08.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 10-11, в результате разрегулировки стрелы провиса.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 10-11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1133 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1133 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1133	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д7-1257 № 2	837	08.08.2023	08.08.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 6-7, в результате разрегулировки стрелы провиса.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 6-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1257 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1257 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1257	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП НТ3-325 № 4	838	08.08.2023	08.08.2023	В ходе осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор 11-12, в результате разрегулировки стрелы провиса.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НТ3-325 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП НТ3-325 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП НТ3-325	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д4-34 № 1	864	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д4-34 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д4-34 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д4-34	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Т5-336 № 4	865	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-9а.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-9а ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-336 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Т3-317 № 2	866	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2/4-2/5.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2/4-2/5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Т3-317 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Т3-317 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Т3-317	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТПП НТ5-328 № 2	867	12.08.2023	12.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3/1-3/2.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3/1-3/2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ5-328 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ5-328 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ5-328	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НС19-3-54 № 2	868	12.08.2023	12.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/1-1/2.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/1-1/2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-54 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-54 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-54	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ5-320 № 5	870	12.08.2023	12.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2/1-2/2.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2/1-2/2 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ5-320 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ5-320 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ5-320	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НС19-3-60 № 1	872	12.08.2023	12.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3-4.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-60 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-60 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-60	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-7	874	14.08.2023	14.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Д-7 обнаружена сбитая сторонним транспортным средством опора № 2/26. КУСП № 17836.	сбитая сторонним транспортным средством опора № 2/26.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Д-7 Произвести замену опоры № 2-26 на ВЛ-10 кВ Д-7	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Т1-354 № 1	892	18.08.2023	18.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Т1-354 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Т1-354 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Т1-354	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ9-160 № 1	934	25.08.2023	25.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ9-160 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ9-160 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ9-160	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ2-970 № 2	935	25.08.2023	25.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 19-20.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 19-20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ2-970 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ2-970 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ2-970	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ11-158 № 1	941	31.08.2023	31.08.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 10-11.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 10-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ11-158 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ11-158 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ11-158	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ3-395 № 2	949	01.09.2023	01.09.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах 1-2.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ3-395 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ3-395 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ3-395	01.09.2023	01.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС19-3	955	03.09.2023	03.09.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является повреждение на потребительском участке КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ НС-19-3-1590п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ДН12-111 № 3	952	04.09.2023	04.09.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/4-1/5.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/4-1/5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТПДН12-111 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ДН12-111 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ДН12-111.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АГ-9	985	17.09.2023	17.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АГ-9 обнаружен схлест проводов фазы "А", "В" в пролете опор № 111 - № 112.	схлест проводов фазы "А", "В" в пролете опор № 111 - № 112.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АГ-9	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЦ-5	3	22.09.2023	22.09.2023	В результате осмотра ВЛ-10 кВ ВЦ-5 обнаружена сбитая опора № 4-45. КУСП №21082.	на ВЛ-10 кВ ВЦ-5 сбитая опора № 4-45.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВЦ-5 Произвести замену опоры №4-45 на ВЛ-10 кВ ВЦ-5	22.09.2023	22.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д4-37 № 2	24	28.09.2023	28.09.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №12.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д4-37.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д4-37 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д4-37	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС10-2	19	28.09.2023	28.09.2023	Входе осмотра установлено, что причина отключения является схлест проводов в пролете опор № 19 - № 20 на ВЛ-10 кВ НС-10-2.	схлест проводов в пролете опор № 19 - № 20 на ВЛ-10 кВ НС-10-2.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НС-10-2	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НВ7-575 № 2	25	04.10.2023	04.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2-3.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ7-575 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ7-575 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ7-575	04.10.2023	04.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС10-4	34	08.10.2023	08.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НС-10-4 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 44-45.	На ВЛ-10 кВ НС-10-4 схлест проводов в пролете опор № 44-45.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НС-10-4	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ11-158 № 2	26	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10.	результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ11-158 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ11-158 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ11-158	08.10.2023	08.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ6-303 № 1	27	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ6-303 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ6-303 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ6-303.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ПЛ4-180 № 2	28	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ4-180 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ4-180 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ4-180	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ВС6-606 № 4	29	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 17-18.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 17-18 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВС6-606 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВС6-606 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВС6-606	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НС19-3-62 № 2	30	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 14-15.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 14-15 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НС19-3-62 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-62 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-62	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д7-1077 № 2	31	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1077 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1077 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д7-1077	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ВЦ3-595 № 1	32	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 8-9.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 8-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВЦ3-595 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВЦ3-595 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВЦ3-595.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ВЦ3-389 № 1	33	08.10.2023	09.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 35-36.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 35-367 ВЛ-0,4 кВ Л-13 от ТП ВЦ3-389 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Произвести внеочередной осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВЦ3-389 на предмет нормативных требований по провису стрелы провода. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВЦ3-389.	08.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НС19-3-62 № 2	35	08.10.2023	09.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3-4.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-62 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-62 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС19-3-62.	08.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ8-772 № 1	44	10.10.2023	10.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 4-5.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ8-772 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ8-772 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ8-772	10.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТП ПЛ3-208 № 1	81	13.10.2023	13.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 14-15. В	результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 14-15 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПЛ3-208 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПЛ3-208 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПЛ3-208 на предмет провиса стрелы повода.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НВ7-574 № 3	85	13.10.2023	13.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 25-26.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 25-26 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НВ7-574 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НВ7-574 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НВ7-574 на предмет провиса стрелы провода.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ7-151 № 2	87	16.10.2023	16.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ7-151 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ7-151 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ7-151 на предмет провиса стрелы провода.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НВ4-957 № 1	89	22.10.2023	22.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 18-19.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 18-19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ4-957 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ4-957 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ4-957 на предмет наличия провиса стрелы провода.	22.10.2023	22.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-7	107	27.10.2023	27.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НТ-7 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 6/3 - № 6/4, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ НТ-7 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 6/3 - № 6/4, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НТ-7	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 МТП ПЛ4-183 № 3	110	27.10.2023	27.10.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/3-1/4.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/3-1/4 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ4-183 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ4-183 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ4-183	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-2	117	03.11.2023	03.11.2023	В результате осмотра установлена причина отключения: повреждение на потребительском участке в сторону ТП Д-2-1132П от Р-185п.			Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	03.11.2023	03.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-8	194	10.11.2023	10.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НТ-8 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 81 - № 82, в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ НТ-8 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 81 - № 82	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НТ-8	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АГР-2	236	14.11.2023	14.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АГР-2 обнаружено перекрытие веткой фазы "А" и ф "В" на РТП-АГР-2-1097, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ АГР-2 обнаружено перекрытие веткой фазы "А" и ф "В" на РТП-АГР-2-1097	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АГР-2	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП БП7-528 № 1	169	16.11.2023	16.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БП7-528 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БП7-528 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БП7-528	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП БП7-977 № 1	171	16.11.2023	16.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 12-13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БП7-977 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БП7-977 с оформлением листа осмотра ВЛ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БП7-977.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НВ-4	195	16.11.2023	16.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НВ-4 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 118 - № 119, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ НВ-4 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 118 - № 119	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НВ-4	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТТ-5	186	19.11.2023	19.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ТТ-5 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 222 - № 223 в результате ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ТТ-5 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 222 - № 223.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ТТ-5	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТПП ВС3-639 № 1	203	24.11.2023	24.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВС3-639 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВС3-639 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВС3-639	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ8-360 № 2	204	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/2-1/3.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 26-27 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ3-360 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ3-360 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ3-36	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Д2-21 № 2	205	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/8-1/9.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/8-1/9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д2-21 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д2-21 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д2-21	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГР3-126 № 3	206	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 8-9.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 8-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-126 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-126 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-126	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП НТ4-949 № 2	207	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ4-949 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ4-949 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ4-949	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТПП ПЛ3-292 № 2	208	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 15-16 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ3-292 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ3-292 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ3-292	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП Д3-1020 № 1	209	26.11.2023	27.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 6-7.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 6-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д3-1020 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д3-1020 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д3-1020	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ7-151 № 2	211	26.11.2023	27.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 20-21.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 20-21 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ7-151 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ7-151 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГ7-151	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ПЛ9-1084 № 3	212	27.11.2023	27.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2/1-2/2.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2/1-2/2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ9-1084 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ9-1084 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПЛ9-1084	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НВ9-538 № 3	213	27.11.2023	27.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 20-25 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НВ9-538 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НВ9-538 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НВ9-538	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ЗТПП НТ4-949 № 1	252	29.11.2023	29.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1-2.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ4-949 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ4-949 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ4-949	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП НТ7-350 № 2	253	29.11.2023	29.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 7-8.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ7-350 в результате разрегулировки проводов	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ7-350 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ7-350	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП АГ7-142 № 1	254	29.11.2023	29.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ7-142 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ7-142 с оформлением листа осмотра ВЛ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АГ7-142	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТПП Т1-353п № 6	255	29.11.2023	29.11.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2-3.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП Т1-353п в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП Т1-353п с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП Т1-353п	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НВ-9	326	30.11.2023	30.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НВ-9 обнаружен схлест проводов в пролете опор №19 - №20, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ НВ-9 обнаружен схлест проводов в пролете опор №19 - №20, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НВ-9 на предмет наличия повреждения проводов Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НВ-9 на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-7	327	30.11.2023	30.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Т-7 обнаружен схлест проводов в прол опор №6/20–№6/21, в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ Т-7 обнаружен схлест проводов в прол. опор №6/20–№6/21, в результате воздействия ветровых нагрузок	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Т-7 на предмет наличия повреждения проводов Произвести осмотр на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ	30.11.2023	30.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Динской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Т7-576 № 1	333	12.12.2023	12.12.2023	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/9-1/10.	В результате воздействия ветрового потока воздуха окружающей среды 10-15 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 1/9-1/10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Т7-576 в результате разрегулировки стрелы провеса.	Проведение внеочередного осмотра с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ на предмет повреждения проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Т7-576. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Т7-576 на предмет провиса стрелы проводов	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-8	20	06.01.2023	06.01.2023	В результате грозовых перенапряжений произошло повреждение ОПН-10 НС-16-8 фазы "В" и"С" в ячейке НС-16-8.	В результате перенапряжений произошло электродуговое повреждение ОПН-10 НС-16-8 фазы "В" и"С" в ячейке НС-16-8.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НС-16-8 в пролетах опор №№ 1-5	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969 Л-3	38	08.01.2023	08.01.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлест проводов в пролете опор № 13-14.	Схлест проводов в пролете опор № 13-14.	Провести осмотр ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969 Л-3 на наличие разрегулировки габарита проводов.	08.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969 Л-4	32	10.01.2023	10.01.2023	Отключился по причине высокой нагрузки на АВ-0,4 кВ.	В результате превышения номинальных токов отключился АВ-0,4 кВ	Произвести перераспределение нагрузок на ТП КУ-4-969.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	СК-11-686п	40	10.01.2023	10.01.2023	В результате электродугового повреждения произошло перекрытие в РУ-10 кВ и перегорание ПК-10 кВ на ТП СК-11-686п.	Перегорание ПК-10 кВ на ТП СК-11-686п	Провести инженерный осмотр ТП СК-11-686п	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ -КУ-3-958 Линия 3	36	10.01.2023	10.01.2023	В результате превышения номинальной токовой нагрузки отключился АВ-0,4 кВ.	В результате превышения номинальной токовой нагрузки отключился АВ-0,4 кВ.	Произвести внеочередной осмотр ТП-КУ-3-958 Л-3 после замены АВ-0,4 кВ.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-977 Л-2	39	10.01.2023	10.01.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружено превышение нагрузки сверх допустимой.	Превышение нагрузки свыше допустимой.	Провести замер нагрузок ТП-КУ-4-977, по итогам разработать план мероприятий по обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ЕЛ-2-812	41	12.01.2023	12.01.2023	В результате старения изоляции перегорели плавкие вставки ПК-10 кВ	В результате электродугового повреждения перегорели плавкие вставки ПК-10 кВ	Произвести перерасчет нагрузок на ТП ЕЛ-2-812- 400 кВА.	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-5	46	19.01.2023	19.01.2023	В результате старения изоляции произошло повреждение кабельного ввода 10 кВ в ТП СК-5-698П (гостиница "Наш Двор").	В результате нарушения изоляции кабельного ввода в ТП произошло отключение.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ вблизи ТП СК-5-698П (гостиница "Наш Двор").	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-977 Л-1	64	26.01.2023	26.01.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружено превышение нагрузки сверх допустимой.	В результате послеаварийного осмотра обнаружено термическое повреждение вследствии нарушения электрического контакта ПУ на опоре №1.	Провести замер нагрузок ТП-КУ-4-977, по итогам разработать план мероприятий по обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-4-101	66	27.01.2023	27.01.2023	В результате перекрытия в высоковольтном отсеке потребительского ТП ЕЛ-8-876п СНТ "КСТ-2"РТП-10 в сторону ТП ЕЛ-8-876п произошло отключение НС-4-101.	В результате перекрытия в высоковольтном отсеке потребительского ТП ЕЛ-8-876п СНТ "КСТ-2"РТП-10 в сторону ТП ЕЛ-8-876п произошло нарушение электрической изоляции.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - НС-4-101 до потребительской ТП ЕЛ-8-876п.	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-103	73	28.01.2023	28.01.2023	В результате осмотра выявлено повреждение на потребительской отпайке (ИП Кошурникова).		Осмотр ВЛ-10 кВ Л-311	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	74	30.01.2023	30.01.2023	Самопроизвольное включение Р-8 потребительской отпайки ИП Кошурникова без предъявления протоколов испытания.		Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Л-311	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-2	87	01.02.2023	01.02.2023	Попадание стороннего предмета с самоустранением, в пролетах оп №133-№134 (без повреждений).	Попадание стороннего предмета	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВЗ-2 на наличие в охранных зонах расположенных строительных материалов.	01.02.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГР-7	94	03.02.2023	03.02.2023	Причина отключения-подбита (незначительно, замена опоры не требуется) опора № 2-10 неустановленным транспортным средством, в связи с чем произошел схлест проводов и повреждение изолятора ф "С" на опоре 2-10.	Схлест проводов и повреждение изолятора ф "С" на опоре № 2-10.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ АГР-7.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-17-4	100	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов на ВЛ-10кВ НС-17-4 в пролетах опор №10-11.	Схлест проводов на ВЛ-10кВ НС-17-4 в пролетах опор №10-11.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ НС-17-4	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-2	126	07.02.2023	07.02.2023	В результате электродугового повреждения произошло перекрытие в высоковольтном отсеке ТП СК-2-1275 и перегорание ПК-10 кВ.	перегорание ПК-10 кВ в ТП СК-2-1275.	Осмотр ВЛ-10 кВ СК-2 от ТП СК-2-1275 Заменить ПК на ТП СК-2-1275	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-4-101	153	07.02.2023	07.02.2023	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра веток, находящееся за пределами охранной зоны, в пролетах опор № 27 - 28.	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра веток, находящееся за пределами охранной зоны, в пролетах опор № 27 - 28.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НС-4-101 в пролетах опор № 27 - № 28	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-2	154	07.02.2023	07.02.2023	Выявлено превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки.	Превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ СК-2	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-2	157	07.02.2023	07.02.2023	После осмотра ВЛ-10 кВ СК-2 обнаружено перекрытие на ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП СК-2-1275 и ТП СК-2-723.	Перекрытие на ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП СК-2-1275 и ТП СК-2-723.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ СК-2	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-17-4	159	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия стихийных явлений выявлены следы повреждения изолятора опоры №11 Фазы "А" и обрыв вязки.	В результате воздействия стихийных явлений выявлены следы повреждения изолятора опоры №11 Фазы "А" и обрыв вязки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НС-17-4 . Произвести замену поврежденного изолятора фазы "А" опоры №11.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХЛ-11	176	07.02.2023	07.02.2023	В результате превышения номинальных токов допустимой токовой нагрузки отключился МВ-10 кВ ХЛ-11.	Превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в МВ-10 кВ ХЛ-11.	Произвести перерасчет нагрузок ВЛ 10 - ХЛ-11.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Дачи1 2-линия	85	07.02.2023	07.02.2023	В результате нарушения электрического контакта отключился АВ-0.4 кВ.	В результате перегрузки отключился АВ-0.4 кВ.	Произвести перерасчет нагрузок на ВЛ 0,4 кВ Дачи1 2-линия.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-2-1275 Л-2	88	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений отключился АВ-0,4кВ Л-2.	В результате воздействия атмосферных явлений отключился АВ-0,4кВ Л-2.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП СК-2-1275 Л-2	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-977 Л-1	90	07.02.2023	08.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ КУ-4-977 Л-1	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ КУ-4-977 Л-1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ КУ-4-977 Л-1.	07.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-2-1275 Л-2	95	08.02.2023	08.02.2023	В результате старения изоляции произошло отключение АВ-0,4 кВ,	В результате превышения нагрузки произошло отключение	Произвести перерасчет нагрузок ВЛ 0,4 ТП СК-2-1275 Л-2	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-2-1275 Л-1	145	08.02.2023	08.02.2023	В результате перегруза линии №1 на ТП СК-2-1275 отключился АВ 0.4 кВ	В результате послеаварийного осмотра выявлен перегруз ВЛ 0,4 ТП СК-2-1275 Л-1.	Распределить нагрузки на линии №1 ТП СК-2-1275	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КУ-1-345	148	08.02.2023	08.02.2023	В результате после аварийного осмотра КТП 10/0,4 кВ КУ-1-345 выявлено превышение допустимых нагрузок ВЛ-0,4 Л-6.	В результате после аварийного осмотра КТП 10/0,4 кВ КУ-1-345 выявлено превышение допустимых нагрузок ВЛ-0,4 Л-6.	Распределение нагрузок на линии №6 на КТП 10/0,4 кВ КУ-1-345	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КУ-4-943	221	08.02.2023	09.02.2023	В результате послеаварийного осмотра ТП КУ-4-943 выявлено превышение допустимых токовых нагрузок. АВ-0,4 кВ вышел из строя.	В результате послеаварийного осмотра ТП КУ-4-943 выявлено превышение допустимых токовых нагрузок.	После замены АВ-0,4 кВ произвести внеочередной осмотр ТП КУ-4-943 Осуществлять контроль сверхнормативного потребления нагрузки потребителей.	08.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-809 № 4	155	08.02.2023	08.02.2023	В результате послеаварийного осмотра ТП ЕЛ-5-809 выявлено превышение допустимых нагрузок ВЛ 0,4 кВ	В результате послеаварийного осмотра ТП ЕЛ-5-809 выявлено превышение допустимых нагрузок ВЛ 0,4 кВ	Провести перераспределение нагрузок на ЕЛ-5-809 Линии № 4	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП РП-7-3-904	222	08.02.2023	09.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в ТП РП-7-3-904п.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в ТП РП-7-3-904п.	Производить своевременный контроль сверхнормативного потребления нагрузки потребителя. Произвести ТО ТП РП-7-3-904п.	08.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-825-4 линия	99	09.02.2023	09.02.2023	В результате перегруза произошло отключение АВ 0.4 Л-2	В результате превышения номинальных токов произошло отключение АВ 0.4 Л-2	Произвести перерасчет нагрузок на ТП КУ-1-345	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП РП-7-3-904 Л-2	167	09.02.2023	09.02.2023	В результате осмотра выявлено превышение номинальных токовых нагрузок выше допустимых значений.	В результате осмотра выявлено превышение номинальных токовых нагрузок выше допустимых значений.	Произвести ТО ТП РП-7-3-904	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-4	211	09.02.2023	09.02.2023	В результате осмотра выявлено перегорание шлейфа фазы "С" на опоре №2.	В результате осмотра выявлено перегорание шлейфа фазы "С" на опоре №2.	Внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ КУ-4.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-1	215	09.02.2023	09.02.2023	Превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в ВВ-10 КУ-1.	Превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в ВВ-10 КУ-1.	Внеочередной осмотр ВЛ-10 КУ-1.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ХЛ-11-1284 Л-2	174	09.02.2023	09.02.2023	В результате превышения номинальных токов допустимой нагрузки отключился АВ-0,4 кВ.	В результате превышения номинальных токов допустимой нагрузки отключился АВ-0,4 кВ.	произвести ТО АВ-0,4 кВ ТП ХЛ-11-1284 Л-2	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-1-345 Л-2	203	10.02.2023	10.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести ТО ТП КУ-1-345	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-1-345 Л-2	204	10.02.2023	10.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести ТО на ТП КУ-1-345.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-1-345 Л-2	205	10.02.2023	10.02.2023	Выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести ТО ТП КУ-1-345	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КУ-4-943	223	10.02.2023	10.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено увеличение нагрузки сверх допустимой.	В результате послеаварийного осмотра выявлено увеличение нагрузки сверх допустимой.	Производить проверку потребляемой нагрузки и распределение ее равномерно по всем фидерам. Произвести ТО ТП КУ-4-943 Л-5.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ХЛ-11-1284 Л-3	181	10.02.2023	10.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Перераспределение нагрузок на ТП ХЛ-11-1284 линии №3.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП РП-7-3-915 № 1	232	10.02.2023	10.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено перегорание ПН ф С на рубильнике 0,4 кВ линии 1.	В результате послеаварийного осмотра выявлено перегорание ПН ф С на рубильнике 0,4 кВ линии 1.	После замены ПН фазы "С" произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП РП-7-3-915 № 1. Заменить ПН ф "С" на ТП РП-7-3-915 линии 1.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ХЛ-11-1284 Л-3	206	11.02.2023	11.02.2023	превышение номинальных токов выше допустимых значений.	превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести ТО ТП ХЛ-11-1284	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ХЛ-11-1284 Л-3	230	11.02.2023	11.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение нагрузки выше допустимой.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение нагрузки выше допустимой.	Произвести ТО ТП ХЛ-11-1284	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КУ-3-216	234	11.02.2023	11.02.2023	В результате осмотра обнаружено превышение нагрузки выше допустимой.	В результате осмотра обнаружено превышение нагрузки выше допустимой.	Произвести ТО ТП КУ-3-216	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-1	217	12.02.2023	12.02.2023	В результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра веток дерева в пролете опор 8-10 8-12 (ветки деревьев касаются фаз, без повреждений).	Наброс порывом ветра веток дерева	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЕЛ-1	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л-1-1007	122	14.02.2023	14.02.2023	В результате осмотра ТП Л-1-1007 выявлено перекрытие в высоковольтном отсеке на ПК-10 кВ.	В результате осмотра ТП Л-1-1007 выявлено перекрытие в высоковольтном отсеке на ПК-10 кВ.	произвести осмотр КТП 10/0,4 кВ Л-1-1007	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-6	237	14.02.2023	14.02.2023	В результате осмотра выявлено превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в ВВ-10 кВ КУ-6.	Превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в ВВ-10 кВ КУ-6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ КУ-6.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969 Л-4	226	14.02.2023	14.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение нагрузок выше допустимой.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение нагрузок выше допустимой.	Произвести перераспределение нагрузок НА ТП КУ-4-969	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969/2 Л-1	228	14.02.2023	14.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение допустимой нагрузки .	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение допустимой нагрузки .	Произвести перераспределение нагрузок на ТП КУ-4-969/2	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969/2 Л-1	227	15.02.2023	15.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено отключенное положение АВ 0,4кВ Л-1.	В результате послеаварийного осмотра выявлено отключенное положение АВ 0,4кВ Л-1	Произвести перераспределение нагрузок на ТП КУ-4-969	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-2-1275 Л-1	225	16.02.2023	16.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение нагрузки выше допустимой.		Произвести ТО ТП СК-2-1275	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-4-101	243	18.02.2023	18.02.2023	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра веток дерева в пролете опор №№ 29 - 30 (без повреждений).	Наброс порывом ветра веток дерева в пролете опор №№ 29 - 30.	Внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НС-4-101	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ АГР-7-135-2-линия	197	20.02.2023	20.02.2023	В ходе осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №20-№21 в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №20-21 в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ АГР-7-135-2-линия.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-8	245	21.02.2023	21.02.2023	В ходе осмотра обнаружена птица на опоре №2-23.	В ходе осмотра обнаружена птица на опоре №2-23.	Произвести осмотр ВВ-10 ЕЛ-8.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-17-2-1053-7-линия	209	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ НС-17-2-1053-7-линия.	21.02.2023	21.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-744 № 3	219	21.02.2023	21.02.2023	в результате обрыва ВЛ 0.4 КВ в пролете опор №1-2 произошло отключение АВ 0.4кВ на тп СК-5-744 линии №2	выявлен обрыв ВЛ в пролете опор №1-2.	Осмотр ВЛ 0,4кВ на ТП СК-5-744 линии №3.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-10	250	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра ВЛ-10 СК-10 в результате атмосферных явлений выявлен обрыв проводов в пролетах опор 1/33-1/37.	После осмотра ВЛ-10 СК-10 в результате атмосферных явлений выявлен обрыв проводов в пролетах опор 1/33-1/37.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СК-10.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НС-3-102-818 № 3	212	21.02.2023	21.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 от ТП НС-3-102-818 №-3.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-3	253	24.02.2023	24.02.2023	В результате осмотра выявлено на ЛР-36 опоры №59 разрушение РВО-10 фаза "В"	В результате осмотра выявлено на ЛР-36 опоры №59 разрушение РВО-10 фаза "В"	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ - КУ-3 Произвести замену на ЛР-36 опоры №59 разрушенного РВО-10 фазы "В".	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НС-3-102-818 № 2	182	24.02.2023	24.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести ТО на ТП НС-3-102-818	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-8	257	26.02.2023	26.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов в пр. опор №16-17.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов в пр. опор №16-17.	Произвести осмотр ВЛ 10 НС -4-101	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969 Л-2	218	28.02.2023	28.02.2023	В результате осмотра выявили отторевший наконечник фазы "С" на АВ-0.4 кВ.	В результате осмотра выявили отторевший наконечник фазы "С" на АВ-0.4кВ	произвести внеочередной осмотр на ТП КУ-4-969 линии №2. Замена отторевшего наконечника на АВ-0,4 кВ в ТП КУ-4-969 линии №2.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ СК-11-796	256	03.03.2023	03.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено термическое повреждение АВ 0.4 кВ.	в результате послеаварийного осмотра выявлено термическое повреждение АВ 0.4 кВ.	Замена АВ 0.4 кВ линии: №2,№3,№4,№5	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-11-689 Л-2	274	06.03.2023	06.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП СК-11-689 линии 3.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП СК-11-689 линии 3.	Произвести перерасчет нагрузок на ТП СК-11-689 линии 3.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-857 № 1	275	06.03.2023	07.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено неисправность счетчика и КЗ потребителя проживающего по адресу ст Елизаветинская ул. Яна-Полуяна 325.		Произвести Осмотр ВЛ 0.4кВ на ТП ЕЛ-8-857 линии №1	06.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-828 Л-1	278	07.03.2023	07.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальной нагрузки.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальной нагрузки.	Произвести ТО ТП ВЦ-7-828	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-935 № 1	285	09.03.2023	09.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен перегруз на ТП Ел-8-935 линии №1 .	В результате послеаварийного осмотра выявлен перегруз на ТП Ел-8-935 линии №1 .	осмотр ВЛ -0.4 кВ линии 1 на ТП ЕЛ-8-935	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГР-7	299	10.03.2023	10.03.2023	В результате осмотра на ВЛ-10 АГР-7 обнаружена битая опора № 2-8	В результате осмотра на ВЛ-10 АГР-7 обнаружена битая опора № 2-8	Произвести осмотр на ПС 35 кВ ВЛ 10- АГР-7. Произвести замену опоры 2-8 на ВЛ-10 кВ АГР-7.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-4	304	12.03.2023	12.03.2023	Причина отключения: ВЛ-10 кВ КУ-4 перемыкание проводов фаз А,В,С сторонней техникой в пролете опор №2-4-№2-5.	Причина отключения: ВЛ-10 кВ КУ-4 перемыкание проводов фаз А,В,С сторонней техникой в пролете опор №2-4-№2-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ КУ-4 после нарушения охранной зоны ВЛ сторонней спецтехникой.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХЛ-11	308	15.03.2023	15.03.2023	15.03.23 10 ч. 25 мин. на ПС 35 кВ Хутор Ленина действием МТЗ отключен ВВ-10 ХЛ-11 Причина отключения повреждение на потребительской КЛ-10 от ЛР-10 на опоре №10-25 до ТП-СК-11-727П, потребитель (Зона отдыха "Лесная сказка").		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-6	329	24.03.2023	24.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие в высоковольтном отсеке ТП КУ-6-967.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие в высоковольтном отсеке ТП КУ-6-967.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ- КУ-6 и осмотр ТП- КУ-6-967	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ АР-303	331	25.03.2023	29.03.2023	При осмотре выявлено повреждение на КЛ-10кВ АР-303 от ПС-110 кВ Аэропорт до ТП АР-303-305п.	При осмотре выявлено повреждение на КЛ-10кВ АР-303 от ПС-110 кВ Аэропорт до ТП АР-303-305п.	Произвести испытания КЛ-10 кВ АР-303 от ТП АР-303 в сторону ПС 110 кВ Аэропорт.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-4	333	25.03.2023	25.03.2023	В ходе осмотра выявлено перекрытие в потребительском ТП-ЕЛ-7-925п (кооператив "Лодочная станция").		Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ВЗ-4.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-863 № 2	332	25.03.2023	25.03.2023	В результате осмотра выявлено превышение нагрузки выше номинальных значений на ТП ЕЛ-5-863.	В результате осмотра выявлено превышение нагрузки выше номинальных значений на ТП ЕЛ-5-863.	Произвести осмотр ВЛ 0.4 кВ линии 2 от тп Ел-5-863.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-752 № 7	334	25.03.2023	26.03.2023	В результате осмотра выявлено превышение нагрузки выше номинальных значений на ТП СК-5-721.	В результате осмотра выявлено превышение нагрузки выше номинальных значений на ТП СК-5-721.	произвести внеочередной осмотр вл 0.4 кв линии №7 от тп СК-5-752.	25.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП СК-11-796 № 4	337	28.03.2023	28.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов ТП СК-11-796	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов ТП СК-11-796	Произвести осмотр вЛ 0.4 кВ линии № 4 от ТП ск-11-796	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-3-102	353	06.04.2023	06.04.2023	По причине перевода части нагрузки на ВЛ-10кВ НС-3-102 в связи с выводом в ремонт Т-1 на ПС-35 кВ Елизаветинская произошло отключение НС-3-102.	В результате перегрузки произошло отключение НС-3-102, по причине перевода части нагрузки на ВЛ-10кВ НС-3-102 в связи с выводом в ремонт Т-1 на ПС-35 кВ Елизаветинская.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - НС-3-102. Ввести в работу МВ-10 кВ НС-3-102 по схеме нормального режим.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЦ-7	354	07.04.2023	07.04.2023	Входе осмотра выявлена причина отключения перекрытие на Р-10 ТП ВЦ-7-572, в следствии попадания птицы.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие на Р-10 ТП ВЦ-7-572, в следствии попадания птицы.	Произвести осмотр ТП-ВЦ-7-572	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-2-812 № 4	355	08.04.2023	09.04.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен перегоревший ПН фазы "В" на рубильнике 0,4кВ Л-4.	В результате превышения номинальных токов перегорел ПН фазы "В" на рубильнике 0,4кВ Л-4.	Произвести внеочередной осмотр ТП ЕЛ-2-812. Заменить ПН фазы "В" на ТП ЕЛ-2-812.	08.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГР-7	370	11.04.2023	11.04.2023	Входе осмотра выявлен обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №1-4 в результате воздействия атмосферных явлений.	Входе осмотра выявлен обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №1-4 в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ АГР-7. Произвести ремонт вязки провода фазы "В" на опоре 1-4 на ВЛ 10 кВ АГР-7.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-3-919-2-линия	366	11.04.2023	11.04.2023	в результате осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП КУ-3-919-Л2.	В результате осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП КУ-3-919-Л2.	Произвести осмотр ВЛ 0.4 кВ на ТП КУ-3-919 линии №2.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-9	369	12.04.2023	12.04.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено отторание шлейфа на потребительской РТП-10 ВК-9-362.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-814 № 1	375	15.04.2023	15.04.2023	Неудовлетворительное техническое состояние оборудования привело к отключению АВ 0.4кВ	В результате послеаварийного осмотра выявлено отключенное положение АВ 0.4 кВ от превышения номинальных токов.	Осмотр ВЛ 0.4 кВ линии №1 ТП ЕЛ-8-814	15.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-757 № 5	377	17.04.2023	17.04.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено касание веток дерева к ВЛ 0,4 кВ на вводе потребителя (дом Ст. Старокорсунская ул. пер. Южный 5).	В результате послеаварийного осмотра выявлено касание веток дерева к ВЛ 0,4 кВ на вводе потребителя (дом Ст. Старокорсунская ул. пер. Южный 5).	Направить письмо в адрес потребителя с просьбой расчистить ДКР в пределах ввода ВЛ 0,4 кВ от ТП СК-5-757 № 5.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-814 № 1	381	18.04.2023	18.04.2023	в результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП ЕЛ-8-814 №-1.	в результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП ЕЛ-8-814 №-1.	Произвести осмотр вл 0,4 кВ линии №1 от ТП ЕЛ-8-814.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	390	19.04.2023	19.04.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ ВК-2 выявлено повреждение КЛ-10 кВ в потребительской ТП ВК-2-2п		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	394	19.04.2023	19.04.2023	Входе осмотра выявлено повреждение на потребительской отпайки участка ВЛ-10кВ Л-311 за Р-8		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	404	20.04.2023	20.04.2023	Выявлено повреждение изоляции на потребительской ТП Л-311-362П		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СК-9-700	405	22.04.2023	22.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования привело к отключению.	Превышение номинальных токов.	Заменить ПК на ТП СК-9-700.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	413	24.04.2023	24.04.2023	Входе осмотра выявлена причина отключение:перекрытие посторонним предметом фаз "А" и "В" на опоре 9 ВЛ-10 КУ-4	перекрытие посторонним предметом фаз "А" и "В"на опоре 9 ВЛ-10 КУ-4	Произвести осмотр КВЛ-10 кВ ВК-2	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	414	24.04.2023	24.04.2023	Входе осмотра выявлены причины отключения: перекрытие птицей двух проводов фазы "А" и "В" на опоре №9 по ВЛ 10 кВ КУ-4	перекрытие птицей двух проводов фазы "А" и "В" на опоре №9 по ВЛ 10 кВ КУ-4	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВК-2	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-2-847 № 4	423	01.05.2023	01.05.2023	Обнаружен обрыв провода фазы "В" на ВЛ-0,4 опоры №9-10 кВ Л-4 от ТП ЕЛ-2-847 в следствии повреждения сторонним транспортом. (а/м скрылся).	Обнаружен обрыв провода фазы "В" на ВЛ-0,4 опоры №9-10 кВ Л-4 от ТП ЕЛ-2-847 в следствии повреждения сторонним транспортом. (а/м скрылся).	Обрезка ДКР и устранение обрыва на пролетах опор №9-№10 на ВЛ-0,4 Л-4 от ТП-ЕЛ-2-847.	01.05.2023	01.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-3-102	425	02.05.2023	02.05.2023	Во ходе послеаварийного осмотра выявлено разрушение изоляторов в результате старения на ВЛ 10 кВ НС-3-102 на опоре №7-6.	Разрушение изоляторов в результате старения на ВЛ 10 кВ НС-3-102 на опоре №7-6.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НС-3-102 Произвести замену изоляторов на ВЛ 10 кВ НС-3-102 опора №7-6	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ АР-402 яч.8	436	06.05.2023	06.05.2023	обнаружено повреждение КЛ-10 кВ ТП АР-402-108 до РП-10 №4, вследствие несанкционированного бурения.	повреждение КЛ-10 кВ ТП АР-402-108 до РП-10 №4, вследствие несанкционированного бурения.	Произвести осмотр КЛ 10 кВ АР-402 яч.8 Произвести монтаж кабельных вставок в замен поврежденного участка КЛ и произвести высоковольтные испытания на КЛ 10 кВ АР-402 яч.8	06.05.2023	06.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-7	439	08.05.2023	08.05.2023	Выявлено повреждение на потребительской КЛ за ЛР-83п к ТП НС-16-7-1172п, ТП НС-16-7-1173п. "Российские автомобильные дороги".		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-9-758 № 3	433	08.05.2023	08.05.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП СК-9-758.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП СК-9-758.	Произвести осмотр ВЛ 0.4кВ линии №3 ТП СК-9-758	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СК-11-741	438	09.05.2023	09.05.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлёст проводов фаз "А" и "С" на опоре №12.	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлёст проводов фаз "А" и "С" на опоре №12.	Устранить схлёст, восстановить вязку проводов на опоре №12 от КТП 10/0,4 кВ СК-11-741	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-317 №1	437	10.05.2023	10.05.2023	В результате после аварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП КУ-4-317.	В результате после аварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП КУ-4-317.	Произвести осмотр ВЛ 0.4кВ линии №1 от тп КУ-4-317	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-9-743 № 1	453	13.05.2023	13.05.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП СК-9-743.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП СК-9-743.	Произвести осмотр ВЛ-0.4кВ линии № 1 от ТП СК-9-743.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-935 № 2	454	13.05.2023	13.05.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов ТП ЕЛ-8-935.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов ТП ЕЛ-8-935.	произвести осмотр ВЛ 0.4кВ линии № 2 от ТП ЕЛ-8-935	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СК-11-767	461	14.05.2023	14.05.2023	В результате превышения номинальных токов выявлено перегорание ПК-10 кВ.	В результате послеаварийного осмотра выявлено перегорание ПК-10 в следствии превышения токов.	Произвести замену ПК-10 на ТП СК-11-767	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-1	457	14.05.2023	14.05.2023	Входе осмотра выявлено повреждение кабельного ввода 10 кВ ТП РП-7-3-904	повреждение кабельного ввода 10 кВ ТП РП-7-3-904	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ЕЛ-1 Произвести переразделку концевой муфты КЛ 10 кВ от опоры 11-34 до ТП-904	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВЦ-7-584 № 1	469	20.05.2023	20.05.2023	Превышение нагрузок привело к отключению линии	Превышение номинальных токов	Произвести ТО ВЛ-0.4кВ линии №1 от ТП ВЦ-7-584	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-7	489	22.05.2023	22.05.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ НС-16-7 установлено потребительское отключение за ЛР-83п "Российские автомобильные дороги"		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-7	482	23.05.2023	24.05.2023	На КВЛ-10кВ НС-16-7 установлено потребительское повреждение за ЛР-34п, на потребительском участке (НСТ Тополь)		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	23.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	495	24.05.2023	25.05.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: атмосферное перенапряжение (гроза) на ВЛ 10 кВ Л-311	атмосферное перенапряжение (гроза) на ВЛ 10 кВ Л-311	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Л-311	24.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969 Л-3	498	28.05.2023	28.05.2023	превышение нагрузок привело к отключению линии	Превышение номинальных токов	произвести ТО ВЛ 0.4кВ ЛИНИИ 3 ОТ тп ку-4-969	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-7	506	29.05.2023	30.05.2023	Входе осмотра установлено повреждение на потребительской ТП НС-16-7-1176п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-7	516	04.06.2023	04.06.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЕЛ-7 обнаружен обрыв провода фазы "А", "С" в пролете опор №№5-7/5-8	обрыв провода фазы "А", "С" в пролете опор №№5-7/5-8	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЕЛ-7	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЦ-7	550	11.06.2023	11.06.2023	Входе осмотра выявлено повреждение на потребительской ТП (ООО Автодор)		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-732 Л-2	548	11.06.2023	11.06.2023	Превышение номинальных токов привело к отключению	Превышение номинальных токов	Произвести осмотр ВЛ 0.4кВ от ТП СК-5-732 линии №2	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	571	17.06.2023	17.06.2023	Во время осмотра установлено причина отключения: Повреждение на потребительской ТП-10/0,4 кВ Л-311-1008п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	17.06.2023	17.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	573	18.06.2023	18.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ Л-311 установлена причина отключение: отключение за потребительским Р-8		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЦ-7	579	19.06.2023	19.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ВЦ-7 установлено: На ВЛ-10кВ ВЦ-7 на отпайке к ТП ВЦ-7-488п "Мусороуборочная компания" оборвался провод.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-4	595	24.06.2023	24.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 ЕЛ-4 обнаружено повреждение на потребительской отпайке в ТП-ЕЛ-2-524п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НС-3-102-855 № 2	636	25.06.2023	25.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №14-15	Схлест проводов в пролете опор №14-15	произвести ТО ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС-3-102-855	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-9	598	26.06.2023	26.06.2023	В результате перекрытия двумя птицами фаз "А","В" на опоре № 5 по ВЛ 10 кВ ВК-9, произошло электродуговое перекрытие проводов. Без повреждения оборудования.	перекрытия двумя птицами фаз "А","В" на опоре № 5 по ВЛ 10 кВ ВК-9	Произвести осмотр ИТР ВЛ 10 кВ ВК-9	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-2-932 № 3	637	26.06.2023	26.06.2023	в результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 21-22	Схлест проводов в пролете опор № 21-22	произвести ТО ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ЕЛ-2-932	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВЦ-7-584 № 1	638	27.06.2023	27.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест провода в пролете опор № 1-2	Схлест провода в пролете опор № 1-2	произвести ТО ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВЦ-7-584	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-9-748 № 1	674	01.07.2023	01.07.2023	В результате послеаварийного осмотра выявили обрыв вязки провода на опоре №3 в результате воздействия ветровой нагрузки.	В результате послеаварийного осмотра выявили обрыв вязки провода на опоре №3 в результате воздействия ветровой нагрузки.	Восстановить вязку провода на опоре №3 ВЛ 0,4 ТП СК-9-748 № 1	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ВЦ-7-980	693	01.07.2023	01.07.2023	Входе осмотра обнаружена причина отключения: в ТП ВЦ-7-980 выгорела губка под ПК-10 кВ фазы "В".	в ТП ВЦ-7-980 выгорела губка под ПК-10 кВ фазы "В".	Произвести осмотр КТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-980 Произвести замену губки под ПК-10 кВ фазы "В" в КТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-980	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	740	07.07.2023	07.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВК-2 установлена причина отключения: повреждение на ВЛ-10кВ КУ-4 КР№-43 птицей.	повреждение на ВЛ-10кВ КУ-4 КР№-43 птицей.	Произвести ремонт КР-43 на ВЛ-10 кВ КУ-4	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-9	720	08.07.2023	08.07.2023	В результате воздействия атмосферных явлений произошел схлест проводов в пролете опор №1/2- №1/3	схлест проводов в пролете опор №1/2- №1/3	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СК-9	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РП-7-3	728	08.07.2023	08.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ РП-7-3 установлена причина отключения:перекрытие проходных изоляторов фаз "В" и "С" на потребительской ТП- РП-7-3-811п .		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-1	729	08.07.2023	08.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ЕЛ-1 обнаружена причина отключения: ДКР в пролете опор №40 - № 41.	ДКР в пролете опор №40 - № 41.	Произвести осмотр ВЛ-10 кв ЕЛ-1 Произвести обрезку ДКР на ВЛ 10 кв ЕЛ-1	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	786	09.07.2023	09.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Л-311 обнаружен на опоре № 6 обрыв вязки фазы "А", схлест проводов фазы "А" и "В".	на опоре № 6 обрыв вязки фазы "А", схлест проводов фазы "А" "В"	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Л-311 Произвести восстановление обрыва провода фазы "А" на опоре № 6 на ВЛ-10 кВ Л-311	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-5	735	12.07.2023	12.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЕЛ-5 установлена причина отключение: дефект на опорном изоляторе фазы "А" на опоре № 25/1. на РТП-10 кВ ЕЛ-5-826 обнаружен посторонний предмет(птица)	на РТП-10 кВ ЕЛ-5-826 обнаружен посторонний предмет(птица) дефект на опорном изоляторе фазы "А" на опоре № 25/1.	Устранить посторонний предмет в РТП-10 кВ ЕЛ-5-826 Произвести замену опорного изолятора фазы "А" на ВЛ 10 кВ ЕЛ-5 на опоре № 25/1.	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	789	16.07.2023	16.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Л-311 установлена причина отключения: обрыв вязки проводов фазы "А" на опоре № 16, схлест проводов фазы "А" и"В".	обрыв вязки проводов фазы "А" на опоре № 16, схлест проводов фазы "А" и "В".	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Л-311 Произвести восстановление обрыва вязки провода фазы "А" на опоре № 16 по ВЛ-10 кВ Л-311	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	699	16.07.2023	16.07.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение на потребительской отпайке на ЛР-406п		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	736	16.07.2023	16.07.2023	Причина отключения:На потребительской отпайке СНТ Ясенево между ЛР-221п и ТП ВК-2-2п слетел изолятор фазы "В".		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	790	17.07.2023	17.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВК-2 установлена причина отключения: на опоре №5 обрыв вязки провода Фазы "А", схлест провода фазы "А" с фазой "В"	на опоре №5 обрыв вязки провода Фазы "А", схлест провода фазы "А" с фазой "В".	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВК-2. Произвести восстановление обрыва вязки провода фазы "А" на опоре № 5.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-1	748	17.07.2023	17.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ КУ-1 установлена причина отключения:повреждение РВО-10 фаза "А", "В" в потребительской ТП КУ-3-983п СНТ "Родник".		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-7	719	19.07.2023	19.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НС-16-7 обнаружена причина отключения: повреждение за ЛР-34п, потребительская отпайка СНТ "Тополь"		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-3-102	806	20.07.2023	20.07.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является превышение тока нагрузок выставленных уставок.	превышение тока нагрузок выставленных уставок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НС-3-102.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	782	21.07.2023	21.07.2023	Входе осмотра установлена причина отключения:повреждение на отпайке к ТП ПШ-204-15п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-7	788	22.07.2023	22.07.2023	Входе осмотра установлена причина отключения:повреждение на участке потребителя ООО "Российские автомобильные дороги" от ЛР-83п до ТП-1173п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-814 № 1	734	23.07.2023	23.07.2023	на ТП ЕЛ-8-814 обнаружено превышение номинальных токов на АВ 0.4кВ линии 1 ТП ЕЛ-8-814.	превышение максимально допустимых токов	Провести ТО на ТП ЕЛ-8-814 линии №1	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	779	25.07.2023	25.07.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ ПШ-204 установлена причина отключения: перекрытие двух фаз на ЛР-7 птицей.	перекрытие двух фаз на ЛР-7 птицей.	Произвести осмотр КВЛ 10 ПШ-204	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	791	25.07.2023	25.07.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение разъединителя РТП-10 Л-311- 1007, в следствии самовольного отключения РТП-10 Л-311- 1007 сторонним персоналом под нагрузкой.	повреждение разъединителя РТП-10 Л-311- 1007, в следствии самовольного отключения РТП-10 Л-311- 1007 сторонним персоналом под нагрузкой.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Л-311 Произвести замену разъединителя в КТП-10/0,4 кВ Л-311-1007	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	807	26.07.2023	26.07.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является превышение тока уставок.	превышение тока уставок.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Л-311	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-1	794	28.07.2023	28.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВЗ-1 установлена причина отключения: превышение номинальных токов.	превышение номинальных токов.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВЛ 10 кВ ВЗ-1	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-16-5-587-2-линия	803	29.07.2023	29.07.2023	Наброс посторонних предметов на ВЛ, падение ветки в пролетах опор 4-5	Наброс посторонних предметов на ВЛ, падение ветки в пролетах опор 4-5	Устранить посторонний предмет с ВЛ 04кВ линии 2 от ТП НС-16-5-587 в пролете опор 4-5	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-4	767	30.07.2023	30.07.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: На РТП-10 КУ-4-695п (опора №34 А) разрушение концевой воронки КЛ-10кВ к ТП КУ-4-695п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	808	30.07.2023	30.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 10-11.	схлест проводов в пролете опор № 10-11.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВК-2	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	777	01.08.2023	01.08.2023	Входе осмотра установлена причина отключения:повреждение на ТП-ПШ-204-15п (повреждение кабельной воронки.)		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	01.08.2023	01.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-17-2	815	03.08.2023	03.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НС-17-2 обнаружен обрыв провода в пролетах опор №15-17 вследствие разрушения изолятора фазы "В" на опоре № 16.	В результате длительного срока эксплуатации произошел обрыв провода в пролетах опор №15-17 вследствие разрушения изолятора фазы "В" на опоре № 16.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НС-17-2 Произвести замену изолятора фазы "В" на опоре 16 и восстановить обрыв провода в пролете опор №15-17 на ВЛ-10 кВ НС-17-2	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГР-7	871	04.08.2023	04.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АГР-7 обнаружен схлест проводов фазы "А" "С" в пролете опор № 62-№63 в результате воздействия атмосферных явлений.	Выявлен схлест проводов фазы "А" и "С" в пролете опор № 62-№63 в результате механического воздействия атмосферных явлений.	Произвести осмотр ВЛ-10 АГР-7	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХЛ-11	845	05.08.2023	05.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ХЛ-11 установлена причина отключения: перекрытие проводов птицей на опоре № 62.	перекрытие проводов птицей на опоре № 62.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ХЛ-11	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-3	847	05.08.2023	05.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ КУ-3 установлена причина отключения: перекрытие проводов птицей на опоре № 37.	в результате электродугового повреждения по причине перекрытия проводов птицей на опоре № 37 произошло отключение.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ КУ-3	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ЕЛ-2-812	821	06.08.2023	06.08.2023	Входе осмотра КТП-10/0,4 кВ ЕЛ-2-812 обнаружена причина отключения: выброс масла на Т-1 с расширительного бака, вследствие тепловых нагрузок.	выброс масла на Т-1 с расширительного бака, вследствие тепловых нагрузок.	Произвести осмотр КТП-10/0,4 кВ ЕЛ-2-812	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-864 № 1	839	06.08.2023	06.08.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования	Превышение номинальных токов	произвести осмотр ВЛ 0.4 кВ линии 1 от ТП ЕЛ-8-864	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-3-803-2-линия	829	06.08.2023	06.08.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП КУ-3-803	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-857 № 1	827	06.08.2023	06.08.2023	Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств	Превышение номинальных токов	Осмотр ВЛ 0.4 кВ линии 1 от тп ЕЛ-8-857	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-848 № 1	826	06.08.2023	06.08.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств	Превышение номинальных токов	произвести осмотр ВЛ 0.4 кВ линии 1 от тП ЕЛ-5-848	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-853 № 1	825	06.08.2023	06.08.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств	Превышение номинальных токов	Произвести осмотр ВЛ 0.4 кВ линии 1 от ТП ЕЛ-5-853	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-863 № 2	824	06.08.2023	06.08.2023	Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств	Превышение номинальных токов	Осмотр ВЛ 1 от ТП ЕЛ-5-863	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	СК-11-1290п	823	06.08.2023	06.08.2023	в результате послеаварийного осмотра выявлен перегоревший ПК 10 фазы "С".	Выявлено превышение номинальных токов с перегоревшим ПК 10 фазы "С".	заменить пк на ТП СК-11-1290	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-6	873	07.08.2023	07.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ КУ-6 установлено, что причиной отключения явилось перекрытие проводов птицей на опоре № 27.	перекрытие проводов птицей на опоре № 27.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ КУ-6.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-755 № 1	822	07.08.2023	07.08.2023	Не соблюдение сроков ТО	Превышение номинальных токов	Включить АВ 0.4кВ линии 1 от ТП СК-5-755	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-752 № 2	846	10.08.2023	10.08.2023	Несоблюдение сроков ТО	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП СК-5-752	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-814 № 2	860	11.08.2023	11.08.2023	Несоблюдение сроков ТО	Превышение номинальных токов	Произвести осмотр ВЛ 0.4кВ линии 2 от тп ЕЛ-8-814	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-744 № 1	875	11.08.2023	11.08.2023	В ходе осмотра выявлено превышение тока выше номинального.	В ходе осмотра выявлено превышение тока выше номинального.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП СК-5-744 № 1.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-733 № 1	876	12.08.2023	12.08.2023	несоблюдение сроков ТО	обрыв провода	Восстановить ВЛ 0,4 в пролете опор 10-10а от ТП СК-5-733 № 1	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	828	13.08.2023	13.08.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось повреждение в потребительской ТП-ПШ-204-15п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-865 № 8	894	20.08.2023	20.08.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования.	Превышение номинальных токов.	Произвести осмотр ВЛ 0.4 кв линии 8 от ТП ЕЛ-5-865	20.08.2023	20.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-3-991-6-линия	899	21.08.2023	21.08.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	произвести осмотр ВЛ 0.4кВ линии6 от тп КУ-3-991	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	0.38	КУ-3-813п	900	21.08.2023	21.08.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	Заменить АВ 0.4кВ линии 5 от тп КУ-3-813	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	905	22.08.2023	22.08.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ ПШ-204 установлено, что причиной отключения является повреждение на потребительской отпайке ЛР 406п (ИП Алексанян).		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	22.08.2023	22.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	942	26.08.2023	26.08.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось перекрытие на потребительском разъединителе ЛР-407п. ТП-ПШ-204-11п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-17-4	945	27.08.2023	27.08.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось разрушение разрядников фазы "А" и "В" на потребительской ТП-НС-17-259п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	946	30.08.2023	30.08.2023	по неотложной заявке № 120 выведена в ремонт КВЛ-10 кВ ПШ-204, для отыскания замыкания на землю.	По причине замыкания на землю произведен вывод в ремонт КВЛ-10 кВ ПШ-204 для его устранения.	Произвести инженерный осмотр КВЛ-10 кВ ПШ-204.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП РП-7-3-905 № 4	953	31.08.2023	31.08.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	Осмотр ВЛ 0.4 кВ линии 5 от тп РП-7-3-905	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХЛ-11	957	04.09.2023	04.09.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является повреждение в потребительской ТП-10/0,4 кВ ХЛ-11-1283п "Светосервис".		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-8	965	04.09.2023	04.09.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является перекрытие разрядников перед КЛ-10 кВ к потребительской ТП-ЕЛ-8-269п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	975	04.09.2023	04.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружено занесение стороннего предмета (проволока) в пролете опор № 18 - № 19.	занесение стороннего предмета (проволока) в пролете опор № 18 - № 19.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВК-2	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-10	979	04.09.2023	04.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СК-10 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 1-11 - № 1-13.	схлест проводов в пролете опор № 1-11 - № 1-13.	Произвести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СК-10.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХЛ-11	980	09.09.2023	09.09.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является повреждение отпайки от Р-10 кВ 78п в сторону ТП-10/0,4 кВ ХЛ-11-622п (Вовк Д.Н.)		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	09.09.2023	09.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-9	986	17.09.2023	17.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СК-9 обнаружено занесение металлизированного предмета на опоре № 12 и обрыв вязки провода на опоре № 12.	занесение металлизированного предмета на опоре № 12 и обрыв вязки провода на опоре № 12.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СК-9 Произвести восстановление вязки провода на опоре № 12	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-6	987	19.09.2023	19.09.2023	Входе осмотра обнаружено приближение и касание провода фазы "А" сторонней техникой на потребительской отпайке после ЛР-203 ТП-10/0,4 кВ КУ-6-551п ООО "Ферротекс".		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-5	4	19.09.2023	19.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СК-5 обнаружен схлест проводов в пролете опор №4-14-4-15, в результате атмосферных воздействий.	схлест проводов в пролете опор №4-14-4-15.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СК-5	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-2	6	23.09.2023	23.09.2023	В результате осмотра ВЛ-10 кВ ВЗ-2 обнаружено перекрытие птицей фаз "А" "В" на опоре 150.	на ВЛ-10 кВ ВЗ-2 перекрытие птицей фаз "А" "В" на опоре 150.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВЗ-2	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-9	7	25.09.2023	25.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СК-9 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 6/6 - № 6/7 в результате воздействия атмосферных явлений.	схлест проводов в пролете опор № 6/6 - № 6/7.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СК-9	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЦ-7	41	29.09.2023	30.09.2023	В результате наброса стороннего предмета (предположительно полиэтиленовая пленка) на провода в пролете опор № 96- № 97 произошло нарушение электрической изоляции.	В результате наброса стороннего предмета (предположительно полиэтиленовая пленка) на провода в пролете опор № 96- № 97 произошло нарушение электрической изоляции.	Произвести осмотр ВЛ на предмет заноса сторонних предметов на ВЛ, и образование в охранных зонах несанкционированных свалок или строительного мусора.	29.09.2023	30.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-10	20	04.10.2023	05.10.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: перекрытие на потребительском разъединителе Р-291п (потребитель СНТ Мечта, СНТ Электрон).		Произвести осмотр ВЛ 10 - СК-10 в пределах балансовой принадлежности филиала ПАО "Россети Кубань".	04.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-950 № 2	61	07.10.2023	07.10.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания.	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Заменить АВ 0.4кВ.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-3-102	138	08.10.2023	08.10.2023	Повреждение на потребительской отпайке после ЛР-353 НСТ Дубки		Провести осмотр ВЛ-10 кВ НС-3-102 в рамках эксплуатационной ответственности.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-5	37	09.10.2023	09.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СК-5 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 41 - № 42.	На ВЛ-10 кВ СК-5 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 41 - № 42.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СК-5	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КУ-4-969/2	131	14.10.2023	14.10.2023	В результате перекрытия в высоковольтном отсеке ТП КУ-4-969/2 животным (крыса) произошло перегорание ПК-10 кВ.	Перекрытие в высоковольтном отсеке ТП КУ-4-969/2 животным (крыса).	Устранить отверстия в ТП КУ-4-969/2 с целью исключения попадания животных.	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-16-5-587-1-линия	46	14.10.2023	14.10.2023	Несоблюдение сроков ТО	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП НС-16-5-587	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-6	95	17.10.2023	17.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ КУ-6 установлена причина отключения: в потребительской ТП-КУ-4-992п под ПК-10 кВ разрушен опорный изолятор фазы "А".		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-1	104	17.10.2023	17.10.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось на опоре № 147 перекрытие на ЛР-10 к потребительской ТП ВЗ-1-2-3008п.		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-17-2	77	17.10.2023	17.10.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является повреждение на потребительской КЛ-10 кВ к ТП НС-17-2-79п. (ИП Мацын)		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	70	20.10.2023	21.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружено что, причиной отключения является отключения ВВ-10 кВ КУ-4, вследствие перекрытия птицей на ВЛ-10 кВ КУ-4 на опоре № 5.	на ВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружено что, причиной отключения является отключения ВВ-10 кВ КУ-4, вследствие перекрытия птицей на ВЛ-10 кВ КУ-4 на опоре № 5.	Произвести осмотр КВЛ-10 кВ ВК-2	20.10.2023	21.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-5	114	22.10.2023	22.10.2023	В результате осмотра ВЛ-10 кВ НС-16-5 установлено, что причиной отключения явилось повреждение в кабельной муфте к ТП НС-16-5-1203п.		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	22.10.2023	22.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХЛ-1	115	23.10.2023	23.10.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ ХЛ-1 установлено, что причиной отключения явилось повреждение на потребительской ТП ХЛ-1-1278п.		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-572-1-линия	112	23.10.2023	23.10.2023	В результате не умышленного наезда автомобиля на опору ВЛ произошло слет изоляторов с крепления и их разрушение.	В результате наезда стороннего транспорта на опору №5 ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-572-1-линия, произошло повреждение изоляторов (слет с опоры)	Заменить изолятор на опоре 5 от ТП ВЦ-7-572 ВЛ 0,4 кВ. обратиться в полицию по привлечению виновника к ответственности	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЦ-7	116	27.10.2023	27.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВЦ-7 обнаружен обрыв вязки провода на опоре №140, вследствие ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ВЦ-7 обнаружен обрыв вязки провода на опоре №140	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВЦ-7	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-865 № 8	122	28.10.2023	28.10.2023	В результате превышения номинальных токов произошло отключение АВ 0.4кВ линии 8	Превышение номинальных токов на АВ 0.4кВ линии 8	Провести перераспределение нагрузок на линии 8 ЕЛ-5-865	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-2	167	02.11.2023	02.11.2023	Причина отключения:скрытый дефект на опоре №147а высоковольтный учет ТП ВЗ-2-3008П1, обнаруженный при повторном отключении ВЛ-10 кВ 03.11.2023		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВЗ-2 до предела границ балансовой принадлежности.	02.11.2023	02.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-10	161	08.11.2023	08.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СК-10 установлена причина отключения: перегорание ПК-10 кВ фазы "А" "В" "С" в ТП-10/0,4 кВ СК-10-787.	перегорание ПК-10 кВ фазы "А" "В" "С" в ТП-10/0,4 кВ СК-10-787.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СК-10. Произвести замену ПК-10 кВ фазы "А" "В" "С" в ТП-10/0,4 кВ СК-10-787.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	162	10.11.2023	10.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружено перекрытие проводов птицей на опоре № 14.	На ВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружено перекрытие проводов птицей на опоре № 14.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ВК-2	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-815 № 2	154	12.11.2023	12.11.2023	Несоблюдение сроков ТО	Превышение номинальных токов	Повести внеочередной осмотр после проведенного ТО ТП ЕЛ-5-815.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	168	12.11.2023	13.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Л-311 обнаружено попадание стороннего предмета на Р-8 (ф/л Кашурникова)	На ВЛ-10 кВ Л-311 обнаружено попадание стороннего предмета на Р-8 .	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Л-311 до границ балансовой принадлежности.	12.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-9-720 № 2	156	14.11.2023	14.11.2023	Несоблюдение сроков ТО	Превышение номинальных токов	Произвести внеочередной осмотр после проведенного ТО в ТП СК-9-720.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-2-932 № 3	157	14.11.2023	14.11.2023	Неудовлетворительное техническое состояние оборудования.	Термическое повреждение	Замена АВ 0.4кВ линии 3 и тп ЕЛ-2-932	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БФ-3	198	18.11.2023	19.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ БФ-3 обнаружен занос постороннего предмета в пролете опор № 29 - № 30.	На ВЛ-10 кВ БФ-3 обнаружен занос постороннего предмета в пролете опор № 29 - № 30.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ БФ-3	18.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-311	193	19.11.2023	19.11.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ Л-311 обнаружено повреждение в КЛ-10 кВ между ЛР-115 и ЛР-114 к ТП-10/0,4 кВ Л-311-1089	На КВЛ-10 кВ Л-311 обнаружено повреждение в КЛ-10 кВ между ЛР-115 и ЛР-114 к ТП-10/0,4 кВ Л-311-1089	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Л-311 Произвести восстановление КЛ-10 кВ между ЛР-115 и ЛР-114 к ТП-Л-311-1089	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-977 Л-2	196	22.11.2023	22.11.2023	Несоблюдение сроков ТО	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП КУ-4-977	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969/2 Л-5	246	22.11.2023	22.11.2023	невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП КУ-4-969/2	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969/2 Л-1	202	23.11.2023	23.11.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	Произвести ТО ТП КУ-4-969/2	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХЛ-1	219	24.11.2023	25.11.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось повреждение КЛ от опоры 15 к ТП ХЛ-1-1278п		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности	24.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-7	268	26.11.2023	26.11.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение за ЛР-311 на потребительской отпайке к ТП ЕЛ-7-923п.		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-815 № 4	247	26.11.2023	26.11.2023	невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	Повести ТО ТП ЕЛ-5-815	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-5-826 № 2	248	26.11.2023	26.11.2023	Несоблюдение сроков ТО.	Превышение номинальных токов.	Осмотреть ВЛ 0.4 кВ линии 2 от ТП ЕЛ-5-826	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ЕЛ-8-814 № 1	249	26.11.2023	26.11.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов по причине плохого контакта на АВ.	Превышение номинальных токов.	Произвести осмотр ВЛ 0,4кВ линии 1 от ТП ЕЛ-8-814	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГР-7	269	29.11.2023	30.11.2023	На ВЛ-10 кВ АГР-7 обнаружено упавшее дерево на опору № 6/7 (опора разрушена), в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ АГР-7 обнаружено упавшее дерево на опору № 6/7 (опора разрушена)	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АГР-7 Произвести замену опоры № 6/7 на ВЛ-10 кВ АГР-7	29.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕЛ-8	286	30.11.2023	30.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЕЛ-8 обнаружена сбитая опора № 2-1 по причине неумышленного воздействия легковым автомобилем (номер обращения в полицию № 275389).	На ВЛ-10 кВ ЕЛ-8 обнаружена сбитая опора № 2-1 легковым автомобилем	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЕЛ-8 на предмет наличия стрелы провиса проводов. Произвести замену опоры № 2-1 на ВЛ-10 кВ ЕЛ-8	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП РП-7-3-905 № 1	339	06.12.2023	06.12.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	Осмотреть ВЛ 0,4кВ линии 1 от ТП РП-7-3-905	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-1	330	08.12.2023	08.12.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение в потребительской ТП-КУ-3-985п. СНТ Мечта		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ КУ-1 до границ балансовой принадлежности	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	331	11.12.2023	11.12.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение на потребительской КЛ-10 кВ от ЛР-406п до ТП-ПШ-204-12п.		Произвести осмотр КЛ-10 кВ ПШ-204 до границ балансовой принадлежности.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-5-740 № 2	338	14.12.2023	14.12.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	произвести осмотра ВЛ 0.4кВ линии 2 от ТП СК-5-740	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП РП-7-3-905 № 1	351	16.12.2023	16.12.2023	По причине несоблюдения сроков, невыполнения в требуемых объемах технического обслуживания АВ-0,4 отключился при повышении тока нагрузки выше допустимого.	Превышение номинальных токов	Произвести осмотр ВЛ 0.4кВ линии 2 от тп РП-7-3-905	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СК-9-758 № 3	352	16.12.2023	16.12.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	Осмотреть ВЛ 0.4кВ линии 3 от ТП СК-9-758	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	0.38	КТП ВЦ-7-974	391	17.12.2023	17.12.2023	Несоблюдение объемов ТО	Превышение номинальных токов	Произвести ТО ТП ВЦ-7-974	17.12.2023	17.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	0.38	КТП ЕЛ-7-941п	406	17.12.2023	17.12.2023	Несоблюдение объемов ТО	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП ЕЛ-7-941	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-4	343	17.12.2023	17.12.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: попадание грызуна в отсек РУ-10 кВ в потребительской ТП-КУ-4-949п.		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ КУ-4 до границ балансовой принадлежности.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-16-5-587-1-линия	353	17.12.2023	17.12.2023	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания	Превышение номинальных токов	ТО ТП НС-16-5-587	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-6-967 Л-5	405	17.12.2023	17.12.2023	В результате превышения нагрузки, произошло отключение главного АВ-0,4 кВ.	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП КУ-6-967	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Л-311-1124	407	19.12.2023	19.12.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на ТП Л-311-1124 отключился главный АВ 0.4кВ	Превышение номинальных токов	Провести ТО ТП Л-311-1124	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-4-101	354	21.12.2023	21.12.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение на потребительской ТП ЕЛ-8-955п(АЗС Роснефть.)		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НС-4-101 до границ балансовой принадлежности	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	355	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружено: на опоре №3 отгорание шлейфов КЛ-10 кВ, вследствие длительной эксплуатации.	На КВЛ-10 кВ ВК-2 обнаружено: на опоре №3 отгорание шлейфов КЛ-10 кВ, вследствие длительной эксплуатации.	Произвести осмотр КВЛ-10 кВ ВК-2 Произвести восстановление шлейфа КЛ-10 кВ на опоре №3 по КВЛ-10 кВ ВК-2	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-6	356	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра установлено что причиной отключения явилось: перегорание ПК-10 кВ в ТП-10/0,4 кВ КУ-4-969/1.	Причина отключения : перегорание ПК-10 кВ в ТП-10/0,4 кВ КУ-4-969/1.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ КУ-6 Произвести замену ПК-10 кВ в ТП-10/0,4 кВ КУ-4-969/1	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-969 Л-1	390	24.12.2023	24.12.2023	Выявлено превышение номинальных токов тп КУ-4-969/1 АВ 0.4кВ линии 1	Превышение номинальных токов в ТП КУ-4-969/1 АВ 0.4кВ линии 1	Провести ТО ТП КУ-4-969/1	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Краснодарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ АГР-7-260-Л-1	387	24.12.2023	24.12.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов тп АГР-7-260 АВ 0,4кВ линии 1	Превышение номинальных токов ТП АГР-7-260 АВ 0,4кВ линии 1	Провести ТО ТП АГР -7-260	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2	23	05.01.2023	06.01.2023	При порывах ветра 17 м/с произошел схлест провода ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2 в пр.ОП 9- 10	схлест провода ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2 в пр.ОП 09 - 10	Произвести ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2	05.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СХ-1-471 № 3	22	05.01.2023	06.01.2023	При порывах ветра 15м/с произошел схлест провода ВЛ-0,4 кВ ТП СХ-1-471 № 3 в пр.ОП 11-12	схлест провода ВЛ-0,4 кВ ТП СХ-1-471 № 3 в пр.ОП 11-12	Произвести осмотр ВЛ 0,4 ТП СХ-1-471 № 3	05.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - И-145	21	07.01.2023	07.01.2023	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен обрыв провода в пролетах опор № 2-6 ВЛ-6 кВ И-145, повреждение опор № 3 № 4, в связи с падением дерева из-за пределов охранной зоны.	Обрыв провода в пролетах опор №№ 2-6 ВЛ-6 кВ И-145 в связи с падением дерева из-за пределов охранной зоны, повреждение опор № 3, № 4.	Произвести восстановление проводов в пролете опор №№ 2-6, восстановление опор №3-4 от ПС 35 "Азовская".	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-2	78	27.01.2023	27.01.2023	В результате несвоевременного соблюдения технического обслуживания ТП А-2-1089 обнаружено перекрытие ПК-10 в высоковольтном отсеке.	Перекрытие на ПК-10 в ТП А-2-1089.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ А-2.	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	81	28.01.2023	28.01.2023	В результате неисправности привода выключателя МВ-10 кВ ЛВ-1 произошло отключение ВЛ 10 - ЛВ-1	Из-за превышения номинальной нагрузки отключился МВ-10 кВ ЛВ-1	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-1	75	29.01.2023	29.01.2023	Повреждение на участке линии потребителя к ТП ИЛ-1-332п ООО Русская нефтяная компания.		Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ вблизи потребительской ТП ИЛ-1-332п.	29.01.2023	29.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	92	02.02.2023	02.02.2023	Повреждение на на потребительской отпайки после ЛР-497.		Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ вблизи потребительской отпайки	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - МГ-3	97	04.02.2023	04.02.2023	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра дерева, находящееся за пределом охранной зоны, на опору № 26 с повреждения изолятора фазы "С".	Повреждение изолятора фазы "С" на опоре № 26.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МГ-3.	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-9	96	07.02.2023	07.02.2023	В результате длительного воздействия ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №15.	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки на опоре №№15.	После устранения произвести внеочередной осмотр ВЛ ВЛ 10 кВ ЛВ-9. Устранить обрыв вязки на опоре №15.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП И-145-101 № 2	79	07.02.2023	07.02.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлест проводов в пролете опор № 3-4.	В результате ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор № 1-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП И-145-101 № 2	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ЛВ-2-210 № 2	116	08.02.2023	08.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор №6-7.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор №6-7.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП ЛВ-2-210 №2.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-326 № 3	263	10.02.2023	10.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен обрыв провода у потребителя для БПР.		Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-326 № 3	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-30 № 4	117	12.02.2023	12.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор №11-12.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор №11-12.	произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-30 № 4	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	238	14.02.2023	14.02.2023	В результате осмотра выявили схлёст проводов ВЛ-10 кВ ЛВ-1 в пролётах опор № 1-5 - № 1-6.	Схлёст проводов ВЛ-10 кВ ЛВ-1 в пролётах опор № 1-5 - № 1-6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-323 № 1	130	14.02.2023	14.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 в пролете опор № 1-3а.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 в пролете опор №1-3а.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-323.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	240	15.02.2023	15.02.2023	В результате осмотра выявлено превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в МВ-10 СМ-1.	Превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в МВ-10 СМ-1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП НИ-9-269 № 1	141	18.02.2023	18.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НИ-9-269.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2	135	18.02.2023	18.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-2-90 в пролетах опор №14-15.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-2-90 в пролетах опор №14-15.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-2-90.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	244	18.02.2023	18.02.2023	В результате осмотра выявлено превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в МВ-10 СМ-1.	Превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки в МВ-10 СМ-1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-323 № 2	133	20.02.2023	20.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП ИЛ-7-323 №-2 в пролетах опор №9-5/5-9-4/6	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП ИЛ-7-323 №-2 в пролетах опор №9-5/5-9-4/6	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-323 №-2.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-68-613 № 1	187	20.02.2023	20.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП НД-68-613 №-1.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-2-304 № 2	188	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №3-4.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №3-4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-2-304 №-2.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-314 № 2	265	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №12-12а.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №12-12а.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ от ТП ИЛ-7-314 № 2.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-1	246	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-10 кВ в пролете опор 16-17.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-10 кВ в пролете опор 16-17.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НС-1	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НИ-7	248	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен наброс порывом ветра дерева в пролете опор №30-31.	После осмотра в результате атмосферных явлений выявлен схлест проводов в пролете опор №30-31.	проверка ВЛ на предмет соблюдение норм стрелы провиса в пролете проводов №30-31. Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НИ-7.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-62 № 1	266	21.02.2023	21.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен обрыв вязки проводов в пролете опор №2-10.	В результате наброса веток дерева из-за пределов охранной зоны выявлен обрыв вязки проводов в пролете опор №2-10.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-62 № 1 на предмет ДКР в пределах охранной зоны ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-67-632 № 1	271	21.02.2023	21.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен обрыв вязки провода ВЛ 0.4кВ в пролете опор № 1/6-1/7.	В результате послеаварийного осмотра выявлен обрыв вязки провода ВЛ 0.4кВ в пролете опор № 1/1-1/7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП НД-67-632 № 1	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-605 № 3	276	21.02.2023	21.02.2023	При порывах ветра 17 м/с произошел обрыв провода ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-605 № 3 в пр.ОП 09 - 10	в результате осмотра выявлена причина, обрыв провода ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-605 № 3 в пр.ОП 09 - 10.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-605 № 3	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - МГ-3	150	22.02.2023	22.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено повреждение на потребительской отпайке к ТП МГ-3-388п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ МГ-3.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - КЖ-74	281	22.02.2023	22.02.2023	на ПС 35 кВ ВЛ6 КЖ-74 выведен МВ-6 по не отложной заявки для замены опоры 106, в следствие падения.	на ПС 35 кВ ВЛ6 КЖ-74 выведен МВ-6 по не отложной заявки для замены опоры 106, в следствие падения.	Произвести осмотр ВЛ 6кВ-КЖ-74 Произвести замену опоры 106.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-326 № 3	277	25.02.2023	25.02.2023	Произошел обрыв провода ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-326 № 3 в пр.ОП 15 - 16 в результате воздействия атмосферных явлений.	обрыв провода ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-326 № 3 в пр.ОП 15 - 16	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-326	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-324 № 2	189	25.02.2023	25.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ от ТП ИЛ-7-324 №-2.	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2	186	25.02.2023	25.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №15--16.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №15--16.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2.	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-606 № 5	184	25.02.2023	25.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ЗТП 6/0,4 кВ КЖ-71-606. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ЗТП 6/0,4 кВ КЖ-71-606 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ.	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	255	26.02.2023	26.02.2023	повреждение на потребительском участке от ЛР-575.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима. Произвести осмотр ВЛ 10 СМ-1.	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-606 № 5	185	26.02.2023	26.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №1-8--1-9.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №1-8--1-9.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-606 № 5.	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-2	279	06.03.2023	07.03.2023	В результате осмотра выявлено повреждение (пробой в изоляции) кабеля КВЛ-6 кВ А-2 в пролете 25-25А	В результате осмотра выявлено повреждение (пробой в изоляции) кабеля КВЛ-6 кВ А-2 в пролете 25-25А	Произвести осмотр ВЛ 6 А-2 Произвести монтаж кабельной вставки и соединительных муфт в пролете 25-25А.	06.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-2	283	07.03.2023	07.03.2023	В результате осмотра выявлено падение веток дерева на ВЛ 10 СЕ-2 в пролете опор № 93-94.	В результате осмотра выявлено замыкание через ветку дерева ВЛ 10 СЕ-2 в пролете опор № 93-94.	Произвести осмотр ВЛ 10 СЕ-2 Произвести смотр линии на предмет ДКР угрожающих падением на ВЛ 10 - СЕ-2. Разработать мероприятия по не допущению подобных нарушений.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-902 № 1	315	11.03.2023	11.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен обрыв провода ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор №3-3 --3-4.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен обрыв провода ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор №3-3 --3-4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП ИЛ-7-902 № 1.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - МГ-3	325	24.03.2023	24.03.2023	В ходе осмотра выявлено повреждение на потребительской отпайки от ЛР-351 в сторону ТП МГ-3-388п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ МГ-3.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СХ-2-1021 № 2	345	26.03.2023	26.03.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СХ-1-1021 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СХ-1-1021.	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - И-83	344	29.03.2023	29.03.2023	Повреждение в сети потребителя (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»).		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-5	359	08.04.2023	08.04.2023	В ходе осмотра выявлен поврежденный изолятор ВЛ-10 кВ СЕ-5 на опоре № 3-41.	В ходе осмотра выявлен повреждение изолятора на ВЛ-10 кВ СЕ-5 опора № 3-41	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СЕ-5 Произвести замену изолятора на опоре 3-41 на ВЛ 10 кВ СЕ-5.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - МГ-3	357	08.04.2023	08.04.2023	В результате порывов ветра выявлено касание веток дерева к проводам ВЛ-6 МГ-3 в пролете опор №2/23-2/24, дефект изолятора ф "С" на опоре 2/23.	Выявлено касание веток дерева к проводам ВЛ-6 МГ-3 в пролете опор №2/23-2/24, дефект изолятора ф "С" на опоре 2/23.	Произвести осмотр охранных зон ВЛ-6 кВ МГ-3 на предмет наличие ДКР угрожающих падением на ВЛ.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-66-623 № 3	411	08.04.2023	08.04.2023	Проведен осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НД-66-623 замечаний не выявлено	Проведен осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НД-66-623 замечаний не выявлено	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ НД-66-623. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ НД-66-623 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ.	08.04.2023	08.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НС-1-502 № 1	412	11.04.2023	11.04.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №1-2.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №1-2.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП НС-1-502	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	364	11.04.2023	11.04.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ СМ-1 обнаружено перекрытие веткой фаз "А" и "В" на опоре 290	Входе осмотра ВЛ 10 кВ СМ-1 обнаружено перекрытие веткой фаз "А" и "В" на опоре №290.	Произвести внеочередной осмотр на предмет мусора и ДКР в пределах охранной зоны ВЛ-10 кВ СМ-1 .	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	368	12.04.2023	12.04.2023	Во время осмотра на отпайки 6 ВЛ-10 кВ СМ-1 обнаружено упавшее дерево, перекрывшее фазы "В" и "С" в пролете опор 6-273/6-274.	В ходе послеаварийного осмотра на отпайки 6 ВЛ-10 кВ СМ-1 обнаружено упавшее дерево, перекрывшее фазы "В" и "С" в пролете опор 6-273/6-274.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1. Произвести осмотр охранных зон на предмет угрожающих ДКР наделнен на ВЛ-10 кВ СМ-1.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2	415	13.04.2023	13.04.2023	В результате ветровых нагрузок был оборван провод в пр. оп. 2-2/3-3 от ТП СЕ-2-90 Л-2	После осмотра в результате воздействия атмосферных выявлен обрыв проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №2-2/3-3.	Произвести перетяжку провода в пролете опор № 2-2/3-3 Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СЕ-2-90 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	410	16.04.2023	16.04.2023	Повреждение в потребительской ТП-242п		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ЛВ-2-268 № 1	416	20.04.2023	20.04.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №2-3.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №2-3.	Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЛВ-2-268. Проведение внеочередного осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЛВ-2-268 с оформлением листа осмотра линии 0,4 кВ.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - МГ-3	434	20.04.2023	20.04.2023	Отключение МВ-10 кВ Т-1 на ПС 35 кВ Медведь гора.		После АВР потребителя обеспечить включение МВ-6 кВ МГ-3 по схеме нормального режима	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СХ-3	424	29.04.2023	29.04.2023	Входе осмотра обнаружено повреждение ПК 10кВ на ТП СХ-3-461.	Входе осмотра обнаружено повреждение ПК 10кВ на ТП СХ-3-461.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ СХ-3	29.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	444	09.05.2023	09.05.2023	Входе осмотра выявлен занос стороннего предмета (плёнка) с последующим перекрытием фаз "В" и "С" в пролёте опор №96-97 по ВЛ 10 кВ СМ-7.	Занос стороннего предмета (плёнка) с последующим перекрытием фаз "В" и "С" в пролёте опор №96-97 по ВЛ 10 кВ СМ-7.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СМ-7	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-7	448	09.05.2023	09.05.2023	Входе осмотра обнаружено протекание проходного изолятора на ТП ИЛ-7-394, в связи обильными осадками.	протекание проходного изолятора на ТП ИЛ-7-394	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ИЛ-7 Произвести замену проходного изолятора на ТП ИЛ-7-394	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-5	490	21.05.2023	21.05.2023	Входе осмотра обнаружено перегорание ПК-10 кВ в ТП СМ-5-567.	Входе осмотра обнаружено перегорание ПК-10 кВ в ТП СМ-5-567.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СМ-5 Произвести замену ПК 10 кВ в ТП СМ-5-567	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-344 № 2	518	23.05.2023	23.05.2023	В результате ДТП произошло повреждение опоры ВЛ 0.4кВ Л-2 от ТП ИЛ-7-344.	Выведена в ремонт ВЛ 0.4кВ Л-2 от ТП ИЛ-7-344 для замены опоры №10/10 поврежденной в следствии ДТП. Оформлен КУСП № 6879.	После замены опоры №10/10 произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-344 № 2	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	509	30.05.2023	30.05.2023	Во время осмотра обнаружено перекрытие фазы "А" "С" на ВЛ 10 кВ СМ-1 отпайка 6 в пролете опор №6-360 - 6-361, в результате падения ветки	перекрытие фазы "А" "С" на ВЛ 10 кВ СМ-1 отпайка 6 в пролете опор №6-360 - 6-361, в результате падения ветки	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СМ-1	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НИ-5	521	03.06.2023	03.06.2023	Входе осмотра обнаружено перегорание предохранителей в ТП НИ-5-266п		После АВР потребителя произвести включение по схеме нормального режима.	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СХ-1	523	04.06.2023	04.06.2023	Входе осмотра обнаружено повреждение проходных изоляторов на ТП СХ-1-476	повреждение проходных изоляторов на ТП СХ-1-476	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СХ-1 Произвести замену проходных изоляторов в ТП-СХ-1-476	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-67-632 № 1	540	04.06.2023	04.06.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 12-2-1 на ВЛ 0.4кВ Л-1 от ТП НД-67-632.	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 12-2-1 на ВЛ 0.4кВ Л-1 от ТП НД-67-632.	Выполнен противоаварийный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП НД-67-632 Выполнен противоаварийный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП НД-67-632	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СМ-3-555 № 1	605	04.06.2023	04.06.2023	В результате падения ветки за пределов охранной зоны ВЛ в пролете опор №6-7 произошел обрыв вязки на опоре № 7.	Обрыв вязки с изолятора на опоре №7 в результате падения ветки за пределов охранной зоны ВЛ.	Произвести восстановление вязки провода на оп. № 7 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП НД-67-632	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	543	04.06.2023	05.06.2023	Входе осмотра выявлено повреждение опорных изоляторов Т-1 на ТП ХК 5-414	повреждение опорных изоляторов Т-1 на ТП ХК 5-414	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ХК-5 Произвести замену опорных изоляторов Т-1 в ТП ХК-5-414	04.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	545	05.06.2023	06.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ СМ-1 обнаружен сход сели в пролетах опор 6-272/6-273, повлекший схлест проводов "А" "В" "С" в пролете опор 6-272/6-273.	Входе осмотра ВЛ 10 кВ СМ-1 обнаружен сход сели в пролетах опор 6-272/6-273, повлекший схлест проводов "А" "В" "С" в пролете опор 6-272/6-273.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СМ-1	05.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП И-145-105 № 1	604	11.06.2023	11.06.2023	В результате длительного ветрового воздействия произошел обрыв провода в пролете опор №3-5.	В результате длительного ветрового воздействия произошел обрыв провода в пролете опор №3-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП И-145-105	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СХ-2	551	12.06.2023	12.06.2023	Входе осмотра установлено: причина отключения повреждение кабельной вставки в потребительской ТП 1073П, 1070П ООО "Мегаполис"		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-5	565	14.06.2023	14.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ЛВ-5 установлена причина отключения: атмосферные перенапряжение(гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений (гроза) произошло отключение МВ-10 кВ ЛВ-5	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ЛВ-5	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	566	14.06.2023	14.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ЛВ-1 установлена причина отключения: атмосферное перенапряжение (гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений (гроза), произошло отключение.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ЛВ-1	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НИ-5	567	15.06.2023	15.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ НИ-5 установлена причина отключения: падение ветки в пролете опор №21-22.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлено падение ветки в пролете опор №21-22.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ НИ-5	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	572	18.06.2023	18.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ХК-5 установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 10-11.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов в пролете опор № 10-11.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ХК-5	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	580	19.06.2023	19.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ЛВ-1 обнаружено перекрытие двух фаз веткой дерева в пролете опор №№3-34/3-35.	В результате воздействия атмосферных явлений произошло перекрытие двух фаз веткой дерева в пролете опор №№3-34/3-35.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ ЛВ-1.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-7	597	24.06.2023	24.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ИЛ-7 обнаружено перекрытие веткой дерева двух фаз в пролете опор № 6-45/6-46	перекрытие веткой дерева двух фаз в пролете опор № 6-45/6-46	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ИЛ-7	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-7-53 № 3	675	01.07.2023	01.07.2023	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пр. оп 3-4	Схлест проводов в результате падения ветки из за пределов охранной зоны ВЛ	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СЕ-7-53	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	646	01.07.2023	01.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ СМ-1 установлена причина отключения: повреждение на потребительской отпайке за ЛР-572 "Администрация с. Смоленская"		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-67-657 № 2	676	01.07.2023	01.07.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено отключенное положение АВ-0,4 кВ Л-2 в ТП НД-67-657 в результате воздействия атмосферных явлений. (Гроза)	В ходе послеаварийного осмотра выявлено отключенное положение АВ-0,4 кВ Л-2 в ТП НД-67-657 в результате воздействия атмосферных явлений. (Гроза)	Произвести послеаварийный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-67-657. Произвести проверку контура заземления опор Л-2 от ТП НД-67-657.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	727	02.07.2023	02.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЛВ-1 установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор №3/2 - №3/3	Входсхлест проводов в пролете опор №3/2 - №3/3	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ЛВ-1.	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-2	630	05.07.2023	05.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ СЕ-2 обнаружено отторание шлейфа фазы "А" на опоре № 5-12.	отторание шлейфа фазы "А" на опоре № 5-12.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СЕ-2 Произвести ремонт шлейфа фазы "А" опора № 5-12 на ВЛ 10 кВ СЕ-2	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-61-637 № 2	678	06.07.2023	06.07.2023	Падение ветки в пр. оп. 9-10 и схлест проводов в результате воздействия атмосферных явлений.	Падение ветки в пр. оп. 9-10 и схлест проводов в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-61-637 в том числе и на наличие ДРК в пределах охранной зоны.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	798	07.07.2023	07.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-1 установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 6-2 - 6-3.	схлест проводов в пролете опор № 6-2 - 6-3.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СМ-1	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ТП	10 (10.5)	МТП 10/0,4 кВ СЕ-2-13	802	07.07.2023	08.07.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено межвитковое замыкание на трансформаторе ТП СЕ-2-13. Произведена замена трансформатора.	В результате межвиткового замыкание на трансформаторе ТП СЕ-2-13 произошло аварийное отключение.	Произвести замену трансформатора на МТП 10/0,4 кВ СЕ-2-13	07.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СХ-3-417 № 3	745	08.07.2023	08.07.2023	В результате повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест и в последствующем отторание ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СХ-3-417 2 проводов	в пролете опор № 4-2-1 обнаружен обрыв проводов фазы "А"; "В" по причине воздействия атмосферных явлений	Восстановление провода в пр.оп. 4-2-1 Произвести осмотр ВЛ	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	799	08.07.2023	08.07.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: падение ветки из за пределов охранной зоны ВЛ в районе ТП СЕ-7-142.	падение ветки из за пределов охранной зоны ВЛ в районе ТП СЕ-7-142.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ СЕ-7.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ТП	6 (6.3)	КТП 6/0,4 кВ НД-67-632	801	08.07.2023	08.07.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перегорание ПК-6кВ в РУ-6кВ ТП НД-67-632.	В результате перегорания ПК-6кВ в РУ-6кВ ТП НД-67-632 произошло аварийное отключение.	Произвести замену ПК-10 кВ КТП 6/0,4 кВ НД-67-632	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	800	13.07.2023	13.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-1 установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 71-72.	схлест проводов в пролете опор № 71-72.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1	13.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	804	16.07.2023	16.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ХК-5 обнаружена причина отключение: в ходе ветровых нагрузок произошел схест проводов в пролете опор № 46-47.	схест проводов в пролете опор № 46-47.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ХК-5	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МХ-5	805	20.07.2023	20.07.2023	Входе осмотра обнаружено повреждение МВ-10 МХ-5 (вводить нельзя, требуется ремонт) ВЛ-10 МХ-5 перезапитанна от ВЛ-10 МХ-7 (КР-214)	повреждение МВ-10 МХ-5	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МХ-5 Произвести ремонт МВ-10 кВ МХ-5	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-38п № 2	813	22.07.2023	22.07.2023	выведена в ремонт ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП СЕ-2-38 Для замены отходящих наконечников от АВ 0.4 кВ Л-2	по причине износа в результате длительного срока эксплуатации отходящих наконечников от АВ 0.4 кВ Л-2, ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП СЕ-2-38 выведена в ремонт	Произвести осмотр после замены отходящих наконечников от ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-38п № 2.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-3	814	03.08.2023	03.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-3 обнаружена сбитая опора № 2-4, не установленным автомобилем. КУСП № 10919	сбитая опора № 2-4, не установленным автомобилем.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СМ-3 Произвести замену опоры № 2-4 на ВЛ-10 кВ СМ-3	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - И-95	903	05.08.2023	05.08.2023	Входе осмотра ВЛ-6 кВ И-95 обнаружена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 20-№21.	схлест проводов в пролете опор № 20-№21.	Произвести осмотр ВЛ-6 кВ И-95	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	844	05.08.2023	05.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-1 установлено, что причина отключения является повреждение на потребительской ТП-СМ-1-588п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - И-83	850	06.08.2023	06.08.2023	Входе осмотра ВЛ-6 кВ И-83 обнаружен обрыв провода в пролете опор № 1-10 - № 1-11, вследствие подлеста проводов сторонним транспортом КУСП № 11100.	обрыв провода в пролете опор № 1-10 - № 1-11, вследствие подлеста проводов сторонним транспортом.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ И-83 Произвести восстановление провода в пролете опор № 1-10 - № 1-11 на ВЛ-6 кВ И-83.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-3	849	06.08.2023	06.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ИЛ-3 установлена причина отключения: схлест проводов на опоре № 194.	схлест проводов на опоре № 194.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-3	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-2-312 № 2	887	08.08.2023	09.08.2023	На ТП ИЛ-2-312 РУ-0,4кВ отгорел шлейф ф "В" контактах АВ-0,4кВ Л-2.	На ТП ИЛ-2-312; РУ-0,4кВ отгорел шлейф ф "В" контактах АВ-0,4кВ Л-2.	Произвести внеочередную проверку КТП 10/0,4 кВ ИЛ-2-312	08.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	906	09.08.2023	09.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ХК-5 обнаружена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 76 - № 77	схлест проводов в пролете опор № 76 - № 77	Произвести инженерский осмотр ВЛ-10 кВ ХК-5	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	907	11.08.2023	11.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ХК-5 установлено, что причиной отключения является: схлест проводов в пролете опор № 2/39 - № 2/40.	схлест проводов в пролете опор № 2/39 - № 2/40.	Произвести инженерский осмотр ВЛ-10 кВ ХК-5	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	908	12.08.2023	12.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ХК-5 обнаружен обрыв вязки проводов на опоре № 20, вследствие разрушения изолятора.	обрыв вязки проводов на опоре № 20, вследствие разрушения изолятора.	Произвести инженерский осмотр ВЛ-10 кВ ХК-5 На ВЛ-10 кВ ХК-5 произвести восстановление вязки проводов и замену изолятора на опоре №20.	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-324 № 1	920	15.08.2023	15.08.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено превышение номинального тока выше допустимых значений.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено превышение номинального тока выше допустимых значений.	Произвести инженерный осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-324 № 1	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СМ-5-522 № 1	921	19.08.2023	19.08.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено превышение номинального тока выше допустимых значений.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено превышение номинального тока выше допустимых значений.	Произвести инженерный осмотр ВЛ 0,4 ТП СМ-5-522 № 1.	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НС-1-502 № 1	922	19.08.2023	19.08.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести инженерный осмотр ВЛ 0,4 ТП НС-1-502 № 1.	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-6	910	23.08.2023	23.08.2023	Входе осмотра установлено, что причина отключения является повреждение в сети потребителя (ООО Транснефть).		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	971	04.09.2023	04.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-1 обнаружено упавшее дерево на проводах в пролете опор № 270 - №271, вследствие схода сели.	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-1 обнаружено упавшее дерево на проводах в пролете опор № 270 - № 271, вследствие схода сели.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1 Произвести обрезку упавшего дерева на ВЛ-10 кВ СМ-1 в пролете опор №270 - № 271	04.09.2023	04.09.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	963	05.09.2023	05.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-1 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В" в пролете опор № 6/272 - 6/273.	обрыв вязки провода фазы "В" в пролете опор № 6/272 - 6/273.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1 Произвести восстановление обрыва вязки в пролете опор № 6/272 - №6/273 на ВЛ-10 кВ СМ-1	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-62 № 1	992	17.09.2023	17.09.2023	Длительное воздействие ветровой нагрузки	Схлест ВЛ в пр. оп. 6-7	Осмотр ВЛ -0,4кВ	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-61-637 № 2	991	17.09.2023	17.09.2023	Слест провода в пролете опор №1-18 в результате ветровых нагрузок вл 0.4 кВ Л-2 от ТП НД 61-637.	схлест в пр. оп. 1-18	Произвести инженерный осмотр ВЛ 0,4 ТП НД-61-637 № 2.	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-2-304 № 4	993	17.09.2023	17.09.2023	Произвити осомтр ВЛ-0,4кВ	Разбить схлест в пр .оп. 9-10	Осмотр ВЛ	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-2	1	21.09.2023	21.09.2023	По неотложной заявке № 491 отключен МВ-6 кВ А-2 для безопасного производства работ по переносу опор № 20а - 23 на ВЛ-6 кВ А-2.	В результате природных явлений (оползень) высока вероятность падения опор, для безопасного производства работ по переносу опор № 20а-23 на ВЛ-6 кВ А-2 выведен МВ-6 кВ А-2.	Произвести перенос опор № 20а-23 на ВЛ-6 кВ А-2, согласно заявке № 491.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - И-83	997	23.09.2023	23.09.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось повреждение в сети потребителя (ООО "Краснодар" НГТ-Энергия).	причиной отключения явилось повреждение в сети потребителя (ООО "Краснодар" НГТ-Энергия).	После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	23.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-349	43	26.09.2023	27.09.2023	по причине несоблюдения сроков ТО на КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-349 произошло перекрытие в высоковольтном отсеке трансформатора по причине старения изоляции	В результате электродугового повреждения в высоковольтном отсеке трансформатора по причине старения изоляции произошло отключение КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-349	Установка временной ТП в место ТП ИЛ-7-349	26.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВИТИМ-370 № 2	45	01.10.2023	01.10.2023	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ВИТИМ-370 в пр. оп. № 11-12	схлест в пр.оп. № 11-12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ВИТИМ-370	Осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ВИТИМ-370	01.10.2023	01.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	82	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных явлений (ветер) произошел схлест проводов в пролете №1/21 - 1/22.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов по причине воздействия ветровой нагрузки в пролете №1/21 - 1/22.	Произвести инженерный осмотр ВЛ 10 - ЛВ-1.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-62 № 2	63	08.10.2023	08.10.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 5-6.	Схлест проводов в пролете опор № 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-62 № 2	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - И-83	139	08.10.2023	09.10.2023	На ПС 35 кВ Восточная (НГТЭ-энергия) из-за отключения 1 сш 6 кВ произошло обесточение ВЛ-6 кВ И-83.		Провести осмотр ВЛ-6 кВ И-83	08.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	38	09.10.2023	09.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен обрыв вязки на опоре № 53, схлест проводов в пролете опор № 53-№54, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен обрыв вязки на опоре № 53, схлест проводов в пролете опор № 53-№54, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1 Произвести восстановление обрыва вязки на опоре № 53 по ВЛ-10 кВ ЛВ-1	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НИ-9	39	09.10.2023	09.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НИ-9 обнаружен обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 30 и обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 42, вследствие воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ НИ-9 обнаружен обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 30 и обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 42.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НИ-9 Произвести восстановление обрыва вязки на опоре № 30, № 42 по ВЛ-10 кВ НИ-9	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВИТИМ	132	09.10.2023	10.10.2023	Входе осмотра КВЛ-6 кВ Витим обнаружено повреждение кабельной муфты на опоре № 1, в результате старения изоляции.	На КВЛ-6 кВ Витим обнаружено повреждение кабельной муфты на опоре № 1.	Произвести осмотр КВЛ-6 кВ ВИТИМ Произвести восстановление кабельной муфты на опоре № 1 по КВЛ-6 кВ ВИТИМ	09.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-7	65	12.10.2023	12.10.2023	В результате наезда сторонней техникой на кабельную вставку КЛ-6 кВ А-2 (КУСП № 14948) произошел схлест проводов на ВЛ-6 кВ А-2 и ВЛ-6 кВ А-7 на опоре № 3/4 (совместный подвес).	Наезд сторонней техникой на кабельную вставку КЛ-6 кВ А-2 (КУСП № 14948) произошел схлест проводов на ВЛ-6 кВ А-2 и ВЛ-6 кВ А-7 на опоре № 3/4	Произвести осмотр ВЛ-6 А-7	12.10.2023	12.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-2	68	12.10.2023	12.10.2023	Входе осмотра КВЛ-6 кВ А-2 обнаружено повреждение кабельной вставки между опорами № 25 - № 25а сторонней спец. техникой	На КВЛ-6 кВ А-2 обнаружено повреждение кабельной вставки между опорами № 25 - № 25а сторонней спец. техникой	Обратиться в правоохранительные органы с целью определения виновных лиц в повреждении ВЛ-6 кВ А-2	12.10.2023	12.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-1	133	16.10.2023	16.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НС-1 обнаружено повреждение изолятора на опоре № 105.	На ВЛ-10 кВ НС-1 обнаружено повреждение изолятора на опоре № 105.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НС-1 Произвести замену изолятора на опоре №105 по ВЛ-10 кВ НС-1	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-7	135	16.10.2023	16.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ИЛ-7 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 2/4 - № 2/5, вследствие воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ИЛ-7 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 2/4 - № 2/5.	Произвести инженерский осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-7	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-1	137	17.10.2023	17.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СМ-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 6/342 - № 6/343, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ СМ-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 6/342 - № 6/343, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести перетяжку проводов в пролете опор № 6/342 - № 6/343	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	109	20.10.2023	20.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 1-21 - № 1-22, в результате ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 1-21 - № 1-22, в результате ветровых нагрузок	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП И-145-124 № 2	136	29.10.2023	30.10.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 6-7.	Схлест проводов в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 ТП И-145-124 № 2 на предмет нормативного состояния стрелы провиса и габаритов линии.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-2	188	03.11.2023	04.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СЕ-2 обнаружено перегорание ПК-10 кВ в ЗТП-10/0,4 кВ СЕ-2-38	На ВЛ-10 кВ СЕ-2 обнаружено перегорание ПК-10 кВ в ЗТП-10/0,4 кВ СЕ-2-38	Произвести осмотр ЗТП-10/0,4 кВ СЕ-2-38 Произвести замену ПК-10 кВ В ЗТП-10/0,4 кВ СЕ-2-38	03.11.2023	04.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-5	289	05.11.2023	05.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ИЛ-5 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В" в пролете опор № 16-№17 в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ИЛ-5 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В" в пролете опор № 16-№17	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-5 на предмет дефектов проводов до границ принадлежности КрЭС. Произвести восстановление обрыва вязки провода фазы "В" в пролете опор № 16 -№ 17 на ВЛ-10 кВ ИЛ-5.	05.11.2023	05.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-5	165	14.11.2023	14.11.2023	Входе осмотра установлено что причиной отключения явилось повреждение на потребительской отпайке к ТП-СЕ-5-1179п		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-7	166	14.11.2023	14.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ИЛ-7 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 11/33 - № 11/34, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ИЛ-7 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 11/33 - № 11/34	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-7	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МХ-1	191	16.11.2023	16.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ МХ-1 обнаружено дерево упавшее из вне охранной зоны в пролете опор №91-№92. Без повреждения ВЛ	На ВЛ-10 кВ МХ-1 обнаружено дерево упавшее из вне охранной зоны в пролете опор №91-№92	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МХ-1	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НИ-9	192	19.11.2023	19.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НИ-9 обнаружен обрыв провода фазы "А" в пролете опор № 2/145 - № 2/147 в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ НИ-9 обнаружен обрыв провода фазы "А" в пролете опор № 2/145 - № 2/147.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НИ-9 Произвести восстановление провода фазы "А" в пролетах опор № 2/145 - № 2/147 на ВЛ-10 кВ НИ-9	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВИТИМ-370 № 2	276	19.11.2023	19.11.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №24-25.	обнаружен схлест проводов в пр. оп. 24-25 по причине воздействия ветровой нагрузки.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ВИТИМ-370 Произвести перетяжку провода в пр. оп. 24-25 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ВИТИМ-370	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-7	290	23.11.2023	23.11.2023	Входе осмотра выявлен подслест провода ВЛ-6 А-2 на ВЛ-6 А-7 в пролетах опор №3/3-4/4.	Подслест провода ВЛ-6 А-2 на ВЛ-6 А-7 в пролетах опор №3/3-4/4.	Произвести осмотр КВЛ-6 кВ А-7 на предмет наличия повреждения проводов. Произвести осмотр КВЛ-6 кВ А-7 на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-2	325	23.11.2023	23.11.2023	Входе осмотра КВЛ-6 кВ А-2 выявлено повреждение КЛ-6 кВ в сторону ТП-А-2-1076	На КВЛ-6 кВ А-2 выявлено повреждение КЛ-6 кВ в сторону ТП-А-2-1076	Произвести осмотр КВЛ-6 кВ А-2 Произвести восстановление КЛ-6 кВ в сторону ТП-А-2-1076	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НС-1-505 № 2	277	26.11.2023	27.11.2023	В результате осмотра ВЛ было обнаружено упавшее дерево за пределов охранной зоны ВЛ в пролете опор №№ 1-1 - 1-2.	В результате осмотра ВЛ было обнаружено упавшее дерево за пределов охранной зоны ВЛ в пролете опор №№ 1-1 - 1-2.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 ТП НС-1-505 № 2	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-330 № 3	278	26.11.2023	27.11.2023	в результате повторяющихся ветровых нагрузок порывами до 22 м/с, было выявлено схлест ВЛ в пр. оп. 2-3	в результате повторяющихся ветровых нагрузок порывами до 22 м/с, было выявлено схлест ВЛ в пр. оп. 2-3	Произвести осмотр ВЛ ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП ИЛ-1-330. Произвести перетяжку провода в пр.оп. 2-3 от ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП ИЛ-1-330.	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВИТИМ-374 № 3	279	27.11.2023	27.11.2023	В результате осмотра ВЛ обнаружено упавшее дерево из пределов охранной зоны ВЛ в пр оп. 7-8. ВЛ. Без повреждения. (касание кроной веток дерева).	В результате осмотра ВЛ обнаружено упавшее дерево из пределов охранной зоны ВЛ в пр оп. 7-8. ВЛ. Без повреждения. (касание кроной веток дерева).	Произвести осмотр ВЛ	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-66-623 № 3	280	27.11.2023	27.11.2023	В результате воздействия ветровой нагрузке выявлен схлест в пролете опор 4-22/1 -- 2 / пролет 4-22/1 -- 2.	по причине длительного воздействия выявлен схлест в пролете 4-22/1 - 2 / пролет 4-22/1 -- 2	Произвести осмотр ВЛ 0,4 ТП НД-66-623 № 3	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-309 № 3	281	27.11.2023	27.11.2023	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ИЛ-7-309 был выявлен схлест проводов в пр. оп. № 4-5	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ИЛ-7-309 был выявлен схлест проводов в пр. оп. № 4-5	Произвести осмотр ВЛ ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-309 № 3.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-5	291	27.11.2023	27.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ХК-5 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 96- № 97 в результате ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ХК-5 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 96- № 97 в результате ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ХК-5 на предмет наличия дефектов провода в пролетах ВЛ. Произвести перетяжку провода в пролете № 96 - № 97 на ВЛ-10 кВ ХК-5	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-141 № 3	282	27.11.2023	27.11.2023	Длительное воздействие ветровой нагрузки привело к схлесту в пролете опор №пролет 10-11 / пролет 10-11.	Длительное воздействие ветровой нагрузки привело к схлесту в пролете опор №пролет 10-11 / пролет 10-11.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-141 № 3 на предмет наличия дефекта проводов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-331 № 2	292	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест в пролете пролет 4-3--4-3а / пролет 4-3--4-3а.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест в пролете пролет 4-3--4-3а / пролет 4-3--4-3а.	Произвести осмотр ВЛ Произвести осмотр ВЛ	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП МГ-3-380 № 2	293	28.11.2023	28.11.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен обрыв провода оп 1-7 --1-8.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен обрыв провода оп 1-7 --1-8.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ВИТИМ-370 на предмет наличия провиса стрелы провода. Произвести перетяжку провода в пр. оп. 1-7 - 1-8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ВИТИМ-370	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИЛ-7	323	29.11.2023	29.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ИЛ-7 обнаружен обрыв проводов в пролете опор № 37 - № 39, в результате падения дерева за пределов охранной зоны.	На ВЛ-10 кВ ИЛ-7 обнаружен обрыв проводов в пролете опор № 37 - № 39	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-7 Произвести восстановление проводов в пролете опор № 37 - № 39 на ВЛ-10 кВ ИЛ-7	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	324	29.11.2023	29.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор №32 - №38, в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор №32 - №38	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1 на предмет наличия повреждения проводов. Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1 на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-303 № 2	294	29.11.2023	29.11.2023	в результате длительных ветровых нагрузок порывами до 20 м/с отключился от защит АВ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-7-303	в результате длительных ветровых нагрузок порывами до 20 м/с отключился от защит АВ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-7-303	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-7-303 на предмет наличия поврежденных проводов.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-61 № 1	295	30.11.2023	30.11.2023	в результате осмотра ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП СЕ-5-61 обнаружен обрыв провода в пр. оп. № 11-12	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП СЕ-5-61 обнаружен обрыв провода в пр. оп. № 11-12	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП СЕ-5-61 на наличие поврежденных проводов. Произвести перетяжку провода в пр.оп. 11-12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП СЕ-5-61	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-331 № 2	296	30.11.2023	30.11.2023	по результатам осмотра обнаружено упавшее дерево из за пределов охранной зоны ВЛ.	по результатам осмотра обнаружено упавшее дерево из за пределов охранной зоны ВЛ. ВЛ не повреждена	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-331 № 2 на наличие деревьев угрожающих падением на ВЛ за пределов охранной зоны. Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-331 № 2 на наличие стрелы провиса проводов.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СХ-3-417 № 3	297	30.11.2023	30.11.2023	Произвести осмотр ВЛ	по результатам осмотра ВЛ-0,4 Л-3 от ТП СХ-3-417 обнаружен обрыв провода в пр. оп. 3-8-3-9	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СХ-3-417 на предмет наличия провиса стрелы провода. Произвести перетяжку провода в пр. оп. 3-8 - 3-9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СХ-3-417	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-90 № 2	298	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами до 23 м/с) отключился от защит АВ-0,4 кВ Л-3.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами до 23 м/с) отключился от защит АВ-0,4 кВ Л-3	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СЕ-2-90 на предмет наличия дефектов провода ВЛ. Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СЕ-2-90 на предмет наличия провиса стрелы провода.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СМ-3-525 № 2	299	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительного воздействия ветра (с порывами до 22 м/с) произошел обрыв провода в пролетах опор № 5-7	ПО результатам осмотра ВЛ был обнаружен обрыв ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СМ-3-525 в пр. оп. № 5-7	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СМ-3-525. Произвести восстановление ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СМ-3-525 в пр. оп. 5-7.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП И-145-100 № 3	300	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами ветра до 22 м/с) отключился от защит АВ-0,4кВ Л-3 от ТП И-145-100	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами ветра до 22 м/с) отключился от защит АВ-0,4кВ Л-3 от ТП И-145-100, УРПВ	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП И-145-100 на предмет наличия стрелы провиса провода и их повреждения.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-140 № 3	301	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами ветра до 22 м/с) отключился от защит АВ-0,4кВ Л-3 от ТП ТП СЕ-2-140.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами ветра до 22 м/с) отключился от защит АВ-0,4кВ Л-3 от ТП ТП СЕ-2-140, УРПВ	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ТП СЕ-2-140.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-66-646 № 2	302	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами ветра до 22 м/с) отключился от защит АВ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-66-646.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами ветра до 22 м/с) отключился от защит АВ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-66-646.	Произвести послеаварийный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-66-646 на предмет наличия повреждения провода.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП И-145-98 № 1	303	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра да 22 м/с) отключился от защит АВ-0-,4кВ Л-1 от ТП И-145-98.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра да 22 м/с) отключился от защит АВ-0-,4кВ Л-1 от ТП И-145-98, УРПВ	Произвести послеаварийный ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП И-145-98 на предмет наличия повреждения проводов.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-367 № 2	304	30.11.2023	30.11.2023	В пр. оп. № 13-14 произошел схлест проводов.	В пр. оп. № 13-14 произошел схлест проводов. Сообщение получено от потребители ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-1-376	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ИЛ-1-376 до границ балансовой принадлежности.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-21 № 3	305	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра до 22 м/с) произошел схлест в пролете опор №4-5.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра до 22 м/с) произошел схлест в пролете опор №4-5.	Произвести послеаварийный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СЕ-2-21	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-27 № 2	306	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра до 22 м/с) произошел схлест проводов в пролете №18-19.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра до 22 м/с) произошел схлест проводов в пролете №18-19.	Произвести послеаварийный ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СЕ-5-27 на предмет наличя повреждений провода.	30.11.2023	30.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-2-878 № 2	307	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра до 22 м/с) произошел схлест в пролете от КТП- копоре №1.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов ветра до 22 м/с) произошел схлест в пролете от КТП- к опоре №1.	Произвести послеаварийный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СЕ-5-878.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-351 № 2	308	30.11.2023	30.11.2023	по результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв провода в пр. оп. № 1-2 - 1-3	по результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв провода в пр. оп. № 1-2 - 1-3	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-7-351 на предмет наличия провиса стрелы проводов. Произвести восстановление провода в пр. оп. 1-2 -1-3	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-58 № 2	309	30.11.2023	30.11.2023	По результатам осмотра ВЛ, обнаружен схлест проводов в .пр.оп . № 15-16	По результатам осмотра ВЛ, обнаружен схлест проводов в .пр.оп . № 15-16	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СЕ-5-58 на предмет повреждения проводов.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СХ-2-470 № 3	310	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов до 20 м/с) произошел схлест в пролете опор пролет 1-2.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов до 20 м/с) произошел схлест в пролете опор пролет 1-2.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СХ-2-470 на предмет повреждения проводов. Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СХ-2-470 на предмет наличия стрелы провиса провода.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-2-304 № 3	311	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов до 20 м/с) произошел схлест в пролете опор № 5-6.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов до 20 м/с) произошел схлест в пролете опор № 5-6.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ИЛ-2-304 на предмет наличия повреждения проводов ВЛ.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-57 № 1	312	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов до 20 м/с) произошел схлест проводов в пролете №11-12.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывов до 20 м/с) произошел схлест проводов в пролете опор №11-12.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП СЕ-5-57на предмет наличия повреждения провода ВЛ.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СХ-3-461 № 2	313	30.11.2023	30.11.2023	Поступила заявка от потребителя Суворова 9 обрыв провода на опоре №14.	Поступила заявка от потребителя Суворова 9 обрыв провода	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СХ-3-461 на предмет наличия поврежденных проводов. Произвести восстановление провода ф.А на оп № 14 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СХ-3-461	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-2-328 № 3	314	30.11.2023	30.11.2023	По результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв в провода в пролете опор №5-6.	По результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв в провода в пролете опор №5-6.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ИЛ-2-328 на предмет наличия поврежденных проводов. Произвести восстановление провода в пр. оп. № 5-6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-2-328	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-327 № 4	315	30.11.2023	30.11.2023	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами до 22 м/с) произошел схлест в пролете опор № 3-4.	В результате длительных ветровых нагрузок (порывами до 22 м/с) произошел схлест в пролете опор № 3-4.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП ИЛ-2-327 на предмет разрегулировки стрелы провиса.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-320 № 3	316	30.11.2023	30.11.2023	По результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв провода в пр. оп. 2-4.	По результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв провода в пр. оп. 2-4.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ИЛ-7-320 на предмет поврежденных участков проводов ВЛ. Произвести восстановление провода в пр. оп. 2-4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП Ил-7-320	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-347 № 3	317	30.11.2023	30.11.2023	В ходе осмотра ВЛ-0,4 обнаружен обрыв провода в пр. оп. 6-7	при осмотре ВЛ-0,4 Л-3 обнаружен обрыв провода в пр. оп. 6-7 От ТП ИЛ-1-347	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ИЛ-1-347 на предмет наличия провиса стрелы проводов. Произвести восстановление обрыва провода в пр. оп. 5-6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП ИЛ-1-347.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП МГ-3-384п № 4	318	30.11.2023	30.11.2023	по результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв провода в пр оп. № 8-9.	по результатам осмотра ВЛ обнаружен обрыв провода в пр оп. № 8-9.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП МГ-3-384 на предмет наличия провиса стрелы провода. Произвести восстановление обрыва провода в пр. оп. 8-9 ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП МГ-3-384	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-2-312 № 1	319	30.11.2023	01.12.2023	схлест проводов в пролете опор 2-3.	по результату осмотра обнаружен схлест проводов в пролете опор 2-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП ИЛ-2-312	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП ИЛ-2-312 на предмет наличия повреждения проводдов.	30.11.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-2	250	01.12.2023	01.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЛВ-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 4/23 - № 4/24, в результате ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ЛВ-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 4/23 - № 4/24	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-2	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-320 № 1	329	01.12.2023	01.12.2023	В ходе осмотра выявлено упавшее дерево из за пределов охранной зоны ВЛ в пр. оп. 1-2--1-3.	По причине падения дерева за пределов охранной зоны ВЛ в пролете опор №№1-2--1-3 произошло отключение.	Произвести перетяжку провода ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-7-320 № 1 в пролете опор №1-2--1-3.	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-5	260	01.12.2023	01.12.2023	Произведен вывод в ремонт МВ-10 ЛВ-5 для устранения дефекта: нагрев между проходным изолятором КРУН-10 и шиной ЛР-10 ЛВ-	Произведен вывод в ремонт МВ-10 ЛВ-5 для устранения дефекта: нагрев между проходным изолятором КРУН-10 и шиной ЛР-10 ЛВ-	Произвести внеочередной инженерный осмотр отходящих ячеек ПС 35 кВ Львовская на наличие дефектов проходных изоляторов.	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СХ-2	378	01.12.2023	01.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СХ-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор № № 3-30/2 - № 3-306/1-1	На ВЛ-10 кВ СХ-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор № № 3-30/2 - № 3-306/1-1	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СХ-2 на предмет наличия повреждения проводов Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СХ-2 на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СМ-5-567 № 2	337	02.12.2023	02.12.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест в пролете опор №11-12	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест в пролете опор №11-12.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП СМ-5-567 № 2 на предмет повреждения проводов. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП СМ-5-567 № 2 на предмет наличия провиса стрелы проводов.	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СМ-5-575п № 3	344	02.12.2023	02.12.2023	Выявлен схлест проводов в пролете опор №1/6-1/8 (ответвление к потребительской отпайке).		Произвести внеочередной осмотр до границ балансовой принадлежности к ВЛ 0,4 ТП СМ-5-575п № 3.	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НС-1-510 № 2	345	02.12.2023	02.12.2023	Ветровые нагрузки, схлест в пролете опор № 9-11.		Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП НС-1-510 № 2 на предмет наличия поврежденного провода	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	256	02.12.2023	02.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен обрыв вязки проводов на опоре № 8, в результате ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен обрыв вязки проводов на опоре № 8	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1 Произвести восстановление обрыва вязки на ВЛ-10 кВ ЛВ-1 на опоре № 8	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-7	380	02.12.2023	02.12.2023	Входе осмотра КВЛ-6 кВ А-7 обнаружено повреждение концевой муфты на КЛ-6кВ А-2 в пр. оп. 25-25а (участок ВЛ-6кВ А-2 запитан от ВЛ-6кВ А-7 через КВН-411, откл ВН-458)	На КВЛ-6 кВ А-7 обнаружено повреждение концевой муфты на КЛ-6кВ А-2 в пр. оп. 25-25а	Произвести осмотр КВЛ-6 кВ А-7 Произвести ремонт концевой муфты на КВЛ-6 кВ А-7	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-61-642п № 2	394	02.12.2023	02.12.2023	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-61-642п обнаружен схлест проводов в пр.оп. № 9-10	19.10 02.12.23 По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-61-642п обнаружен схлест проводов в пр.оп. № 9-10. Схлест устранен АВ-0,4кВ Л-2 включен	Произвести послеаварийный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП НД-61-642п	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - А-2	381	02.12.2023	03.12.2023	Входе осмотра КВЛ-6 кВ А-2 обнаружено повреждение концевой муфты на КЛ-6кВ А-2 в пролете опор № 25 - № 25а (участок ВЛ-6кВ А-2 запитан от ВЛ-6кВ А-7 через КВН-411, откл ВН-458)	На КВЛ-6 кВ А-2 обнаружено повреждение концевой муфты на КЛ-6кВ А-2 в пролете опор № 25 - № 25а (участок ВЛ-6кВ А-2 запитан от ВЛ-6кВ А-7 через КВН-411, откл ВН-458)	Произвести осмотр КВЛ-6 кВ А-2 Произвести восстановление концевой муфты на КВЛ-6 кВ А-2	02.12.2023	03.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СМ-5-575 № 2	272	03.12.2023	03.12.2023	В результате длительных ветровых нагрузок отключился АВ-0,4кВ Л-3 от ТП СМ-5-575 по причине схлеста в пролете опор №4-5.	В результате длительных ветровых нагрузок отключился АВ-0,4кВ Л-3 от ТП СМ-5-575 по причине схлеста в пролете опор №4-5.	Произвести осмотр линии на предмет провиса стрелы провода ВЛ 0,4 ТП СМ-5-575 № 2.	03.12.2023	03.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-2	332	12.12.2023	12.12.2023	Входе осмотра установлена причина отключения:повреждение на потребительском участке КЛ к ТП СЕ-2-1211п (ИП Рыбкина В.С.).		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-2 до границ балансовой принадлежности.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-9	350	19.12.2023	19.12.2023	Входе осмотра установлена причина отключения:повреждение на потребительской КЛ-10 в сторону ТП СЕ-9-1211П (ЮгСтройИмпериал).		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-9 до границ балансовой принадлежности.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-2	383	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось повреждение потребительской КЛ на ТП СЕ-2-1211п		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-2 до границ балансовой принадлежности.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛВ-1	385	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 99 за ЛР-222	На ВЛ-10 кВ ЛВ-1 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 99 за ЛР-222	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1 Произвести восстановление обрыва вязки провода фазы "В" на опоре № 99 по ВЛ-10 кВ ЛВ-1	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СХ-2	386	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ СХ-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор №6/8-№6/9, в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ СХ-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор №6/8-№6/9, в результате воздействия ветровых нагрузок	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СХ-2 на предмет наличия повреждения проводов Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СХ-2 на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-1	388	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ НС-1 обнаружен схелст проводов в пролете опор № 75 - № 76/1-4а, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ НС-1 обнаружен схелст проводов в пролете опор № 75 - № 76/1-4а, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр на предмет наличия повреждения проводов Произвести осмотр на предмет наличия провиса стрелы проводов на ВЛ	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЕ-2	358	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра установлено что причиной отключения явилось повреждение потребительской КЛ-10 кВ к ТП-СЕ-2-1211П.		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-2 до границ балансовой принадлежности.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СХ-1-419 № 3	395	24.12.2023	24.12.2023	в результате осмотра ВЛ обнаружен обрыв на ВЛ-0,4кВ в пр. оп. № 1-12 - 1-13	в результате осмотра ВЛ обнаружен обрыв на ВЛ-0,4кВ в пр. оп. № 1-12 - 1-13 отключен от МТЗ АВ-0,4кВ Л-3 от ТП СХ-1-419	Произвести осмотра ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СХ-1-419 Произвести перетяжку провода в пр. оп. № 1-12-1-13 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СХ-1-419	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ИЛ-1-311 № 2	396	27.12.2023	27.12.2023	в результате осмотра ВЛ обнаружен схлест оп. 12-13	отключился от защит АВ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-3-311 в результате осмотра ВЛ обнаружен схлест оп. 12-13, УРПВ	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП ИЛ-1-311	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-27 № 2	397	27.12.2023	27.12.2023	по результатам осмотра обнаружен схлест ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СЕ-5-27 в пр. оп. № 1-3 --1-4	В результате длительных ветровых нагрузок отключился от защит АВ-0,4кВ Л-2 от ТП СЕ-5-27 по результатам осмотра обнаружен схлест ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СЕ-5-27 в пр. оп. № 1-3 --1-4	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СЕ-5-27	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП СЕ-5-58 № 5	398	27.12.2023	27.12.2023	по результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП СЕ-5-58 обнаружен схлест ВЛ в пр. оп. № 12-13	в результате длительных ветровых нагрузок отключился от защит АВ-0,4кВ Л-5 от ТП СЕ-5-58	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП СЕ-5-58	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП КЖ-71-605 № 2	399	27.12.2023	27.12.2023	о результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП КЖ-71-605 обнаружено замыкание пров. оп 19-20	в результате длительных ветровых нагрузок отключился от защит АВ-0,4кВ Л-2 от ТП КЖ-71-605 по результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП КЖ-71-605 обнаружено замыкание пров. оп 19-20 требуется перетяжка провода	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП КЖ-71-605 Произвести перетяжку провода в пр. оп. № 19-20 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП КЖ-71-605	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Северский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП НД-66-635 № 1	400	27.12.2023	27.12.2023	По результатам осмотра ВЛ обнаружен схлест проводов в пр. оп. № 8-9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП НД-66-635 в результате длительной ветровой нагрузке.	В результате длительных ветровых нагрузок отключился от защит АВ-0,4кВ Л-1 от ТП НД-66-635, по результатам осмотра ВЛ обнаружен схлест в пр. оп. № 8-9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП НД-66-635	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП НД-66-635 на предмет допустимых параметров стрелы провиса проводов.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-9	37	10.01.2023	10.01.2023	После осмотра выявлено повреждение на потребительской ТП О-9-499п.	После осмотра выявлено повреждение на потребительской ТП О-9-499п.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ О-9 вблизи ТП О-9-499п.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ХМ-6-565	33	10.01.2023	10.01.2023	В результате разрушения витковой изоляции по причине перегрузки произошло отключение Т-1.	В результате межвиткового замыкания обмотки Т-1 в следствии длительных перегрузок произошло электродуговое повреждение трансформатора.	Заменить трансформатор на ТП ХМ-6-565	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	29	15.01.2023	15.01.2023	в результате превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки отключился МВ-10 кВ ТМ-4.	из-за превышения номинальной нагрузки отключился МВ-10 кВ ТМ-4.	Произвести перерасчет нагрузок МВ-10 кВ ТМ-4.	15.01.2023	15.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-2	50	21.01.2023	21.01.2023	Повреждение в потребительской ТП ОК-2-192П. (ЗАО Мобикомкавказ)		Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ОК-2 после АВР потребителя в близи ТП ОК-2-192П.	21.01.2023	21.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	70	28.01.2023	28.01.2023	В результате превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки отключился МВ-10 кВ ТМ-4.	В результате превышения номинальной нагрузки отключился МВ-10 кВ ТМ-4.	Произвести перерасчет нагрузок МВ-10 кВ ТМ-4	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	71	31.01.2023	01.02.2023	В результате превышение номинальных токов допустимой токовой нагрузки отключился МВ-10 кВ ТМ-4.	Из-за превышения номинальной нагрузки отключился МВ-10 кВ ТМ-4	Произвести перерасчет нагрузок МВ-10 кВ ТМ-4	31.01.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-410 № 3	69	04.02.2023	04.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 в пролете опор №14-15.	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор №14-15	Осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ТМ-4-410	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-6	172	07.02.2023	08.02.2023	Повреждение ВВ-10 ОК-6 из-за превышения номинальных токов допустимой токовой нагрузки.	Превышения номинальных токов допустимой токовой нагрузки.	Внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ОК-6.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-680 № 2	82	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор №2-3.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор №2-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП ТМ-4-680	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-680 № 2	80	08.02.2023	08.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 в пролетах опор №8-9.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 в пролетах опор №8-9	произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП ТМ-4-680	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-680 № 2	86	08.02.2023	08.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 в пролете опор №3-4.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 в пролете опор №3-4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТМ-4-680 № 2.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЖ-9	143	08.02.2023	04.03.2023	После осмотра выявлено повреждение проходных изоляторов СМВ-10 кВ всех трех фаз.	После осмотра выявлено повреждение проходных изоляторов СМВ-10 кВ всех трех фаз.	Осмотр на ПС	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЖ-2	190	08.02.2023	04.03.2023	После осмотра выявлено повреждение проходных изоляторов СМВ-10 кВ всех трех фаз.	повреждение проходных изоляторов СМВ-10 всех трех фаз в результате исчерпания ресурса.	на пс	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХМ-6	191	08.02.2023	08.02.2023	Повреждение изоляции обмотки НН в трансформаторе в КТП ХМ-6-531 в следствии длительного срока эксплуатации.	Повреждение изоляции НН в трансформаторе в КТП ХМ-6-531 в следствии длительного срока эксплуатации.	Внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ХМ-6.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Э-13-440 № 2	109	10.02.2023	10.02.2023	Выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ КТП Э-13-440 № 2.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ КТП Э-13-440 № 2.	Осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-13-440	10.02.2023	10.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-672 № 3	111	12.02.2023	12.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №3-4 ТП ТМ-4-672 в результате воздействия стихийных явлений.	В результате послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №3-4 ТП ТМ-4-672 в результате воздействия стихийных явлений.	осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ТМ-4-672	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-672 № 3	112	12.02.2023	12.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-672 № 3 в пролете опор №9-10.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-672 № 3 в пролете опор №9-10.	осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ТМ-4-672	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-672 № 3	113	12.02.2023	12.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-672 № 3 в пролете опор №7-8.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-672 № 3 в пролете опор №7-8.	осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ТМ-4-672	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП И-309-747 № 4	114	12.02.2023	12.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 КТП И-309-747 №4 в пролете опор №2-3.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ 0,4 КТП И-309-747 №4 в пролете опор №2-3.	осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП И-309-747	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-6	235	13.02.2023	13.02.2023	В результате осмотра обнаружено повреждение разрядников Фазы "А" и"С" на ТП-Ш-6-636п (ИП "Ахиджах").		Произвести внеочередной осмотр вблизи потребительской Ш-6-636п.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП И-309-747 № 2	177	14.02.2023	14.02.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №5-5а в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №5-5а в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-309-747.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-202 № 3	178	15.02.2023	15.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №20-20а.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №20-20а	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ТМ-4-202	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-4-410 № 1	179	18.02.2023	18.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-6а.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-6а.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-410	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ХМ-6-531 № 3	180	18.02.2023	18.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №13-14.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №13-14.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ХМ-6-531	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП И-301-358 № 1	198	20.02.2023	20.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №10-10а.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №10-10а	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП И-301-358	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Э-11-316 № 1	199	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-6а.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-6а.	осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-11-316	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП И-301-358 № 1	280	21.02.2023	21.02.2023	Выявлен схлест проводов в пролете опор №1-16а.	Выявлен схлест проводов в пролете опор №1-16а.	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП И-301-358.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ХМ-6-531 № 3	207	21.02.2023	22.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №13-14.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №13-14.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП ХМ-6-531 № 3.	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ХМ-6-353 № 2	270	26.02.2023	26.02.2023	По неотложной заявке №26 вывели в ремонт ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-ХМ-6-353 для восстановления нарушенного контакта ввода.	вывели в ремонт по неотложной заявке №26 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-ХМ-6-353 для восстановления нарушенного контакта ввода.	После востановления контакта ввода произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 КТП ХМ-6-353.	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-10	258	26.02.2023	26.02.2023	В результате осмотра выявлено перекрытие ВЛ-10 кВ связкой гелевых шариков на опоре № 81.1	В результате осмотра выявлено перекрытие ВЛ-10 кВ связкой гелевых шариков на опоре № 81.	Производить информирование населения с помощью СМИ о запрете проведении праздничных мероприятий в охранных зонах ВЛ Произвести осмотр ВЛ 10 Ш-10	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИК-206п	260	01.03.2023	02.03.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено повреждение концевой муфты 10 кВ на опоре №12/3, находящейся на балансе ДНТ "Звездочка".	В результате послеаварийного осмотра выявлено повреждение концевой муфты 10 кВ на опоре №12/3, находящейся на балансе ДНТ "Звездочка".	После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима. Произвести осмотр ВЛ 10 ИК-206	01.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-8	261	03.03.2023	03.03.2023	В результате наличия неустановленного дефекта блока управления выключателя произошло аварийное отключение ВВ-10 кВ ОК-8.	В результате наличия неустановленного дефекта блока управления выключателя произошло аварийное отключение ВВ-10 кВ ОК-8.	Направить блок управления выключателем в рамках гарантийного обслуживания на завод-изготовитель для установления дефекта оборудования.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ШЖ-9-179 № 1	282	04.03.2023	04.03.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №8-9.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №8-9.	осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЖ-9-179	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Крз-7	262	06.03.2023	06.03.2023	В результате осмотра выявлено перекрытие на ПК-10 в ТП КРЗ-7-227П (СНТ Афипс).		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима. Произвести осмотр ВЛ 10 Крз-7	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-6	284	08.03.2023	09.03.2023	В ходе осмотра выявлено повреждение на потребительской КЛ между ТП ТМ-6-715П и ТП ТМ-6-721П		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима. Произвести осмотр ВЛ 10 ТМ-6	08.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-6	300	12.03.2023	12.03.2023	В ходе осмотра выявлено: обрыв вязки фазы "В" на опоре № 242 ВЛ 10 Ш-6; схлест проводов в пролете опор № 241-242.	В ходе осмотра выявлено: обрыв вязки фазы "В" на опоре № 242 ВЛ 10 Ш-6; схлест проводов в пролете опор № 241-242.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ Ш-6	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИКЕА-402п	302	12.03.2023	12.03.2023	В ходе осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №11-12 в результате воздействия атмосферных явлений.	В ходе осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №11-12 в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ИКЕА-402 на соблюдение нормы состояния провиса стрелы в пролете опор №11-12.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	307	13.03.2023	13.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие предохранителя в результате загрязнения в отсеке 10 кВ в ТП ТМ-682.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие предохранителя в результате загрязнения в отсеке 10 кВ в ТП ТМ-682.	Произвести осмотр ТП ТМ-682 отсек 10 кВ Произвести очистку РУ-10 кВ в ТП ТМ-4-682.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-7	321	18.03.2023	18.03.2023	выявлен обрыв вязки провода на опоре № 7-4 на ВЛ 10 кВ Э-7	Обрыв вязки провода на опоре № 7-4 на ВЛ 10 кВ Э-7	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Э-7	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-1	324	24.03.2023	24.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено повреждение потребительской кабельной вставки к ТП ТМ-1-742п.		Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-1.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-6	347	29.03.2023	29.03.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен обрыв вязки провода на опоре №244 ВЛ-10 кВ Ш-6 в результате воздействия ветровой нагрузки.	обрыв вязки провода на оп №244 на ВЛ-10 кВ Ш-6	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ш-6	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	348	01.04.2023	01.04.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено повреждение ОПН-10 в ТП ТМ-4-476 в результате старения.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено электродуговое повреждение ОПН-10 в ТП ТМ-4-476 в результате старения.	Произвести осмотр ТП ТМ-4-476 Произвести ТО с заменой ОПН-10 кВ в ТП ТМ-4-476	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИКЕА-402п	349	05.04.2023	05.04.2023	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП-821п ООО "Стройкомплекс".		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ИКЕА-402п	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-2	361	07.04.2023	07.04.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлёст проводов в пролете опор №16-17 в результате воздействия атмосферных явлений.	Выявлен схлёст проводов в пролете опор №16-17 в результате воздействия атмосферных явлений.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ОК-2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-3	363	11.04.2023	11.04.2023	Повреждение на потребительской ТП-Э-3-662п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-1	371	12.04.2023	13.04.2023	повреждение на потребительской ТП-ТМ-1-845п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	12.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-6	372	13.04.2023	13.04.2023	повреждение на потребительской ТП-ТМ-6-884п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-1-711 № 4	419	14.04.2023	14.04.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4 кВ Л-4 ТП ТМ-1 711 с оформлением листа осмотра	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Э-2-255 № 1	422	14.04.2023	14.04.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №9-10.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №9-10.	Внеплановый осмотр ВЛ-0.4 кВ Л-1 от ТП Э-2 255 с оформлением листа осмотра	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХМ-4	420	29.04.2023	29.04.2023	Входе осмотра установлено повреждение ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке КТП ХМ-4-382п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	29.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХМ-6	440	07.05.2023	07.05.2023	Входе осмотра установлено отключения на потребительской ТП-6-463п "Михайлов Н.К. "СТ приозерное".		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХМ-4	441	07.05.2023	07.05.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено повреждение на потребительской КЛ-10 кВ к КТП ХМ-4-386п "аквапарк Ниагара"		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - И-309	442	08.05.2023	08.05.2023	Выявлено повреждение на потребительской ТП И-309-750п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-6	443	10.05.2023	10.05.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: обрыв проводов по ВЛ-10 кВ ТМ-6 в пролете опор №84-85 сторонним ТС (Камаз).	обрыв проводов по ВЛ-10 кВ ТМ-6 в пролете опор №84-85 сторонним ТС Камаз	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ТМ-6 Произвести замену провода в пролете опор №№84-85 на ВЛ 10 кВ ТМ-6	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИК-206п	468	17.05.2023	17.05.2023	причина отключения: повреждение на потребительской ТП И-301-403п (СТ Звездочка).		Произвести осмотр ВЛ 10 И-206п	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - И-301	467	18.05.2023	18.05.2023	Входе осмотра выявлена причина отключения:повреждение в потребительской ТП И-301-618п (ИП Корольчук Д.В.)		Произвести осмотр ВЛ 10 кВ И-301	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-2	471	20.05.2023	20.05.2023	Причина отключение: перегорание ПК-10 кВ на потребительской ТП-10/0,4 кВ Э-2-406п		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИК-206п	558	03.06.2023	03.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ИК-206п установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 98-99	схлест проводов в пролете опор № 98-99	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ИК-206п	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХМ-4	517	04.06.2023	04.06.2023	Входе осмотра установлено повреждение проходных изоляторов на потребительской КТП ХМ-4-477п УпрдорКубань		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-9	549	08.06.2023	08.06.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: атмосферное перенапряжение (гроза) на ВЛ 10 кВ ТМ-9	Входе осмотра установлена причина отключения: атмосферное перенапряжение (гроза) на ВЛ 10 кВ ТМ-9	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ТМ-9	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-9-318 № 2	599	10.06.2023	10.06.2023	В результате длительной ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 2-3.	Схлест проводов в пролете опор № 2-3	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ТМ-9-318	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Э-2-334 № 2	600	10.06.2023	10.06.2023	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлест проводов в пролете опор № 14-15.	Схлест проводов в пролете опор № 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-2-334	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП О-5-180 № 1	601	10.06.2023	10.06.2023	В результате длительной ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №9-10.	Схлест проводов в пролете опор №9-10.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП О-5-180	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РП-3-11	584	20.06.2023	20.06.2023	Входе осмотра обнаружена причина отключения:повреждение КЛ-10 кВ в сторону ТП РП-3-11-588п СОШ №27.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-5	592	22.06.2023	22.06.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: перекрытие в трансформаторе в ТП-О-5-197.	перекрытие в трансформаторе в ТП-О-5-197.	Произвести осмотр ВЛ 10 О-5 Произвести замену трансформатора в ТП-О-5-197	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП О-5-197	603	22.06.2023	22.06.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло электродуговое повреждение проходного изолятора в ТП О-5-197.	Электродуговое повреждение проходного изолятора в ТП О-5-197.	Провести замену проходного изолятора в ТП О-5-197.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Э-11-362 № 2	602	24.06.2023	24.06.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете 6-7.	Схлест проводов в пролете 6-7.	осмотреть ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-11-362	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-5	613	27.06.2023	27.06.2023	Причина отключения: падение ветки на потребительской отпайке в пролетах опор №6/6 - №6/8 ООО "Чибий"		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-2	628	28.06.2023	28.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ОК-2 обнаружено повреждение изолятора на опоре 3/43а	повреждение изолятора на опоре 3/43а	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ОК-2 Произвести замену изолятора на ВЛ-10 кВ ОК-2 опора № 3-43а	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-9	629	28.06.2023	28.06.2023	Причина отключения: повреждение на потребительской ТП-О-9-191п. ООО "Сельхохтехника"		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-1	739	02.07.2023	02.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ТМ-1 установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор №33 - №34.	схлест проводов в пролете опор №33 - №34.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ТМ-1	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-6	725	08.07.2023	08.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Ш-6 обнаружен обрыв провода фазы "В" в пролете опор №107-№109.	обрыв провода фазы "В" в пролете опор №107-№109.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Ш-6 Произвести восстановление обрыва провода фазы "В" в пролете опор №107-№109 на ВЛ-10 кВ Ш-6	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ХМ-6-462 № 1	743	08.07.2023	08.07.2023	обрыва провода в пролете опор 9-8 в результате воздействия ветровых нагрузок	В результате воздействия атмосферных явлений произошел схлест в пролете опор 9-8.	восстановить электроснабжение от КТП ХМ-6-462 № 1	08.07.2023	08.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЖ-9	783	22.07.2023	22.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ШЖ-9 установлена причина отключения: Сбита опора № 140 сторонним транспортным средством. КУСП № 10656.	Сбита опора № 140 сторонним транспортным средством КУСП № 10656	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ШЖ-9 Произвести замену опоры № 140 на ВЛ-10 кВ ШЖ-9	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Э-2-255 № 3	742	23.07.2023	23.07.2023	в процессе осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор № 11-12 по причине воздействия атмосферных явлений.	в процессе осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №11-12 по причине воздействия атмосферных явлений.	произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-255.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-2	784	23.07.2023	24.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Ш-2 обнаружен обрыв провода в пролете опор 7-8 в следствии разрушение изолятора фазы "А" на опоре №8.	обрыв провода в пролете опор 7-8 в следствии разрушение изолятора ф.А на опоре №8.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Ш-2 Произвести замену изолятора на опоре № 8 фазы "А" и восстановить обрыв провода в пролете опор 7-8 на ВЛ-10 кВ Ш-2.	23.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-4	848	07.08.2023	07.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Э-4 установлено, что причина отключения является повреждение на потребительской ТП Э-4-574п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - И-301	858	10.08.2023	10.08.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: обрыв шлейфа фазы "В" на опоре № 11 по ВЛ-10 кВ И-301.	обрыв шлейфа фазы "В" на опоре № 11 по ВЛ-10 кВ И-301.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ И-301 Произвести восстановление обрыва шлейфа фазы "В" на опоре № 11 по ВЛ-10 кВ И-301	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - И-309	857	10.08.2023	10.08.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: перекрытие в высоковольтном отсеке ТП-И-309-566п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-9	856	12.08.2023	12.08.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение на потребительской ТП ТМ-9-762п (АО Краснодар 9)		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-9-702 № 2	888	13.08.2023	14.08.2023	Неумышленное повреждение ВЛ-0,4 кВ сторонним транспортным средством	В ходе осмотра выявлено от ТП-ТМ-9-702 Л-2 в пролете опор №1-2 оборван провод ВЛ-0,4 кВ неизвестным сторонним автомобилем.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 КТП ТМ-9-702 № 2	13.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-5	961	04.09.2023	04.09.2023	Входе осмотра установлено, что причина отключения является повреждение в потребительской КТП-0-5-660п. ТБМ Юг.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-6	973	04.09.2023	04.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ТМ-6 обнаружен наклон опоры № 6/16 и натяжение проводов, вследствие подмыва дождем.	наклон опоры и натяжение проводов, вследствие подмыва дождем.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-6 На ВЛ-10 кВ ТМ-6 произвести перенос опоры № 6-16 в место с устойчивым грунтом.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-11	8	20.09.2023	20.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Э-11 обнаружен обрыв провода в пролете опор № 6/11 - № 6/12, в результате наезда сторонней установленной техникой. КУСП № 13904.	обрыв провода в пролете опор № 6/11 - № 6/12, в результате наезда сторонней установленной техникой.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Э-11 Провести работу в части претензионных обращений в адрес виновника возникновения технологического нарушения в целях привлечения к ответственности.	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИК-101п	17	29.09.2023	29.09.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения является разрушение опорного изолятора фазы "А" в ТП-883п.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХМ-4	18	01.10.2023	01.10.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключение является повреждение в сети потребителя ТП ХМ-4-432 (ДНТ Первомаец).		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	01.10.2023	01.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ТМ-6-732 № 1	23	03.10.2023	03.10.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор №4-5.	превышение ветровых нагрузок.	восстановить пролет ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-6-732	03.10.2023	03.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-6	86	16.10.2023	17.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Ш-6 обнаружен обрыв провода в пролете опор № 165- №167, в результате удара молнии.	На ВЛ-10 кВ Ш-6 обнаружен обрыв провода в пролете опор № 165-№167, в результате удара молнии.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Ш-6 Произвести восстановление обрыва проводов в пролете опор № 165 - № 167 на ВЛ-10 кВ Ш-6	16.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - И-301	101	25.10.2023	25.10.2023	Входе осмотра установлено что причиной отключения явилось повреждение концевой муфты на потребительском ЛР-98 (ДНТ Звездочка)		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности.	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-2	174	09.11.2023	09.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Ш-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор №22 - №23 в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ Ш-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор №22 - №23.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ш-2.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-2	160	10.11.2023	10.11.2023	причиной отключения явилось перекрытие птицей провода на ТП-10/0,4 кВ ОК-2-103п ООО "НАРТ".		Произвести осмотр ВЛ 10 - ОК-2 до границ балансовой принадлежности.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	175	13.11.2023	13.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ТМ-4 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 36 - № 37 в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ ТМ-4 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 36 - № 37.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-4	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ХК-1	177	14.11.2023	14.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ХК-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 5 - № 6, в результате ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ХК-1 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 5 - № 6.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ХК-1	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Э-11-364 № 4	217	21.11.2023	21.11.2023	ветер, дождь	ветер, дождь	осмотреть ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Э-11-364	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ТМ-4-625	218	22.11.2023	22.11.2023	Выявлено нарушение электрической изоляции по причине межвиткового замыкания трансформатора.	Выявлено нарушение электрической изоляции по причине межвиткового замыкания трансформатора	заменить трансформатор в КТП ТМ-4-625.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	223	27.11.2023	27.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ТМ-4 обнаружено повреждение проходного изолятора фазы "А" в потребительской ТП-ТМ-4-602п. ООО Империя		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности ВЛ 10 - ТМ-4.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-11	234	27.11.2023	27.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ Э-11 установлена причина отключения: повреждение разрядников в ТП-10 кВ Э-11-367	На ВЛ-10 кВ Э-11 установлена причина отключения: повреждение разрядников в ТП-10 кВ Э-11-367	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Э-11 Произвести замену разрядников в ТП-Э-11-367	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Крз-7	233	29.11.2023	29.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ КРЗ-7 на опоре № 5/12 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В", в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ КРЗ-7 на опоре № 5/12 обнаружен обрыв вязки провода фазы "В", в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ КРЗ-7 Произвести восстановление вязки провода фазы "В" на опоре № 5/12 по ВЛ-10 кВ КРЗ-7	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ОК-2-100	340	10.12.2023	10.12.2023	По причине обильных атмосферных осадков произошло попадание воды в высоковольтный отсек РУ-10 кВ, что привело к нарушению изоляции на ПК-10 кВ.	По причине обильных атмосферных осадков произошло попадание воды в высоковольтный отсек РУ-10 кВ, что привело к нарушению изоляции на ПК-10 кВ.	Произвести герметизацию РУ- 10 кВ для исключения возможности проникновения воды внутрь РУ.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ТМ-4-603	341	11.12.2023	12.12.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №7-8.	В ходе послеаварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролете опор №7-8.	Произвести осмотр отходящих линий на КТП ТМ-4-603 предмет провиса проводов и зарастание охранной зоны ВЛ от ДКР	11.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-1	342	14.12.2023	14.12.2023	Входе осмотра установлено что причина отключения: повреждение КЛ-10 кВ на потребительской ТП-ТМ-1-845п (ООО "ТАН").		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-1 до границ балансовой принадлежности	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП И-301-358 № 2	371	23.12.2023	23.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 12-13.	Схлест проводов в пролете опор № 12-13.	осмотреть ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП И-301-358	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП И-301-358 № 2	372	24.12.2023	24.12.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 21-22	Схлест проводов в пролете опор № 21-22	Осмотреть ВЛ 0,4 КТП И-301-358 № 2	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП Вх-7-366 № 1	373	24.12.2023	24.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №9-10.	Схлест проводов в пролете опор №9-10.	Осмотр ВЛ	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Тахтамукайский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 КТП ШЖ-2-167 № 1	375	24.12.2023	24.12.2023	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 27-30	схлест проводов в полете опор № 27-30	Осмотреть ВЛ	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВД-11	128	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия ветровых нагрузок произошёл схлёст проводов ВЛ-10 кВ ВД-11 в пролетах опор № 1- 2.	В результате воздействия ветровых нагрузок произошёл схлёст проводов ВЛ-10 кВ ВД-11 в пролетах опор № 1 - 2.	Произвести внеочередной осмотр участка магистрали ВЛ-10 кВ ВД-11 на соблюдение норм по параметру стрелы провиса.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-1-33 № 1	84	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 в пролетах опор №2-3.	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 в пролетах опор №2-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-33 Л-1.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-188 № 2	89	07.02.2023	07.02.2023	В результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор № 6-7 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-188.	В результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор № 6-7 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-188.	Произвести внеочередной осмотр участка магистрали ВЛ-0,4 кВ ТП ВД-8-188 Л-2.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-188 № 2	98	08.02.2023	08.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 в пролетах опор №6-7.	Схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 в пролетах опор №6-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-188.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПН-2	213	09.02.2023	07.03.2023	При осмотре обнаружено протекание воды на проходной изолятор, в ТП ПН-2-586.	протекание воды на проходной изолятор, в ТП ПН-2-586.	Внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ПН-2	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-188 № 3	110	09.02.2023	09.02.2023	в результате ветровых нагрузок произошел схлёст проводов в пролете опор № 11-12 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-8-188.	в результате ветровых нагрузок произошел схлёст проводов в пролете опор № 11-12 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-8-188.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-8-188	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-276 № 2	137	13.02.2023	13.02.2023	В результате осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ВД-8-738 Л-2 в пролете опор №17-18.	В результате осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ВД-8-738 Л-2.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП ВД-8-738 Л-2.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-276 № 1	138	14.02.2023	14.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №7-8.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №7-8.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП ВД-8-276 Л-1.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-1-449 № 1	139	14.02.2023	14.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-449 №1 в пролетах опор №5-6.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-449 №1 в пролетах опор №5-6.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-449 Л-1	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЧ-9	239	14.02.2023	14.02.2023	После осмотра выявлено повреждение на потребительской ТП ШЧ 9-613п		Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ШЧ-9	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АДГ-3	242	15.02.2023	15.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлено перекрытие проводов ВЛ-10 кВ АДГ-3 в пролете №5/22-№5/23	После осмотра воздействия атмосферных явлений выявлено перекрытие проводов ВЛ-10 кВ АДГ-3 в пролете №5/22-№5/23	Произвести внеочередной осмотр участка магистрали ВЛ-10 кВ АДГ-3	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-1-35 № 1	140	18.02.2023	18.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-35 Л-1 в пролете опор №9-10.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-35 Л-1 в пролете опор №9-10.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-35	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-1-455 № 1	134	18.02.2023	18.02.2023	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-455 Л-1 в пролетах опор №8-9	В результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-455 Л-1 в пролетах опор №8-9	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП АД-1-455 Л-1.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ШЧ-9-400 № 2	132	19.02.2023	19.02.2023	После осмотра выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ШЧ-9-400 Л-2 в пролете КТП - оп.1.	После осмотра выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ ШЧ-9-400 Л-2 в пролете КТП - оп.1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ШЧ-9-400 Л-2.	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-8	210	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-10 кВ в пролете опор №45-46.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-10 кВ в пролете опор №45-46.	Произвести внеочередной осмотр участка магистрали ВЛ-10 кВ АД-8.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-7-51 № 2	214	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролетах опор 56-5в Л-2 от ТП АД-7-51	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролетах опор 56-5в Л-2 от ТП АД-7-51	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Ад-7-51	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-3-76 № 2	196	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №2-3.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №2-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП АД-3-76 № 2	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ШЧ-5-408 № 1	267	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №13-14.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №13-14.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ШЧ-5-408 Л-1.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-7-22 № 7	208	21.02.2023	21.02.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлен обрыв провода в пролетах опор №1/3-1/4.	В результате послеаварийного осмотра выявлен обрыв провода в пролетах опор №1/3-1/4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП АД-7-22 № 7	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-8-28 № 1	195	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №6-7.	После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-85 № 1	194	21.02.2023	21.02.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №3-4.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №3-4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП ВД-8-85 Л-1.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПН-4	259	26.02.2023	26.02.2023	В результате осмотра выявлена подбитая опора № 164 неустановленным транспортным средством (замена опоры не требуется).	В результате осмотра выявлена подбитая опора № 164 неустановленным транспортным средством (замена опоры не требуется).	Обратиться в правоохранительные органы для установления виновных лиц и возмещения ущерба. Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ПН-4	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-6	254	28.02.2023	28.02.2023	В результате осмотра выявлено повреждение РВО-10 кВ фазы "В" в ТП-АД-6-223п.	В результате осмотра выявлено повреждение РВО-10 кВ фазы "В" в ТП-АД-6-223п.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ АД-6.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЧ-9	391	14.04.2023	14.04.2023	Во время осмотра выявлен схлест проводов на ВЛ 10 кВ ШЧ-9 в пролете опор №№73-74, в следствии ветровых нагрузок.	Во время осмотра выявлен схлест проводов на ВЛ 10 кВ ШЧ-9 в пролете опор №№73-74, в следствии ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ШЧ-9	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-8	392	14.04.2023	14.04.2023	Во время осмотра обнаружен схлест проводов в пролете опор №№5/7 - 5/8 на ВЛ-10 кВ АД-8,в следствии ветровых нагрузок.	Во время осмотра обнаружен схлест проводов в пролете опор №№5/7 - 5/8 на ВЛ-10 кВ АД-8,в следствии ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ АД-8	14.04.2023	14.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-6	418	01.05.2023	01.05.2023	Входе осмотра выявлено повреждение КЛ-10 кВ между ВН-2 и ВН-35	повреждение КЛ-10 кВ между ВН-2 и ВН-35	Произвести осмотр КВЛ-10 кВ АД-6	01.05.2023	01.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-1	445	09.05.2023	09.05.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие изоляции на ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП ЗР-1-591.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено перекрытие изоляции на ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП ЗР-1-591.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ЗР-1	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЧ-9	456	14.05.2023	14.05.2023	Входе осмотра обнаружен схлест проводов на ВЛ 10 кВ ШЧ-9 в пролете опор №№76-77, вследствие ветровых нагрузок.	Входе осмотра обнаружен схлест проводов на ВЛ 10 кВ ШЧ-9 в пролете опор №76-77, вследствие ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ШЧ-9	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	520	03.06.2023	03.06.2023	Входе осмотра установлено аварийное отключение ВВ-10 кВ АДГ-7 в связи с повреждением РВС ф "А" на потребительской ТП-294п ООО "ЭКСТРА".		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ПС	110 (10.5)	ПС 110 кВ Адыгейская	561	04.06.2023	04.06.2023	В ходе послеаварийного осмотра выявлено повреждение в высоковольтном отсеке в ТП АД-3-160п. ТП АД-3-160п выведено из схемы.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЧ-9	570	15.06.2023	15.06.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ ШЧ-9 установлена причина отключения: схлест проводов в пролете опор № 10-11.	схлест проводов в пролете опор № 10-11 в результате воздействия атмосферных влений.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ ШЧ-9	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-7-81 № 2	627	15.06.2023	15.06.2023	Вследствие воздействии ветровых нагрузок произошло аварийное отключение АВ-0,4кВ Л-2 на ТП АД-7-81	Вследствие воздействии ветровых нагрузок произошло аварийное отключение АВ-0,4кВ Л-2 на ТП АД-7-81	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП АД-7-81.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-1	611	27.06.2023	27.06.2023	Входе осмотра установлено причина отключения: перекрытие в потребительской ТП-ЗР-1-610п		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-7	647	01.07.2023	01.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ АД-7 установлена причина отключения:перекрытия в высоковольтном отсеке ТП АД-7-157 (повреждения ПК-10 кВ).	перекрытия в высоковольтном отсеке ТП АД-7-157 (повреждения ПК-10 кВ).	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ АД-7 Произвести замену ПК 10 кВ в ТП-АД-7-157	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-253 № 2	668	04.07.2023	04.07.2023	результате ветровых нагрузок произошел схлест в пролете опор № 7-8 Л-2 от ТП ВД-8-253	в 13:55 результате ветровых нагрузок произошел схлест в пролете опор № 7-8 Л-2 от ТП ВД-8-253	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-253	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-276 № 2	669	05.07.2023	05.07.2023	схлест проводов в пролете опор № 8-9 Л-2 ТП ВД-8-276	в результате ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор № 8-9 Л-2 ТП ВД-8-276	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ВД-8-276	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-6-252 № 4	667	07.07.2023	07.07.2023	в результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 4-5 Л-4 ТП ВД-6-252	в результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 4-5 Л-4 ТП ВД-6-252	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВД-6-252	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС15-1	695	08.07.2023	08.07.2023	Входе осмотра ВЛ 10 кВ НС-15-1 установлена причина отключения: обрыв провода на потребительской отпайке "СНТ Предгорье Кавказа" в пролете опор 4/2-4/4.		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ПН-11-443 № 1	666	09.07.2023	09.07.2023	в результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор № 9-10 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-11-443.	В результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор № 9-10 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-11-443.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-11-443	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-1	731	10.07.2023	10.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЗР-1 установлена причина отключения: перекрытие на ВЛ-10 АД-1 из за ДКР в пролетах опор №11/3-11/4	перекрытие на ВЛ-10 АД-1 из за ДКР в пролетах опор №11/3-11/4.	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ АД-1 Произвести обрезку ДКР на ВЛ 10 кВ АД-1	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-7	726	11.07.2023	11.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АД-7 обнаружена причина отключения:обрыв спуска фазы "В" от Р-10 кВ до ТП АД-7-62.	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АД-7 обнаружена причина отключения:обрыв спуска фазы "В" от Р-10 кВ до ТП АД-7-62.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АД-7. Произвести ремонт спуска фазы "В" от Р-10 кВ до ТП АД-7-62.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АДГ-3	730	19.07.2023	19.07.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АДГ-3 установлена причина отключения: Обрыв провода в пролете опор № 2/19- №2/20, в результате сильных ветровых нагрузок	Обрыв провода в пролете опор № 2/19- №2/20, в результате сильных ветровых нагрузок	Произвести осмотр ВЛ 10 кВ АДГ-3 Произвести восстановление провода в пролете опор № 2-19 - № 2-20 на ВЛ 10 кВ АДГ-3.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-188 № 2	810	22.07.2023	22.07.2023	В ходе послеаварийного выявлено замыкание на вводе потребителя (бытовой).		После АВР потребителя обеспечить включение по схеме нормального режима.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АДГ-3	811	27.07.2023	27.07.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ АДГ-3 обнаружено повреждение КЛ-10 кВ от Р-10 до ТП-10/0,4 кВ АДГ-3-416.	повреждение КЛ-10 кВ от Р-10 до ТП-10/0,4 кВ АДГ-3-416.	Произвести осмотр КВЛ-10 кВ АДГ-3 Произвести ремонт КЛ-10 кВ от Р-10 до ТП-10/0,4 кВ АДГ-3-416	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-1-9 № 1	843	05.08.2023	05.08.2023	В результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 7-8.	В результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 7-8.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП АД-1-9 № 1	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ШЧ-9-553 № 1	881	05.08.2023	05.08.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №4-5.	схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №4-5 по причине воздействия атмосферных явлений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП ШЧ-9-553 № 1.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-6-252 № 4	882	05.08.2023	05.08.2023	Выявлено превышение нагрузки выше номинальных значений.	В ходе послеаварийного осмотра выявлено превышение нагрузки выше номинальных значений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП ВД-6-252 № 4.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-8	914	06.08.2023	06.08.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АД-8 установлена причина отключения: разрушение проходного изолятора на ТП-10/0,4 кВ АД-8-24.	разрушение проходного изолятора на ТП-10/0,4 кВ АД-8-24.	Произвести замену разрушенного проходного изолятора на ТП-10/0,4 кВ АД-8-24	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-6-252 № 3	883	06.08.2023	07.08.2023	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	После осмотра в результате воздействия атмосферных явлений выявлен схлест проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №5-6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП ВД-6-252 № 3	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-7-20 № 3	884	07.08.2023	07.08.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на АВ выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на АВ выше допустимых значений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП АД-7-20 № 3.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-3-49 № 2	885	08.08.2023	08.08.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на АВ-0,4 кВ Л-3 выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов на АВ-0,4 кВ Л-3 выше допустимых значений.	произвести внеочередной осмотр участка магистрали ВЛ-0,4 кВ ТП АД-3-49 Л-2.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-6-254 № 1	886	08.08.2023	08.08.2023	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	В результате послеаварийного осмотра выявлено превышение номинальных токов выше допустимых значений.	Произвести внеочередной осмотр ТП ВД-6-254 № 1	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЧ-9	972	04.09.2023	07.09.2023	Входе осмотра обнаружено перегорание ПК-10 кВ в ТП-10/0,4 кВ ШЧ-9-516, вследствие попадание воды.	перегорание ПК-10 кВ в ТП-10/0,4 кВ ШЧ-9-516, вследствие попадание воды.	Произвести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ШЧ-9-516 Произвести замену ПК-10 кВ в ТП-10/0,4 кВ ШЧ-9-516	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-2	40	26.09.2023	26.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АД-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 37- № 38, в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ АД-2 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 37- № 38	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АД-2	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	42	26.09.2023	26.09.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АД-3 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 80 - № 81, в результате ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ АД-3 обнаружен схлест проводов в пролете опор № 80 - № 81.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АД-3	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АДГ-3	66	08.10.2023	08.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АДГ-3, обнаружен обрыв вязки провода на опоре № 5/30, в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ АДГ-3 обнаружен обрыв вязки провода на опоре № 5/30	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АДГ-3 Произвести восстановление обрыва вязки проводов на опоре № 5/30 на ВЛ-10 кВ АДГ-3.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-1-44 № 2	108	08.10.2023	08.10.2023	в результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор 8-9 Л-2 от ТП АД-1-44	в результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор 8-9 Л-2 от ТП АД-1-44	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-44	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-276 № 1	106	08.10.2023	08.10.2023	в результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 5-6 Л-1 от ТП ВД-8-276.	в результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 5-6 Л-1 от ТП ВД-8-276.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-8-276	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ПН-11-412 № 2	105	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПН-11-412	в результате воздействия ветровых нагрузок произошел схелст проводов в пролетах опор № 4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПН-11-412	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПН-11-412	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЧ-2	118	09.10.2023	09.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ШЧ-2 обнаружен занос ветки дерева из-за пределов охранной зоны на опору № 74, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ШЧ-2 занос ветки дерева из-за пределов охранной зоны на опору № 74, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ШЧ-2 на предмет наличия высоких деревьев вблизи охранной зоны.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-6	121	26.10.2023	26.10.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АД-6 установлена причина отключения: обрыв провода на потребительской линии в пролете опор № 3/2 - № 3/3. (Потребитель ТП-АД-6-228П Сельхозпроизводства Виткин В.Н.)		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности	26.10.2023	26.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС15-1	159	06.11.2023	06.11.2023	Входе осмотра установлена причина отключения: повреждение на потребительской отпайке от ЛР-5 (отпайка на полигон ВЧ).		Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НС15-1 до границ балансовой принадлежности.	06.11.2023	06.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПН-11	164	14.11.2023	14.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ПН-11 обнаружен обрыв провода фазы "А" в пролете опор 3/3 - 3/4, в результате воздействия ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ ПН-11 обнаружен обрыв провода фазы "А" в пролете опор 3/3 - 3/4, в результате воздействия ветровых нагрузок.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ПН-11. Произвести восстановление провода фазы "А" в пролете опор № 3/3 - № 3/4 на ВЛ-10 кВ ПН-11.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-188 № 2	220	15.11.2023	15.11.2023	дефект образовавшийся в межремонтном интервале	В результате превышения допустимых нагрузок АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-188 произошло аварийное отключение.	Произвести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-188 на предмет распределения равномерной нагрузки по фазам ВЛ. Произвести разукрупнение ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-188 в части перевода нагрузок на ТП ВД-8-341.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ПН-11-443 № 2	243	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 3-4.	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 3-4.	Осмотр ВЛ	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АДГ-4	320	26.11.2023	26.11.2023	Входе осмотра КВЛ-10 кВ АДГ-4 установлено, что причиной отключения явился обрыв провода на потребительской отпайке в пролете опор № 4а-№46. ООО "Мегафон"		Произвести осмотр ВЛ 10 - АДГ-4 до границ балансовой принадлежности.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-276 № 3	244	26.11.2023	26.11.2023	В результате воздействия сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 12-13 Л-3 от ТП ВД-8-276	В результате воздействия сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 12-13 Л-3 от ТП ВД-8-276	Осмотр ВЛ	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП АД-6-1 № 2	245	26.11.2023	26.11.2023	в результате воздействия сильных ветровых нагрузок произошел обрыв вязки ф."А" на опоре №13 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП АД6-1.	в результате воздействия сильных ветровых нагрузок произошел обрыв вязки ф."А" на опоре №13 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП АД6-1.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-6-1.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШЧ-9	321	29.11.2023	29.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ШЧ-9 обнаружен схлест проводов в пролете опор №34 - №35, в результате воздействия ветровых нагрузок	На ВЛ-10 кВ ШЧ-9 обнаружен схлест проводов в пролете опор №34 - №35, в результате воздействия ветровых нагрузок	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ШЧ-9 на предмет поврежденных проводов. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ШЧ-9 на предмет провиса стрелы проводов.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АДГ-3	322	29.11.2023	29.11.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ АДГ-3 обнаружен схлест проводов в пролете опор №126-№127 в результате ветровых нагрузок.	На ВЛ-10 кВ АДГ-3 обнаружен схлест проводов в пролете опор №126-№127	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ АДГ-3 на предмет наличия поврежденных проводов. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ АДГ-3 на предмет наличия провиса стрелы проводов.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-1	257	01.12.2023	01.12.2023	Входе осмотра установлено, что причиной отключения явилось повреждение участка ВЛ к потребительской ТП ЗР-1-614п		Произвести осмотр до границ балансовой принадлежности	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-8-188 № 3	402	07.12.2023	07.12.2023	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 6-7 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-8-188.	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 6-7 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-8-188	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-8-188	07.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ВД-6-252 № 3	403	12.12.2023	12.12.2023	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор 4/1-4/2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-6-252	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор 4/1-4/2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-6-252	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-6-252	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-1	357	23.12.2023	23.12.2023	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЗР-1 обнаружен посторонний предмет на ВЛ на опоре № 21	Входе осмотра ВЛ-10 кВ ЗР-1 обнаружен посторонний предмет на ВЛ на опоре № 21	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЗР-1	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские ЭС Теучежский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП ШЧ-9-585 № 1	404	27.12.2023	27.12.2023	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 11-12	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор № 11-12	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-9-585	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Родниковская	23	26.01.2023	26.01.2023	Вследствие длительной эксплуатации и деформации произошло снижение электрической изоляции кабеля газовой защиты силового трансформатора Т-1 расположенного между панелью защит силового трансформатора Т-1 в ОПУ и клеммным шкафом на силовом трансформаторе Т-1 на выходе из ОПУ в кабельном канале.	Вследствие снижения электрической изоляции кабеля газовой защиты силового трансформатора Т-1 расположенного между панелью защит силового трансформатора Т-1 в ОПУ и клеммным шкафом на силовом трансформаторе Т-1 произошло излишнее срабатывание газовой защиты силового трансформатора Т-1 с действием УРОВ на СМВ-110 кВ.	Внести в программы проверок устройств РЗА и ПА дополнительные проверки сопротивления изоляции и визуальные осмотры вторичных цепей РЗА и ПА до и после опробования РЗА с действием на коммутационные аппараты.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Упорная - Эфиронос	42	09.02.2023	09.02.2023	Вследствие несвоевременного выявления недопустимого провеса провода на опоре №47 ВЛ 110 кВ Упорная - Эфиронос, которая находится в балке с перепадом 23 метра по высоте между смежных опор, создалось тяжение провода к траверсе опоры № 47 ф.«С» ВЛ 110 кВ Упорная - Эфиронос, что привело к излому полимерного изолятора, установленного в распорке провода на ф. «С». опоры № 47.	Вследствие тяжения провода к траверсе опоры № 47 ф.«С» ВЛ 110 кВ Упорная - Эфиронос, которая находится в балке с перепадом 23 метра по высоте между смежных опор, произошел излом полимерного изолятора и приближение провода на недопустимое расстояние к траверсе опоры №47 с последующим однофазным замыканием ф."С" на "землю".	По результатам осмотра запланировать мероприятия по увеличению стрел провеса с сохранением необходимых габаритов. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Упорная - Эфиронос по всей длине с замерами стрел провеса проводов в пролетах опор со значительной разницей высот.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Зассовская - Упорная ВЛ 110 кВ Мостовская - Зассовская ВЛ 110 кВ Зассовская - Упорная	123	06.03.2023	07.03.2023	Вследствие длительной эксплуатации и износа произошло снижение изоляционных свойств 1 изолятора марки ЛК-70/110 произошло однофазное электродуговое замыкание ф."С" на "землю на опоре №28 ВЛ 110 кВ Зассовская - Упорная.	Вследствие снижения изоляционных свойств 1 изолятора марки ЛК-70/110 произошло однофазное электродуговое замыкание ф."С" на "землю на опоре №28 ВЛ 110 кВ Зассовская - Упорная.	Включить в многолетний график ремонтов и технического обслуживания ВЛ 35 кВ и выше замену полимерной изоляции с истекшим сроком эксплуатации на ВЛ 110 кВ Зассовская - Упорная.	06.03.2023	06.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Шедок	130	17.03.2023	17.03.2023	Неудовлетворительное состояние опорного изолятора ф."А" ШР-110 Т-1 вследствие длительной эксплуатации и износа.	Механическое повреждение (излом) 1 опорного изолятора ШР-110 Т-1 ф. "А" на ПС 110 кВ Шедок.	Выполнить внеплановый тепловизионный контроль оборудования ОРУ-110 кВ на ПС 110 кВ Шедок.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ПС 35 кВ Красный Кут ВЛ 10 - Кк-4	154	29.03.2023	03.04.2023	Проникновение животного (крысы) в ячейку ВВ-10 кВ Кк-4 КРУН-10 кВ.	Электродуговое перекрытие в ячейке ВВ-10 кВ Кк-4 КРУН-10 кВ.	Выполнить внеочередной осмотр КРУН-10 кВ на ПС 35 кВ Красный Кут на предмет наличия отверстий, щелей, проемов и т.д. через которые возможно проникновение животных и птиц в электроустановку.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	230	24.05.2023	24.05.2023	В результате повторяющихся атмосферных перенапряжений произошло электродуговое повреждение 6 банок конденсаторов типа КС1-0,66-20-1 и 4 банок конденсаторов типа КС1-0,66-40-1 в кассетах №71,72 фазы "С" БСК 110 кВ на ПС 110 кВ Мостовская.	Электродуговое повреждение 6 банок конденсаторов типа КС1-0,66-20-1 и 4 банок конденсаторов типа КС1-0,66-40-1 в кассетах №71,72 фазы "С" БСК 110 кВ вследствие грозового перенапряжения на ПС 110 кВ Мостовская.	Провести внеплановые испытания конденсаторных установок БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Мостовская. Выполнить измерение заземляющего устройства БСК 110 кВ на ПС 110 кВ Мостовская. Выполнить внеочередную проверку молниезащиты на ПС 110 кВ Мостовская (проверки технического состояния молниеотводов, измерения заземляющих устройств молниеотводов и т.д.)	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ	238	26.05.2023	26.05.2023	В результате повторяющихся атмосферных перенапряжений произошло электродуговое перекрытие гирлянд изоляторов фаз «В» и «С» с разрушением одного изолятора на фазе «С» опоры №5 ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ.	Электродуговое перекрытие гирлянд изоляторов фаз «В» и «С» с разрушением одного изолятора на фазе «С» опоры №5 ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ Родниковская-Кавказ по всей длине. Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опоре №5 ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	245	02.06.2023	02.06.2023	Не обеспечено выявление и устранение дефектов в панели защит ЭПЗ-1636-67/2 ВЛ 110 кВ Псебай при проведении планового технического обслуживания. Не обеспечено выявление и устранение дефектов в РШ ТН-110 кВ 1СШ при проведении планового технического обслуживания.	Внутренний обрыв катушки реле К3 в блоке блокировки от качаний КРБ-126 панели защит ЭПЗ-1636-67/2 ВЛ 110 кВ Псебай. Отторание провода первичной обмотки ТОН в РШ ТН-110 кВ 1СШ.	Пересмотреть программы проверок сложных устройств РЗА в части дополнительных проверок элементов РЗА для своевременного выявления и устранения дефектов	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ	244	02.06.2023	02.06.2023	В результате воздействия повторяющейся ветровой нагрузки произошел излом и последующее падение дерева из внеохранной зоны ВЛ на провода ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ в пролете опор №1-2.	Падение дерева из внеохранной зоны ВЛ на провода ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ в пролете опор №1-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ по всей длине, по результатам осмотра организовать вырубку деревьев, угрожающих падением на ВЛ.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	263	15.06.2023	15.06.2023	Отключение ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная произошло по причине грозового перенапряжения.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №2 ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная вследствие грозового перенапряжения без разрушения.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опор №1,2,3 ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная. Выполнить внеплановый верховой осмотр ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная включая грозотрос и его спуски.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лабинск-2	266	17.06.2023	20.06.2023	Несоответствие трансформаторного масла в ТН-110 2СШ ф."В" требованиям СТО 34.01.-23.1-001-2017 "Объем и нормы испытаний электрооборудования" по пробивному напряжению.	В результате длительной эксплуатации произошло снижение характеристик трансформаторного масла в ТН-110 2СШ ф."В" по пробивному напряжению.	Выполнить оценку физико-химического состояния трансформаторного масла в ТН-110 кВ 2СШ ф.В.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	290	26.07.2023	27.07.2023	Вследствие дефекта конструкции вышли из строя 2 разветвителя интерфейса ВНС03Е1 на Мостовском узле связи и в ОПУ ПС 110 кВ Мостовская.	Дефект программного обеспечения 2 разветвителей интерфейса ВНС03Е1 на Мостовском узле связи и в ОПУ ПС 110 кВ Мостовская.	Подать заявку в центральную службу СДТУ на приобретение необходимого оборудования для создания резерва в целях незамедлительной замены неисправных устройств телемеханики.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС ПС ПС	110 110 10 (10.5)	ПС 110 кВ Мостовская ПС 110 кВ Мостовская ПС 110 кВ Мостовская	289	26.07.2023	01.08.2023	Вследствие длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств конденсатора типа КЭП0-0.66-20-2У1 в кассете №17 БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Мостовская, а также в процессе эксплуатации в связи с температурными изменениями произошло ослабление контактных соединений.	Электродуговое повреждение 3 банок конденсаторов типа КЭП0-0.66-20-2У1 и КС-0.66-20-2У1 в кассете №17 БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Мостовская. В результате длительной эксплуатации и температурных изменений в процессе работы произошел нагрев контактных соединений свыше допустимых нормы.	Выполнить внеплановый тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Мостовская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лабинск-1	337	21.08.2023	21.08.2023	Неудовлетворительное состояние изоляции катушки отключения выключателя СМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Лабинск-1 вследствие длительной эксплуатации.	Межвитковое замыкание в соленоиде отключения выключателя СМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Лабинск-1 вследствие высокого износа изоляции.	Пересмотреть программы проверок в части визуальных осмотров и проверки изоляции вторичных оперативных цепей коммутационных аппаратов для своевременного выявления и устранения дефектов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная	390	09.10.2023	09.10.2023	В результате повторяющихся атмосферных перенапряжений произошло электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы «С» на опоре №65 ВЛ 110 кВ Промышленная - Шедок.	Электродуговое перекрытие гирлянды из 8 изоляторов фазы «С» на опоре №65 ВЛ 110 кВ Промышленная - Шедок с замыканием на "землю".	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Промышленная - Шедок на участке ВЛ от опоры № 60 до опоры № 85. По результатам верхового осмотра определить мероприятия необходимые для поддержания ВЛ в нормативном техническом состоянии и включить в план график ТОиР на 2025г. Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опор № 64,65,66 ВЛ 110 кВ Промышленная - Шедок. Выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре № 65 ф. «С» ВЛ 110 кВ Промышленная - Шедок.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Родниковская - Кавказ	451	09.11.2023	09.11.2023	Вследствие длительной эксплуатации (более 25 лет) произошло залипание контактов дешунтирования, что вызвало срабатывание токового электромагнита отключения типа РТМ МВ-35 кВ ВЛ Кавказ от токов нагрузки.	Залипание контактов дешунтирования и последующее срабатывание токового электромагнита отключения типа РТМ МВ-35 кВ ВЛ Кавказ от токов нагрузки.	Пересмотреть программы проверок устройств РЗА в части дополнительных проверок отдельных элементов устройств РЗА для своевременного выявления и устранения дефектов и неисправностей.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная	467	17.11.2023	17.11.2023	Вследствие проведенных вблизи ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная сельскохозяйственных работ, произошло загрязнение изоляторов ф. "А" опоры №39 двухцепного участка ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная.	Вследствие выпадения осадков в виде сильного дождя, произошло увлажнение загрязненных изоляторов ф. "А" опоры №39, что привело к электрическому перекрытию изоляции ВЛ и отключению от защит ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная.	Включить в план технического обслуживания и ремонта на 2025 год замену загрязнённой изоляции на опорах №35-:-41 ВЛ 110 кВ Мостовская-Промышленная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ПС ВЛ ВЛ ПС	110 110 110 110	ПС 110 кВ Шедок ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная ПС 110 кВ Шедок	500	27.11.2023	29.11.2023	Нарушение изоляции вторичных цепей вследствие проникновения мелкого грызуна в ратьем вторичных цепей РЗА ячейки МВ-10 кВ КРУН-10 кВ на ПС 110 кВ Шедок.	Вследствие нарушения изоляции вторичных цепей РЗА в ячейке МВ-10 Т-1 произошло ложное срабатывание ДЗТ силового трансформатора Т-1 на ПС 110 кВ Шедок.	Выполнить дератизацию в ячейках КРУН-10 кВ и шкафах на ОРУ-110 кВ на ПС 110 кВ Шедок. Выполнить осмотр КРУН-10 кВ, шкафов на ОРУ-110 кВ на ПС 110 кВ Шедок на наличие щелей, отверстий, проемов через которые возможно проникновение животных и птиц в электроустановку, устранить выявленные нарушения.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха - Отрадная ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха ПС 110 кВ Упорная	526	24.12.2023	25.12.2023	В результате повторяющихся атмосферных перенапряжений произошло электродуговое перекрытие изоляторов ф. "С" на опоре №33 ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха.	Электродуговое перекрытие изоляторов ф. "С" на опоре №33 ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха с повреждением 1 изолятора из 8-ми.	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха на участке ВЛ от опоры №28 до опоры №38. По результатам верхового осмотра определить мероприятия необходимые для поддержания ВЛ в нормативном техническом состоянии и включить в план график ТОиР на 2025 год. Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опор №№32,33,34 ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха. Выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре №33 ф. "С" ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха. Выполнить проверку контрольных цепей (сопротивление изоляции, проверка протяжка клеммных рядов и.т.д) на МВ ПС 110 кВ Упорная	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 813	1	06.01.2023	06.01.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-5-:-1-6шоВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 813	Провис проводов в пролете опор №1-5-:-1-6шоВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 813	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 813 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-5-:-1-6шоВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 813	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 913	2	06.01.2023	06.01.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№4-:-5шоВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 913	Провис проводов в пролете опор №4-:-5шоВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 913	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 913 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№4-:-5шоВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 913	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - На-5	6	11.01.2023	11.01.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошло повреждение изолятора ф.В на опоре №4-20 ВЛ-10кВ "На-5".	Повреждение изолятора ф.В на опоре №4-20 ВЛ-10кВ "На-5".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "На-5" по всей длине.	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 225	7	11.01.2023	11.01.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№2-:-3шоВЛ-0,4кВ Л-2 ТП На-5-225	Провис проводов в пролете опор №2-:-3шоВЛ-0,4кВ Л-2 ТП На-5-225	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП На-5-225 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№2-:-3шоВЛ-0,4кВ Л-2 ТП На-5-225	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Вс-5	8	11.01.2023	11.01.2023	В результате падения дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "Вс-5" произошел обрыв провода в пролетах опор №36-:-37,37-:-38.	Обрыв провода в пролетах опор №36-:-37,37-:-38 на ВЛ-10кВ "Вс-5".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Вс-5" по всей длине.	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-3 - 690	15	23.01.2023	23.01.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№18-:-19.шоВЛ 0,4 №2 ТП Пп-3 - 690	Провис проводов в пролете опор №18-:-19.шоВЛ 0,4 №2 ТП Пп-3 - 690	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-3 - 690 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№18-:-19.шоВЛ 0,4 №2 ТП Пп-3 - 690	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кп-3 - 103	16	23.01.2023	23.01.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№5б-:-5шоВЛ 0,4 №1 ТП Кп-3 - 103	Провис проводов в пролете опор №5б-:-5шоВЛ 0,4 №1 ТП Кп-3 - 103	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кп-3 - 103 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№5б-:-5шоВЛ 0,4 №1 ТП Кп-3 - 103	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Мх-2 - 403	30	08.02.2023	08.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-20-:-1-21шоВЛ-0,4кВ Л-1 ТП Мх-2-408	Провис проводов в пролете опор №1-20-:-1-21шоВЛ-0,4кВ Л-1 ТП Мх-2-408	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП Мх-2-408	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Мх-2 - 407	31	08.02.2023	08.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№2-9-:-2-10шоВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Мх-2-407	Провис проводов в пролете опор №2-9-:-2-10шоВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Мх-2-407	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Мх-2-407 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№2-9-:-2-10шоВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Мх-2-407	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Мх-4 - 477	33	08.02.2023	08.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№18-:-18аШоВЛ-0,4кВ Л-2 ТП Мх-4-477	Провис проводов в пролете опор №8-:-8аШоВЛ-0,4кВ Л-2 ТП Мх-4-477	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП Мх-4-477 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№8-:-8аШоВЛ-0,4кВ Л-2 ТП Мх-4-477	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-1	35	09.02.2023	09.02.2023	В результате длительного воздействия ветровых нагрузок произошел кратковременный схлест проводов на ВЛ-10кВ "Т-1" в пролётах опор №4-6-:-4-7.	Кратковременный схлест проводов на ВЛ-10кВ "Т-1" в пролётах опор №4-6-:-4-7.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Т-1" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10кВ "Т-1" в пролётах опор №4-6-:-4-7.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Т-8 - 801	36	09.02.2023	09.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-8-:-1-9шоВЛ 0,4 №5 ТП Т-8 - 801	Провис проводов в пролете опор №1-8-:-1-9шоВЛ 0,4 №5 ТП Т-8 - 801	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №5 ТП Т-8 - 801 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-8-:-1-9шоВЛ 0,4 №5 ТП Т-8 - 801	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	37	09.02.2023	09.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№19-:-20шоВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	Провис проводов в пролете опор №19-:-20шоВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№19-:-20шоВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 863	38	09.02.2023	09.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-3-:-1-4.шоВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 863	Провис проводов в пролете опор №1-3-:-1-4.шоВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 863	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 863 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-3-:-1-4.шоВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 863	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 30	41	10.02.2023	10.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№3-4шоАВ-0,4кВ Л-2 ТП Р-4-30	Провис проводов в пролете опор №3-4шоАВ-0,4кВ Л-2 ТП Р-4-30	Выполнить внеплановый осмотр АВ-0,4кВ Л-2 ТП Р-4-30 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№3-4шоАВ-0,4кВ Л-2 ТП Р-4-30	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Пп-3 - 629	43	10.02.2023	10.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опорён. 9--10шоВЛ 0,4 №4 ТП Пп-3 - 629	Провис проводов в пролете опор ён. 9--10шоВЛ 0,4 №4 ТП Пп-3 - 629	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Пп-3 - 629 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опорён. 9--10шоВЛ 0,4 №4 ТП Пп-3 - 629	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пл-3 - 617	48	10.02.2023	10.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опорён.18--19шоВЛ 0,4 №1 ТП Пл-3 - 617	Провис проводов в пролете опор ён.18--19шоВЛ 0,4 №1 ТП Пл-3 - 617	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пл-3 - 617 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опорён.18--19шоВЛ 0,4 №1 ТП Пл-3 - 617	10.02.2023	10.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	103	11.02.2023	11.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№17-:-18поВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	Провис проводов в пролете опор №1-8-:-1-9поВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№17-:-18поВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 10	102	11.02.2023	11.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№2-5-:-2-6.поВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 10	Провис проводов в пролете опор №2-5-:-2-6.поВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 10	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 10 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№2-5-:-2-6.поВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 10	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 61	101	11.02.2023	11.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№5-:-6.поВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 61	Провис проводов в пролете опор №5-:-6.поВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 61	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 61 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№5-:-6.поВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 61	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Р-4 - 24	53	13.02.2023	13.02.2023	Повреждение опоры №7 ВЛ 0,4 №4 ТП Р-4 - 24. посторонним транспортом	падение опоры №7 ВЛ 0,4 №4 ТП Р-4 - 24.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Р-4 - 24. Выполнить замену опоры №7 ВЛ 0,4 №4 ТП Р-4 - 24	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Р-5 - 37	57	14.02.2023	14.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№11-12поВЛ 0,4 №3 ТП Р-5 - 37	Провис проводов в пролете опор №11-12поВЛ 0,4 №3 ТП Р-5 - 37	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Р-5 - 37 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№11-12поВЛ 0,4 №3 ТП Р-5 - 37	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 815	58	14.02.2023	14.02.2023	кратковременный схлест проводов на вводе от опоры№1/1 поВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 815	Провис проводов на вводе в здание от опоры№1/1поВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 815	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Т-4 - 815 Выполнить перетяжку ввода в здание от опоры 1/1	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-4	59	14.02.2023	14.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов ф."А" и ф."В" на ВЛ-10 кВ Т-4 в пролете опор №106-:-107.	Схлест проводов ф."А" и ф."В" на ВЛ-10 кВ Т-4 в пролете опор №106-:-107.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Т-4 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролете опор №106-:-107 на ВЛ-10 кВ Т-4.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-5	70	18.02.2023	18.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов ф."А" и ф."В" на ВЛ-10 кВ Т-5 в пролёте опор №163-:-164.	Схлест проводов ф."А" и ф."В" на ВЛ-10 кВ Т-5 в пролёте опор №163-:-164.	Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10 кВ Т-5 в пролёте опор №163-:-164. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Т-5 по всей длине.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МОК-1	99	21.02.2023	21.02.2023	В результате падения дерева из вне охранной зоны ВЛ произошло разрушение опоры №77 на ВЛ-10кВ "МОК-1".	Разрушение опоры №77 на ВЛ-10кВ "МОК-1".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "МОК-1" по всей длине.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 418	118	21.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№4-:-5.поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 418	Провис проводов в пролете опор №4-:-5.поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 418	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 418 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№4-:-5.поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 418	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 445	117	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№10-:-11поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2-445	Провис проводов в пролете опор №10-:-11поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2-445	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Км-2-445 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№10-:-11поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2-445	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ад-3	94	22.02.2023	22.02.2023	В результате длительного воздействия ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на ф. А на опоре №101 ВЛ-10кВ "Ад-3".	Обрыв вязки ф. А на опоре №101 ВЛ-10кВ "Ад-3".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Ад-3" по всей длине.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-5 - 703	116	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№14-15поВЛ 0,4 №1 ТП Пп-5-703	Провис проводов в пролете опор №9/9-10/10поВЛ 0,4 №1 ТП Пп-5-703	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-5-703 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№14-15поВЛ 0,4 №1 ТП Пп-5-703	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-8 - 890	115	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№10-:-11.поВЛ-0,4 Л-1 ТП Т-8-890	Провис проводов в пролете опор №10-:-11.поВЛ-0,4 Л-1 ТП Т-8-890	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Л-1 ТП Т-8-890 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№10-:-11.поВЛ-0,4 Л-1 ТП Т-8-890	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-5 - 823	114	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№14-15поВЛ 0,4 №1 ТП Т-5-823	Провис проводов в пролете опор №14-15поВЛ 0,4 №1 ТП Т-5-823	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Т-5-823 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№14-15поВЛ 0,4 №1 ТП Т-5-823	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кн-6 - 54	113	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№2-30-:-2-31поВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-6-54	Провис проводов в пролете опор №2-30-:-2-31поВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-6-54	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-6-54 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№2-30-:-2-31поВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-6-54	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кн-3 - 163	112	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№2-:-3поВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-3-163	Провис проводов в пролете опор №2-:-3поВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-3-163	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-3-163 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№2-:-3поВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Кн-3-163	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Мх-3 - 423	111	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№10-:-11поВЛ 0,4 №5 ТП Мх-3 – 423	Провис проводов в пролете опор №10-:-11поВЛ 0,4 №5 ТП Мх-3 – 423	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №5 ТП Мх-3 – 423 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№10-:-11поВЛ 0,4 №5 ТП Мх-3 – 423	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-7 - 632	110	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№8-:-9поВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП Пп-7-632	Провис проводов в пролете опор №8-:-9поВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП Пп-7-632	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП Пп-7-632 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№8-:-9поВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП Пп-7-632	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-1 - 916	108	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№7-:-8.поВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Вз-1-916	Провис проводов в пролете опор №7-:-8.поВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Вз-1-916	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Вз-1-916 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№7-:-8.поВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Вз-1-916	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Мх-3	95	22.02.2023	22.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки ф.А на опоре №1-19 ВЛ-10кВ "Мх-3".	Обрыв вязки ф.А на опоре №1-19 ВЛ-10кВ "Мх-3".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Мх-3" по всей длине.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 35	109	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-1-:-1-2.поВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Р-4-35	Провис проводов в пролете опор №1-1-:-1-2.поВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Р-4-35	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Р-4-35 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-1-:-1-2.поВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Р-4-35	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 913	90	22.02.2023	22.02.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№7-:-8поВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 913	Провис проводов в пролете опор №7-:-8поВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 913	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 913 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролетах опор №7-:-8поВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 913	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вс-5 - 208	92	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов на вводе потребителя от опоры №12 ВЛ 0,4 №2 ТП Вс-5 - 208	Провис проводов на вводе в домовладение от опоры №12 ВЛ 0,4 №2 ТП Вс-5 - 208	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Вс-5 - 208 Выполнить перетяжку провода от опоры №12 до ввода в здание на ВЛ 0,4 №2 ТП Вс-5 - 208	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кн-6 - 41	136	13.03.2023	13.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№3-:-4 поВЛ №3 ТП Кн-6 - 41.	Провис проводов в пролете опор №3-:-4 поВЛ №3 ТП Кн-6 - 41.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ №3 ТП Кн-6 - 41. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№3-:-4 поВЛ №3 ТП Кн-6 - 41.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Р-4 - 10	137	13.03.2023	13.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор13-:-14поВЛ 0,4 №3 ТП Р-4 - 10	Провис проводов в пролете опор 13-:-14поВЛ 0,4 №3 ТП Р-4 - 10	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Р-4 - 10 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор13-:-14поВЛ 0,4 №3 ТП Р-4 - 10	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Вз-7	127	14.03.2023	14.03.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролётах опор №152-:-153 на ВЛ-10кВ Вз-7.	Кратковременный схлест проводов в пролётах опор №152-:-153 на ВЛ-10кВ Вз-7.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Вз-7 по всей длине.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Км-2	132	16.03.2023	16.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел наброс укрывного укрытия в пролётах опор №16-25-:-16-26 на ВЛ-10кВ "Км-2".	Наброс укрывного укрытия в пролётах опор №16-25-:-16-26 на ВЛ-10кВ "Км-2".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Км-2" по всей длине.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Мх-1 - 402	138	16.03.2023	16.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор11-12поВЛ 0,4 №4 ТП Мх-1 - 402	Провис проводов в пролете опор 11-12поВЛ 0,4 №4 ТП Мх-1 - 402	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Мх-1 - 402 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор11-12поВЛ 0,4 №4 ТП Мх-1 - 402	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-4 - 425	139	16.03.2023	16.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор1-6-:-1-7по ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-4 - 425	Провис проводов в пролете опор 1-6-:-1-7по ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-4 - 425	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-4 - 425 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор1-6-:-1-7по ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-4 - 425	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Пп-7 - 652	140	20.03.2023	20.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-9а-:-1-96.поВЛ 0,4 №3 ТП Пп-7 - 652	Провис проводов в пролете опор №1-9а-:-1-96.поВЛ 0,4 №3 ТП Пп-7 - 652	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Пп-7 - 652 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-9а-:-1-96.поВЛ 0,4 №3 ТП Пп-7 - 652	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	141	20.03.2023	20.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№19-:-20поВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	Провис проводов в пролете опор №19-:-20поВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№19-:-20поВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 604	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вс-1 - 206	142	21.03.2023	21.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор\оп.17-18 поВЛ 0,4 №1 ТП Вс-1 - 206	Провис проводов в пролете опор \оп.17-18 поВЛ 0,4 №1 ТП Вс-1 - 206	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вс-1 - 206 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор\оп.17-18 поВЛ 0,4 №1 ТП Вс-1 - 206	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	143	21.03.2023	21.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опорён. № 11-12поВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	Провис проводов в пролете опор ён. № 11-12поВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опорён. № 11-12поВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-3 - 668	135	22.03.2023	22.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№ 1-1-:-1-2поВЛ 0,4 №1 ТП Пп-3 - 668	Провис проводов в пролете опор № 1-1-:-1-2поВЛ 0,4 №1 ТП Пп-3 - 668	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-3 - 668 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№ 1-1-:-1-2поВЛ 0,4 №1 ТП Пп-3 - 668	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Мх-3 - 676	134	22.03.2023	22.03.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№11-:-12.поВЛ 0,4 №1 ТП Мх-3 - 676	Провис проводов в пролете опор №11-:-12.поВЛ 0,4 №1 ТП Мх-3 - 676	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Мх-3 - 676 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№11-:-12.поВЛ 0,4 №1 ТП Мх-3 - 676	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - На-5	151	26.03.2023	26.03.2023	В результате атмосферных перенапряжение произошло повреждение разрядника ф.С на КТП На-5-221.	Повреждение разрядника ф.С на КТП На-5-221.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "На-5" по всей длине.	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-1 - 234	160	30.03.2023	30.03.2023	Провис проводов в пролете опор №4-:-5 по ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-1-234	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-:-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-1-234	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-1-234 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 по ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-1-234	30.03.2023	30.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Мх-2 - 419	159	30.03.2023	30.03.2023	В результате длительной эксплуатации и износа произошло разрушение шпильки 0,4 кВ на силовом трансформаторе 100 кВА ТП 10/0,4 кВ Мх-2-419.	Разрушение шпильки 0,4 кВ на силовом трансформаторе 100кВА ТП 10/0,4 кВ Мх-2-419.	Выполнить замеры на ТП 10/0,4 кВ Мх-2-419.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-2 - 286	157	30.03.2023	30.03.2023	Провис проводов в пролете опор №1-:-2 ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-2-286	Кратковременный схлёст проводов в пролёте опор №1-:-2 ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-2-286	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-2-286 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-:-2 по ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-2-286	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-3	158	30.03.2023	30.03.2023	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло разрушение изолятора ф. "А" на опоре №4-18 ВЛ-10 кВ Р-3.	Разрушение изолятора ф."А" на опоре №4-18 ВЛ-10 кВ Р-3.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Р-3 по всей длине.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Вз-7	168	14.04.2023	14.04.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "Вз-7" в пролетах опор № 1-12-:-1-13.	Занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "Вз-7" в пролетах опор № 1-12-:-1-13.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Вз-7" по всей длине.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 15	181	14.04.2023	14.04.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№3-:-4.пиВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 15	Провис проводов в пролете опор №3-:-4.пиВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 15	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 15 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№3-:-4.пиВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 15	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кн-6	169	14.04.2023	14.04.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "Кн-6" в пролёты опор №2/3-:-2/4.	Занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "Кн-6" в пролёты опор №2/3-:-2/4.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кн-6" по всей длине.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Пп-9 - 606	180	14.04.2023	14.04.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№8-:-9.пиВЛ 0,4 №3 ТП Пп-9 - 606	Провис проводов в пролете опор №8-:-9.пиВЛ 0,4 №3 ТП Пп-9 - 606	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Пп-9 - 606 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№8-:-9.пиВЛ 0,4 №3 ТП Пп-9 - 606	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-4 - 813	179	14.04.2023	14.04.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№3-:-4пиВЛ 0,4 №2 ТП Т-4 - 813	Провис проводов в пролете опор №3-:-4пиВЛ 0,4 №2 ТП Т-4 - 813	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Т-4 - 813 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№3-:-4пиВЛ 0,4 №2 ТП Т-4 - 813	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Мх-2 - 403	178	14.04.2023	14.04.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-4-:-1-5пиВЛ 0,4 №1 ТП Мх-2 - 403	Провис проводов в пролете опор №1-4-:-1-5пиВЛ 0,4 №1 ТП Мх-2 - 403	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Мх-2 - 403 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-4-:-1-5пиВЛ 0,4 №1 ТП Мх-2 - 403	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	177	14.04.2023	14.04.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№6-:-7.пиВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	Провис проводов в пролете опор №6-:-7.пиВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№6-:-7.пиВЛ 0,4 №2 ТП На-5 - 222	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-7 - 698	176	14.04.2023	14.04.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор №10-:-11.пиВЛ 0,4 №1 ТП Пп-9 - 698	Провис проводов в пролете опор №10-:-11.пиВЛ 0,4 №1 ТП Пп-9 - 698	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-9 - 698 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11.пиВЛ 0,4 №1 ТП Пп-9 - 698	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вс-1 - 206	175	14.04.2023	14.04.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№5-:-6пиВЛ 0,4 №2 ТП Вс-1 - 206	Провис проводов в пролете опор №5-:-6пиВЛ 0,4 №2 ТП Вс-1 - 206	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Вс-1 - 206 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№5-:-6пиВЛ 0,4 №2 ТП Вс-1 - 206	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Км-4	174	17.04.2023	17.04.2023	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №63 на ВЛ-10кВ "Км-4".	Повреждение опоры №63 на ВЛ-10кВ "Км-4".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Км-4" по всей длине. Подготовить отношение в органы МВД по Курганинскому району.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Мх-4	187	28.04.2023	29.04.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10кВ "Мх-4"в пролётах опор №86-:-87.	Схлест проводов на ВЛ-10кВ "Мх-4"в пролётах опор №86-:-87.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Мх-4" по всей длине.	28.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-4 - 36	209	07.05.2023	07.05.2023	Схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-36	Обрыв провода в пролете опор №6-:-7 поВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-36	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-36 Выполнить восстановление провода в пролете опор №6-:-7 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-36.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-5 - 618	220	13.05.2023	13.05.2023	Провис проводов в пролёте опор№15-16пиВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-5-618	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №15-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-5-618	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-5-618.□ Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №15-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-5-618.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-7 - 636	219	13.05.2023	13.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №1-18-:-1-17 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №1-18-:-1-17 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-18-:-1-17 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-4 - 815	218	14.05.2023	14.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №3-4-:-3-5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №3-4-:-3-5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-4-:-3-5пи ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-7 - 869	217	14.05.2023	14.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №11-:-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-7-869.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №11-:-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-7-869.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-7-869. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №11-:-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-7-869.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-4 - 26	216	15.05.2023	15.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №23-:-24 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-26.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №23-:-24 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-26.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-26. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №23-:-24 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-26.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 54	215	15.05.2023	15.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-54.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-54.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-54. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-54.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-4	200	18.05.2023	18.05.2023	Падение дерева из вне охранной зоны ВЛ-10 кВ Р-4.	Повреждение опоры №141 ВЛ-10 кВ Р-4.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Р-4 по всей длине.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ад-3 - 2476	214	19.05.2023	19.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №20-21 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ад-3-2476.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №20-21 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ад-3-2476.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ад-3-2476. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №20-21 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ад-3-2476.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кп-3	210	20.05.2023	20.05.2023	В результате недопустимого провиса провода и длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10 кВ Кп-3 в пролётах опор №122-:-123.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ Кп-3 в пролётах опор №122-:-123.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Кп-3 по всей длине.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-4 - 421	213	20.05.2023	20.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-4-421.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-4-421.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-4-421. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-4-421.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП На-5 - 276	212	21.05.2023	21.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №2-3-:-2-4 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-276.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №2-3-:-2-4 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-276.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-276. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-3-:-2-4пи ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-276.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Мх-3 - 424	211	21.05.2023	21.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №3-8-:-3-9 по ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-424.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №3-8-:-3-9 по ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-424.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-424. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-8-:-3-9пи ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-424.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кн-6	229	24.05.2023	24.05.2023	Проникновение животного (кот) на трансформатор ТП 10/0,4 кВ Кн-6-73.	Электродуговое повреждение на ТМ-10 кВ ТП 10/0,4 кВ Кн-6-73.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Кн-6 по всей длине.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-3	233	25.05.2023	25.05.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки на опоре №3-7 ВЛ-10 кВ Р-3.	Обрыв вязки на опоре №3-7 ВЛ-10 кВ Р-3.	Выполнить внеплановый ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Р-3 по всей длине.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 156	251	03.06.2023	03.06.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролёте опор №11-:-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-156.	Кратаовременный схлест проводов в пролете опор №11-:-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-156.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-156. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №11-:-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-156.	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП На-5 - 254	246	04.06.2023	04.06.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошел обрыв фазы 0,4кВ на ТМ-63кВа ТП 10/0,4 кВ На-5-254.	Обрыв фазы 0,4кВ на ТМ-63кВа ТП 10/0,4 кВ На-5-254.	Выполнить замеры на ТП 10/0,4 кВ На-5-254.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Р-4 - 24	259	12.06.2023	12.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №33-34 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-24.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №33-34 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-24.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-24. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №33-34 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-24.	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП На-5 - 202	260	13.06.2023	13.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-3-:-1-4 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-5-202.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-3-:-1-4 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-5-202.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-5-202. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-3-:-1-4пи ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-5-202.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП На-5 - 225	275	26.06.2023	27.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-3-:-1-4 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-225.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-3-:-1-4 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-225.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-225. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-3-:-1-4пи ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-225.	26.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Мх-3	270	26.06.2023	27.06.2023	Падение дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Мх-3 в пролетах опор №11-12-:-11-13.	Обрыв провода ВЛ-10 кВ Мх-3 в пролетах опор №11-12-:-11-13.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Мх-3 по всей длине.	26.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Мх-3 - 435	276	27.06.2023	27.06.2023	Падение дерева на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-435 в пролете опор №6-:-7.	Механическое повреждение ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-435 в пролёте опор №6-:-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-435.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 863	277	28.06.2023	28.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-2-:-1-3 поВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-863.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-2-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-863.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-863. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-2-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-863.	28.06.2023	28.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215	286	08.07.2023	08.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-7-:-1-8поВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215.	Провис проводов в пролете опор №1-7-:-1-8поВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-7-:-1-8поВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 11	310	27.07.2023	27.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№ 14--15поВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 11	Провис проводов в пролете опор № 14--15поВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 11	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 11 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№ 14--15поВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 11	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ст-2 - 231	312	28.07.2023	28.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№2-:-2апоВЛ 0,4 №3 ТП Ст-2 - 231.	Провис проводов в пролете опор №2-:-2апоВЛ 0,4 №3 ТП Ст-2 - 231.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ст-2 - 231. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№2-:-2апоВЛ 0,4 №3 ТП Ст-2 - 231.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215	313	28.07.2023	28.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№4-5-:-4-6поВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215	Провис проводов в пролете опор №4-5-:-4-6поВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№4-5-:-4-6поВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кп-1 - 453	314	28.07.2023	28.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№9-:-10поВЛ 0,4 №1 ТП Кп-1 - 453	Провис проводов в пролете опор №9-:-10поВЛ 0,4 №1 ТП Кп-1 - 453	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кп-1 - 453 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№9-:-10поВЛ 0,4 №1 ТП Кп-1 - 453	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Кп-1 - 455	315	28.07.2023	28.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-18-:-1-18апоВЛ 0,4 №4 ТП Кп-1 - 455	Провис проводов в пролете опор №1-18-:-1-18апоВЛ 0,4 №4 ТП Кп-1 - 455	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Кп-1 - 455 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-18-:-1-18апоВЛ 0,4 №4 ТП Кп-1 - 455	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МОК-1	306	28.07.2023	28.07.2023	В результате длительного воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов на ВЛ-10кВ "МОК-1" в пролетах опор №126-:-127.	Схлест проводов на ВЛ-10кВ "МОК-1" в пролетах опор №126-:-127.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "МОК-1" по всей длине.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Км-2 - 443	316	29.07.2023	29.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№11-:-12поВЛ 0,4 №3 ТП Км-2 - 443	Провис проводов в пролете опор №11-:-12поВЛ 0,4 №3 ТП Км-2 - 443	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Км-2 - 443 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№11-:-12поВЛ 0,4 №3 ТП Км-2 - 443	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441	317	29.07.2023	29.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№4-:-1-1поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441	Провис проводов в пролете опор №4-:-1-1поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№4-:-1-1поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-7 - 871	318	30.07.2023	30.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№13-14поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441	Провис проводов в пролете опор №13-14поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№13-14поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 441	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 875	319	30.07.2023	30.07.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№25--26поВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 875	Провис проводов в пролете опор №25--26поВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 875	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 875 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№25--26поВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 875	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 440	334	06.08.2023	06.08.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-3-:-1-4поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 440	Провис проводов в пролете опор №1-3-:-1-4поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 440	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 440 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-3-:-1-4поВЛ 0,4 №2 ТП Км-4 - 440	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Км-1	335	11.08.2023	11.08.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки на опоре №154 ВЛ-10 кВ Км-1.	Обрыв вязки на опоре №154 ВЛ-10 кВ Км-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Км-1 по всей длине.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-2 - 420	339	23.08.2023	24.08.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 поВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-2-420.	Схлест проводов в пролёте опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-2-420.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-2-420. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-2-420.	23.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 841	344	13.09.2023	13.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 поВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-841.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-841.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-841. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-841.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Мх-4 - 553	359	16.09.2023	16.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №13-:-14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Мх-4-553.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №13-:-14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Мх-4-553.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Мх-4 - 553 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№ 13-:-14поВЛ 0,4 №1 ТП Мх-4 - 553	16.09.2023	16.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Км-1 - 447	358	17.09.2023	17.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-11-:-2-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 Кв Км-1-447.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-11-:-2-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 Кв Км-1-447.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 Кв Км-1-447. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-11-:-2-12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 Кв Км-1-447.	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кп-3 - 103	357	22.09.2023	22.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №3-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-103.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №3-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-103.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-103. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор № 3-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-103.	22.09.2023	22.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП На-5 - 218	356	22.09.2023	22.09.2023	Недопустимый провис проводов на спуске к домовладению от опоры №14 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-218.	Кратковременный схлест проводов на спуске к домовладению от опоры №14 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-218.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-218. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов на спуске к домовладению от опоры №14 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ На-5-218.	22.09.2023	22.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-2 - 260	373	27.09.2023	27.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-260.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №10-:-11 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-260.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-260. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-260.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кв-3	388	06.10.2023	06.10.2023	Падение дерева из вне охранной зоны ВЛ на ВЛ-10 кВ Кв-3 в пролётах опор №242-:-244 в результате несанкционированной рубки деревьев сторонними лицами.	Обрыв провода ВЛ-10 кВ Кв-3 в пролётах опор №242-:-244.	Подготовить отношение в органы МВД по Курганинскому району. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Кв-3 по всей длине.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 815	416	07.10.2023	07.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-:-2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-:-2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-:-2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-815.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 911	415	07.10.2023	07.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №3-1А-:-3-1Б ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №3-1А-:-3-1Б ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911.□ Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-1А-:-3-1Б ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-5 - 807	414	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №14-:-15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №14-:-15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №14-:-15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-9 - 710	413	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №3-:-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-9-710.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №3-:-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-9-710.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-9-710. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-:-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-9-710.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Мх-3 - 676	412	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-3-:-2-4 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-3-:-2-4 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-3-:-2-4 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Км-2 - 443	410	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-443.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-443.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-443. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-443.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Км-2 - 418	409	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-418.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-418.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-418. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-418.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-5	387	08.10.2023	08.10.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло повреждение изолятора ф."С" на опоре №1 ВЛ-10кВ Р-5.	Разрушение изолятора ф."С" на опоре №1 ВЛ-10 кВ Р-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Р-5 по всей длине.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-5 - 12	408	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-12.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-12.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-12. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-12.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-8 - 801	407	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-2-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-8-801.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-2-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-8-801.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-8-801. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-2-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-8-801.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 483П	406	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №32-:-33 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-483.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №32-:-33 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-483.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-483. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №32-:-33 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Км-2-483.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Т-8 - 817	405	08.10.2023	08.10.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№10-:-11поВЛ 0,4 №3 ТП Т-8 - 817	Провис проводов в пролете опор №10-:-11поВЛ 0,4 №3 ТП Т-8 - 817	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Т-8 - 817 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№10-:-11поВЛ 0,4 №3 ТП Т-8 - 817	08.10.2023	08.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 14	404	08.10.2023	08.10.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№9-:-10поВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 14	Провис проводов в пролете опор №9-:-10поВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 14	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 14 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№9-:-1-1поВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 14	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 445	403	08.10.2023	08.10.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№9-:-1-1поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 445	Провис проводов в пролете опор №9-:-1-1поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 445	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 445 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№9-:-1-1поВЛ 0,4 №1 ТП Км-2 - 445	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Т-8 - 818	402	08.10.2023	08.10.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№17-:-18.поВЛ-0.4кВ Л-5 ТП Т-8-818	Провис проводов в пролете опор №17-:-18.поВЛ-0.4кВ Л-5 ТП Т-8-818	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-5 ТП Т-8-818 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№17-:-18поВЛ-0.4кВ Л-5 ТП Т-8-818	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	401	08.10.2023	08.10.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№1-6-:-1-7поВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	Провис проводов в пролете опор №1-6-:-1-7поВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№1-6-:-1-7поВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 9	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-8 - 825	400	08.10.2023	08.10.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№3-:-4поВЛ-0.4кВ Л-2 ТП Т-8-825.	Провис проводов в пролете опор №3-:-4поВЛ-0.4кВ Л-2 ТП Т-8-825.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 ТП Т-8-825. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№3-:-4поВЛ-0.4кВ Л-2 ТП Т-8-825.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пп-7 - 632	445	03.11.2023	03.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-5-:-2-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-632.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-5-:-2-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-632.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-632. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролёте опор №2-5-:-2-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-632.	03.11.2023	03.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вс-5 - 205	446	04.11.2023	04.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-4-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вс-5-205.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-4-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вс-5-205.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вс-5-205. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролёте опор №1-4-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вс-5-205.	04.11.2023	04.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Мх-3 - 658	444	04.11.2023	04.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролёте опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-658.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-658.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-658. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-658.	04.11.2023	04.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Мх-3 - 676	443	05.11.2023	05.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-676.	05.11.2023	05.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кн-6 - 79	442	09.11.2023	09.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №3-2-:-3-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №3-2-:-3-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-2-:-3-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кн-3 - 49	441	09.11.2023	10.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №16-:-16а по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-49.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №16-:-16а по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-49.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-49 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №16-:-16а по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-49.	09.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кп-3 - 104	459	11.11.2023	11.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №4-1-:-4-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-104.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №4-1-:-4-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-104.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-104. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-1-:-4-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-104.	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП На-1 - 215	458	11.11.2023	11.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №4-5-:-4-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-1-215.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-5-:-4-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-1-215.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-1-215. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-5-:-4-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ На-1-215.	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 911	469	19.11.2023	19.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №3-1-:-3-1А по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №3-1-:-3-1А по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-1-:-3-1А по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-911.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-5	473	23.11.2023	23.11.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10 кВ Р-5 в пролетах опор №1-42-:-1-43.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ Р-5 в пролетах опор №1-42-:-1-43.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Р-5 по всей длине. Выполнить регулировку стрелу провиса в пролетах опор №1-42-:-1-43 на ВЛ-10 кВ Р-5.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-2 - 285	498	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 по Л-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-285.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 по Л-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-285.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-285. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-285.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пп-7 - 636	497	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №17-:-18 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №17-:-18 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролёте опор №17-:-18 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пп-7-636.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кн-3 - 46	496	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №2-3-:-2-9а по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-46.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-3-:-2-9а по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-46.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-46.□ Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-3-:-2-9а по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-3-46.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-5 - 807	495	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №1-4-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-4-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-4-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Во-7 - 2433	494	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №17-:-18 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Во-7-2433.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №17-:-18 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Во-7-2433.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Во-7 - 2433□ Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №17-:-18 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Во-7-2433.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Мх-3 - 547	493	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-547.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-547.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-547. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №12-:-13 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Мх-3-547.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-4 - 810	492	27.11.2023	27.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №2-7-:-2-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-810.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-7-:-2-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-810.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-810. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-7-:-2-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-810.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кн-6 - 56	491	27.11.2023	27.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №1-5-:-1-9 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-56.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №1-5-:-1-9 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-56.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-5-:-1-9 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-56. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-56.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Р-4 - 30	490	27.11.2023	27.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-30.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-30.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-30. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-30.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-5	485	27.11.2023	27.11.2023	В результате падения дерева из вне охранной зоны ВЛ-10 кВ Т-5 произошел обрыв провода в пролётах опор №5-2-:-5-3.	Обрыв провода на ВЛ-10 кВ Т-5 в пролётах опор №5-2-:-5-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Т-5 по всей длине.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 28	489	27.11.2023	27.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №4-:-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-28.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-:-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-28.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Р-4 - 28 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Р-4-28.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кн-6 - 79	488	27.11.2023	27.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №10-:11 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №10-:11 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:11 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-79.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 53	487	27.11.2023	27.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №1-1-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-53.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-1-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-53.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кн-6 - 53 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кн-6-53.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кп-1	504	06.12.2023	06.12.2023	Повреждение проходных изоляторов на потребительской ЗТП Кп-1-501.	Разрушение проходных изоляторов на потребительской ЗТП	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кп-1" по всей длине.	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ст-2 - 230	511	09.12.2023	09.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №1-1-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-1-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-230. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	09.12.2023	09.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Р-5 - 11	510	09.12.2023	09.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №12-:15 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-11.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №12-:15 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-11.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-11. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №12-:15 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Р-5-11.	09.12.2023	09.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пр-9 - 702	509	09.12.2023	09.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6Б-:-6В по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пр-9-702.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6Б-:-6В по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пр-9-702.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пр-9-702. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6Б-:-6В по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пр-9-702.	09.12.2023	09.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Т-4 - 804	508	10.12.2023	10.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-804.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-804.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-804. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №15-:-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-804.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-4 - 811	507	10.12.2023	10.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №5-:-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-811.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-:-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-811.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-811. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Т-4-811.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Курганинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Во-7 - 95	518	16.12.2023	16.12.2023	кратковременный схлест проводов в пролёте опор№9апоВЛ 0,4 №2 ТП Во-7 - 95	Провис проводов в пролете опор №9апоВЛ 0,4 №2 ТП Во-7 - 95	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Во-7 - 95 Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор№9апоВЛ 0,4 №2 ТП Во-7 - 95	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 472	5	03.01.2023	03.01.2023	В результате действия неустановленным транспортным средством произошел излом опоры 13 ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 472.	Излом опоры №13 ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 472	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 472. Произвести замену Ж.Б опоры №13 ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 472.	03.01.2023	03.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Зс-9	3	06.01.2023	06.01.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошло разрушения изолятора ф.А на опоре №6-14 ВЛ-10кВ "Зс-9".	Разрушения изолятора ф.А на опоре №6-14 ВЛ-10кВ "Зс-9".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Зс-9" по всей длине.	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пс-3	9	11.01.2023	11.01.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел провис провода на ВЛ-10кВ "Пс-3" в пролетах опор №8-8-:-8-9.	Провис провода на ВЛ-10кВ "Пс-3" в пролетах опор №8-8-:-8-9.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Пс-3" по всей длине.	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-7 - 544	10	12.01.2023	12.01.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-7 - 544.	Провис провода в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-7 - 544.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-7 - 544.	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сс-1 - 1285	11	16.01.2023	16.01.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Сс-1 - 1285.	Провис провода в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Сс-1 - 1285.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Сс-1 - 1285. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Сс-1 - 1285.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛССК-3	13	21.01.2023	21.01.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода на ВЛ-10кВ "ЛССК-3" в пролетах опор №1-11-:-1-14.	Обрыв провода на ВЛ-10кВ "ЛССК-3" в пролетах опор №1-11-:-1-14.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "ЛССК-3" по всей длине.	21.01.2023	21.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-6 - 359	19	24.01.2023	24.01.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-6 - 359.	Провис провода в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-6 - 359.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-6 - 359. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-6 - 359.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1027	26	30.01.2023	30.01.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1027.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1027.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1027. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1027.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 569	27	30.01.2023	30.01.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 569.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 569.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 569. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 569.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вл-3 - 93	39	07.02.2023	07.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Вл-3 - 93.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Вл-3 - 93.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вл-3 - 93. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Вл-3 - 93.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-4 - 292	40	07.02.2023	07.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-4 - 292.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-4 - 292.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП В-4 - 292. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-4 – 292.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 281	44	08.02.2023	08.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 281.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 281.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 281. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 281.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-2 - 613	45	08.02.2023	08.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-2 – 613.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-2 - 613.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-2 - 613. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-2 - 613.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 127	46	09.02.2023	09.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 – 127 .	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 127.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 127. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 127.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1026	47	09.02.2023	09.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1026.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1026.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1026. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1026.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 122	54	10.02.2023	10.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 1-6-:-1-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 122.	Провис провода в пролете опор 1-6-:-1-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 122.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 122. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-6-:-1-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-8 - 122.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1027	55	10.02.2023	10.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1027.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1027.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1027. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-9 - 1027.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кл-7	51	12.02.2023	12.02.2023	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №215 на ВЛ-10кВ Кл-7.	Повреждение опоры № 215 на ВЛ-10кВ Кл-7	Подготовить отношение в органы МВД по Лабинскому району. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Кл-7 по всей длине.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Пс-1 - 468	61	13.02.2023	13.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Пс-1 - 468.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Пс-1 - 468.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Пс-1 - 468. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Пс-1 - 468.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 553	62	13.02.2023	13.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 553.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 553.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 553. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 553.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 594	63	14.02.2023	14.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 594.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 594.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 594. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 594.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-2 - 350	64	14.02.2023	14.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 31-:-32 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-2 - 350.	Провис провода в пролете опор 31-:-32 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-2 - 350.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-2 - 350. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 31-:- 32 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-2 - 350.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 593	65	15.02.2023	15.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 593.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 593.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 593. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:- 9 ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 593.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 473	66	15.02.2023	15.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 473.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 473.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 473. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:- 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 473.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Эф-5 - 935	72	17.02.2023	17.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Эф-5 - 935.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Эф-5 - 935.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Эф-5 - 935. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:- 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Эф-5 - 935.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Л-1-12 - 78	73	17.02.2023	17.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №3 ТП Л-1-12 - 78.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №3 ТП Л-1-12 - 78.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Л-1-12 – 78. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:- 9 ВЛ 0,4 №3 ТП Л-1-12 - 78.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-1-12 - 78	96	20.02.2023	20.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Л-1-12 - 78.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Л-1-12 - 78.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Л-1-12 - 78. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Л-1-12 - 78.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Эф-5 - 935	97	20.02.2023	20.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП Эф-5 -935.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Эф-5 - 935.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Эф-5 - 935. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Эф-5 - 935.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-1-16	74	20.02.2023	20.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов ф."А" и ф."В" ВЛ-10кВ Л-1-16 в пролётах опор №1-7-:-1-8.	Схлест проводов ф."А" и ф."В" ВЛ-10кВ Л-1-16 в пролётах опор №1-7-:-1-8.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Л-1-16 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10кВ Л-1-16 в пролётах опор №1-7-:-1-8	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-5 - 18	98	21.02.2023	21.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-5 - 18.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-5 - 18.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-5 - 18. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-5 - 18.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Зс-5	93	21.02.2023	22.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов ф.А и ф.В на ВЛ-10кВ Зс-5 в пролётах опор №1-149-:-1-150.	Схлест проводов ф.А и ф.В на ВЛ-10кВ Зс-5 в пролётах опор №1-149-:-1-150.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Зс-5 по всей длине.	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 480	105	22.02.2023	22.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 480.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 480.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 480. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-3 - 480.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 218	106	22.02.2023	22.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 218.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 218.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 218. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 218.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-1 - 913	91	22.02.2023	22.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-1 – 913.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-1 - 913.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-1 - 913. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-1 - 913.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-1 - 225	107	22.02.2023	22.02.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-1 – 225 .	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-1 - 225.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-1 - 225. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-1 - 225.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Хр-1 - 443	121	06.03.2023	06.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Хр-1 - 443.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №2 ТП Хр-1 - 443.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Хр-1 - 443. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Хр-1 - 443.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 581	122	07.03.2023	07.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5-581.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 581.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 581. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 581.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 1321	124	09.03.2023	09.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7-1321.	Провис провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7-1321.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 1321. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 1321.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 1320	125	09.03.2023	09.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7-1320.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 1320.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 1320. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 1320.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 476	128	10.03.2023	10.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 476.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 476.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 476. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 476.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пх-3 - 70	129	14.03.2023	14.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Пх-3 - 70.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Пх-3 - 70.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пх-3 - 70. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Пх-3 - 70.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП В-5 - 310	131	17.03.2023	17.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 2-:-3 ВЛ 0,4 №2 ТП В-5 – 310 .	Провис провода в пролете опор 2-:-3 ВЛ 0,4 №2 ТП В-5 - 310.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП В-5 - 310. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-:-3 ВЛ 0,4 №2 ТП В-5 – 310.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пх-3 - 35	133	20.03.2023	20.03.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Пх-3 - 35.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Пх-3 - 35.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Пх-3 - 35. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-:-3 ВЛ 0,4 №2 ТП Пх-3 - 35.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-5 - 310	145	22.03.2023	22.03.2023	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП В-5 - 310.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП В-5 - 310.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП В-5 - 310. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП В-5 - 310.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Вл-2 - 34	148	25.03.2023	25.03.2023	Провис провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №4 ТП Вл-2-34.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №4 ТП Вл-2-34.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Вл-2 - 34. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №4 ТП Вл-2 - 34.	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Уп-6	153	29.03.2023	29.03.2023	В результате длительного воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролётах опор №1-21-:-1-22 на ВЛ-10 кВ Уп-6.	Схлест проводов в пролётах опор №1-21-:-1-22 на ВЛ-10 кВ Уп-6.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Уп-6 по всей длине.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кл-2	152	30.03.2023	30.03.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлёст проводов в пролётах опор № 11-:-12 ВЛ-10кВ Кл-2.	Схлёст проводов в пролётах опор № 11-:-12 ВЛ-10 кВ Кл-2.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Кл-2 по всей длине.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015	156	30.03.2023	30.03.2023	Провис провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9-1015.	Кратковременный схлёст двух проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9-1015.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - В-2	161	30.03.2023	30.03.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода на ВЛ-10 кВ В-2 в пролётах опор №33-:-34.	Обрыв провода на ВЛ-10кВ В-2 в пролётах опор №33-:-34.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ В-2 по всей длине.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №6 ТП Вл-3 - 12	162	02.04.2023	02.04.2023	В результате наезда стороннего транспорта на опору №4 ВЛ-0,4 кВ Л-6 КТП 10/0,4 кВ Вл-3-12 произошел кратковременный схлёст двух проводов в пролете опор №3-:-4.	Кратковременный схлёст двух проводов в пролете опор №3-:-4 ВЛ-0,4 кВ Л-6 КТП 10/0,4 кВ Вл-3-12.	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-6 КТП 10/0,4 кВ Вл-3-12. Произвести замену опоры №4 ВЛ-0,4 кВ Л-6 КТП 10/0,4 кВ Вл-3-12.	02.04.2023	02.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - В-3	163	08.04.2023	08.04.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлёст проводов на ВЛ-10 кВ В-3 в пролетах опор №123-:-124.	Схлёст проводов на ВЛ-10 кВ В-3 в пролетах опор №123-:-124.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ В-3 по всей длине.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Вл-2 - 164	171	14.04.2023	14.04.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Вл-2 – 164 .	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Вл-2 - 164.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Вл-2 - 164. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №3 ТП Вл-2 - 164.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 581	172	14.04.2023	14.04.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 581.	Провис провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 581.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 581. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 581.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-7	170	14.04.2023	14.04.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "О-7" в пролётах опор №82-:-83.	Занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "О-7" в пролётах опор №82-:-83.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "О-7" по всей длине.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 290	173	16.04.2023	16.04.2023	В результате наезда на опору №9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 290 произошел излом опоры и обрыв вязок.	Произвести замену опоры № 9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 290.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 290. Произвести замену Жб опоры № 9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 290.	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Зс-5 - 18	182	27.04.2023	27.04.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ 0,4 №3 ТП 10/0,4 кВ Зс-5-18.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 10/0,4 кВ Зс-5-18.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 ТП 10/0,4 кВ Зс-5-18. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП 10/0,4 кВ Зс-5-18.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Эф-5 - 934	183	28.04.2023	28.04.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП 10/0,4 кВ Эф-5-934.	Кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 10/0,4 кВ Эф-5-934.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП 10/0,4 кВ Эф-5-934. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП 10/0,4 кВ Эф-5-934.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сс-4 - 99	184	28.04.2023	28.04.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ Сс-4-99.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ Сс-4 - 99.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ Сс-4-99. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ Сс-4-99.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-1 - 561	186	28.04.2023	28.04.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 Л-3 ТП 10/0,4 кВ А-1-561. В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №3 ТП А-1 - 561.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 Л-3 ТП 10/0,4 кВ А-1-561.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП 10/0,4 кВ А-1-561. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП 10/0,4 кВ А-1-561.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сд-7 - 416	192	11.05.2023	11.05.2023	Провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ 0,4 №1 Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд-7-416.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-416.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-416. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-416.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Сд-7 - 417	193	12.05.2023	12.05.2023	Провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-417. В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №3 ТП Сд-7 - 417.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-417.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-417. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-417.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 520	194	13.05.2023	13.05.2023	Провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-520. В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 520.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-520.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-520. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-520.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-7 - 616	195	13.05.2023	13.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-616.	Схлест проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-616.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-616. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-616.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-8 - 128	196	16.05.2023	16.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-128.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-128.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-128. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-128.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 313	197	16.05.2023	16.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В-3-313.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В-3-313.	Произвести внеплановый осмотр №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В-3-313. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В-3-313.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сд-7 - 415	202	17.05.2023	17.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415.	Провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415.	Произвести внеплановый осмотр №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Уп-8 - 1009	206	17.05.2023	17.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-5-:-1-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №1-5-:-1-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-5-:-1-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пх-3	201	18.05.2023	18.05.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел склест проводов на ВЛ-10 кВ Пх-3 в пролётах опор №12-:-13.	Склест проводов на ВЛ-10 кВ Пх-3 в пролётах опор №12-:-13.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Пх-3 по всей длине.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сд-7 - 415	207	19.05.2023	19.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-415.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Уп-8 - 1009	208	19.05.2023	19.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-5-:-6-6 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №6-5-:-6-6 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-5-:-6-6 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-1009.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-4 - 395	221	20.05.2023	20.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-4-395.	Провис провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-4-395.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-4-395. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-4-395.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Зс-1	228	24.05.2023	24.05.2023	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло срабатывание разрядников разрядников фаза «В», «С» на ТП 10/0,4 кВ Зс-1-1335.	Срабатывание разрядников разрядников фаза «В», «С» на ТП 10/0,4 кВ Зс-1-1335.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Зс-1 по всей длине.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-6 - 146	232	24.05.2023	24.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-146.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-146.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-146. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-146.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Хр-1 - 456	234	24.05.2023	25.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Хр-1-456.	Кратковременный склест в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Хр-1-456.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Хр-1-456. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Хр-1-456.	24.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Уп-8 - 982	235	24.05.2023	25.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №47-:-46 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-982.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №47-:-46 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-982.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-982. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №47-:-46 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-982.	24.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Вл-2	236	26.05.2023	26.05.2023	В результате атмосферных перенапряжений произошло срабатывание разрядников фаза «А», «В» на ТП 10/0,4 кВ Вл-2-134.	Срабатывание разрядников фаза «А», «В» на ТП 10/0,4 кВ Вл-2-134.	Выполнить внеплановый ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Вл-2 по всей длине.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 218	237	27.05.2023	27.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-218.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-218.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-218. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-218.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-6 - 197	240	29.05.2023	29.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-197.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-197.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-197. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-197.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП В-5 - 301	249	05.06.2023	05.06.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ В-5-301.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4кВ В-5-301.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4кВ В-5-301. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ В-5-301.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Хр-6	250	06.06.2023	06.06.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел склест проводов на ВЛ-10 кВ Хр-6 в пролётах опор №23-:-24.	Склест проводов на ВЛ-10 кВ Хр-6 в пролётах опор №23-:-24.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Хр-6 по всей длине.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-7 - 542	256	11.06.2023	11.06.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-542 в пролете опор №5-:-6.	Кратковременный склест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-542 в пролете опор № 5-:-6.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-542 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провеса проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-542 в пролете опор №5-:-6	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кл-7 - 544	264	15.06.2023	15.06.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-544 в пролете опор № 25-:-26.	Кратковременный склест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-544 в пролете опор №25-:-26.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-544 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провеса проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кл-7-544 в пролете опор №25-:-26	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ч-6	265	16.06.2023	16.06.2023	Наезд стороннего транспорта на опору №37 ВЛ-10 кВ Ч-6.	Механическое повреждение опоры №37 ВЛ-10 кВ Ч-6.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ "Ч-6" по всей длине.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-9 - 1319	293	26.07.2023	26.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 Л-1 ТП Зс-9 - 1319.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 Л-1 ТП Зс-9 - 1319	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-1 ТП Зс-9 - 1319. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 Л-1 ТП Зс-9 – 1319	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 540	294	26.07.2023	26.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 540.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 540.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 540. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 – 540.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 291	295	26.07.2023	26.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 291.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 291.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 291. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП В-3 - 291.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 535	303	27.07.2023	27.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 535.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 535.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 535. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-7 - 535.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-9 - 220	304	27.07.2023	27.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-9 – 220 .	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-9 - 220.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-9 - 220. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-9 - 220.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 290	305	27.07.2023	27.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 290.	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 290.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 290. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП В-3 - 290.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП В-3 - 290	307	28.07.2023	28.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №3 ТП В-3 - 290.	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №3 ТП В-3 - 290.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП В-3 - 290. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №3 ТП В-3 - 290.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-9 - 217	308	28.07.2023	28.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-9 - 217.	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-9 - 217.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-9 - 217. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-9 - 217.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кл-7 - 535	309	28.07.2023	28.07.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 15-:-16 ВЛ 0,4 №3 ТП Кл-7 - 535.	Провис провода в пролете опор 15-:-16 ВЛ 0,4 №3 ТП Кл-7 - 535.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Кл-7 - 535. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 15-:-16 ВЛ 0,4 №3 ТП Кл-7 - 535.	28.07.2023	28.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-5	322	05.08.2023	05.08.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошёл схлест проводов на ВЛ-10кВ "О-5" в пролётах опор №37Г-:-37Д.	Схлест проводов на ВЛ-10кВ "О-5" в пролётах опор №37Г-:-37Д.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10кВ "О-5" по всей длине.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 34	323	06.08.2023	06.08.2023	результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 34.	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 34.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 34. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 34.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Вз-2 - 164	324	06.08.2023	06.08.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №3 ТП Вз-2 – 164 .	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №3 ТП Вз-2 - 164.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Вз-2 - 164. Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №3 ТП Вз-2 - 164.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 164	325	06.08.2023	06.08.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 – 164 .	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 – 164 .	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 164. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 164.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-1 - 443	326	06.08.2023	06.08.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-1 - 443.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-1 - 443.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-1 - 443. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-1 - 443.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Эф-5	321	06.08.2023	06.08.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10кВ "Эф-5" в пролётах опор №75-:-76.	Схлест проводов на ВЛ-10кВ "Эф-5" в пролётах опор №75-:-76.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10кВ "Эф-5" по всей длине.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-2-5 - 71	345	12.09.2023	12.09.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Л-2-5-71 в пролете опор № 5-6.	Кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Л-2-5-71 в пролете опор №5-:-6.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Л-2-5-71. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Л-2-5-71.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сс-1 - 1290	346	13.09.2023	13.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-1290.	Кратковременный схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-1290 в пролете опор № 7-:-8.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-1290. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-1290.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Хр-5 - 433	347	13.09.2023	13.09.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хр-5-433 в пролете опор №15-:-16.	Кратковременный схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Хр-5-433 в пролете опор №15-:-16.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хр-5-433. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хр-5-433.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-7 - 206	349	14.09.2023	14.09.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206 в пролете опор №17-:-18.	Кратковременный схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206 в пролете опор № 17-:-18.	Произвести регулировку стрелы провиса в пролете опор №17-:-18 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП А-5 - 579	351	15.09.2023	15.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-5-579.	Схлест двух проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-5-579.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-5-579. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-5-579.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Хр-5 - 431	352	18.09.2023	18.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №19-:-20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хр-5-431.	Схлест двух проводов в пролете опор №19-:-20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хр-5-431.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор №19-:-20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хр-5-431. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хр-5-431	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Уп-9 - 962П	353	19.09.2023	19.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-9-962.	Схлест двух проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-9-962.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-9-962. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-9-962.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-3 - 496	354	20.09.2023	20.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-3-496.	Схлест двух проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-3-496.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-3-496 Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-3-496	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Хр-1	355	20.09.2023	20.09.2023	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло повреждение разрядников ф."А" и ф."В" на ТП 10/0,4 кВ Хр-1-454.	Электродуговое повреждение разрядников ф."А" и ф."В" на ТП 10/0,4 кВ Хр-1-454 вследствие атмосферных перенапряжений.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Хр-1 по всей длине.	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-5 - 577	360	25.09.2023	25.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ А-5-577.	Кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ А-5-577.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ А-5-577. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ А-5-577.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Зс-7 - 206	364	25.09.2023	25.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206.	Кратковременный схлест двух проводов в пролете №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-206.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 578	365	26.09.2023	26.09.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-578.	Кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-578 в пролете опор №18-:-19.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №18-:-19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-578. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-578.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Хр-5 - 430	366	26.09.2023	26.09.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Хр-5-430.	Кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Хр-5-430 в пролете опор №12-:-13.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №12-:-13 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Хр-5-430. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Хр-5-430.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 185	367	26.09.2023	26.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №25-:-26 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-185. В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов в пролете опор № 25-:-26 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-185	Кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №25-:-26 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-185.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №25-:-26 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-185. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-185.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Уп-8 - 985	368	26.09.2023	27.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Уп-8-985.	Кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-985.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-985. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-985.	26.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ка-4 - 609П	374	27.09.2023	27.09.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-4-609 в пролете опор №1-:-2.	Кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-4-609 в пролете опор №1-:-2.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №1-:-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ка-4-609. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ка-4-609.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Вз-3 - 184	372	27.09.2023	27.09.2023	Недопустимый провис проводов ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Вз-3-184 в пролете опор №24-:-25.	Кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Вз-3-184 в пролете опор №24-:-25.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №24-:-25 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Вз-3-184. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Вз-3-184.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ка-4 - 609	376	28.09.2023	28.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ка-4-609.	Кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ка-4-609.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ка-4-609. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ка-4-609.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-8 - 984	377	28.09.2023	28.09.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сс-1 - 176	381	05.10.2023	05.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-176.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-176.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-176. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-176.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-1 - 554	382	05.10.2023	05.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-1 - 554	391	06.10.2023	06.10.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-554.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Уп-1 - 916	392	07.10.2023	07.10.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Уп-1-916.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Уп-1-916.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Уп-1-916. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Уп-1-916.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-7 - 236	393	07.10.2023	07.10.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-236.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-236.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-236. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-236.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-3 - 115	394	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Вз-3-115.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Вз-3-115.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Вз-3-115. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Вз-3-115.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ка-7 - 549	395	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-7-549.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-7-549.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-7-549. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ка-7-549.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сд-7 - 418	396	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-418.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-418.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-418. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Сд-7-418.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Сс-1 - 86	397	09.10.2023	09.10.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №4 ТП Сс-1 - 86.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №4 ТП Сс-1 - 86.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Сс-1 - 86. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №4 ТП Сс-1 - 86.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015	398	09.10.2023	09.10.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №2 ТП Уп-9 - 1015.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-3	389	09.10.2023	09.10.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлёст двух проводов ВЛ 10 кВ А-3 в пролёте опор № 33-:-34.	Схлёст двух проводов ВЛ 10 кВ А-3 в пролёте опор № 33-:-34.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10кВ "А-3" по всей длине.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сд-1 - 412	399	09.10.2023	09.10.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Сд-1 - 412.	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Сд-1 - 412.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Сд-1 - 412. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Сд-1 - 412.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 206	422	16.10.2023	17.10.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 206.	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 206.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 206. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 206.	16.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 31	423	16.10.2023	17.10.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 31.	Провис провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 31.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 31. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-2 - 31.	16.10.2023	17.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Вз-2 - 134	424	17.10.2023	17.10.2023	Наезд стороннего транспорта на опору №16 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-134.	Кратковременный склест проводов вследствие наезда стороннего транспорта на опору №16 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-134.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-134. Произвести замену опоры №16 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Вз-2-134.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Уп-6 - 964	425	18.10.2023	18.10.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-6-964.	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест двух проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-6-964	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-6-964. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-6-964.	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ч-8	427	22.10.2023	23.10.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел склест проводов на ВЛ-10 кВ Ч-8 в пролетах опор №25а-:-26б.	Склест проводов на ВЛ-10 кВ Ч-8 в пролетах опор №25а-:-26б.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Ч-8 по всей длине на предмет допустимых значений габаритных значений ВЛ и допустимых значений стрелы провиса, с разработкой мероприятий.	22.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-1-16	435	02.11.2023	02.11.2023	Выведен участок ВЛ 10 кВ Л-1-16 для восстановительных работ на участке АО Электросети Кубани.		Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Л-1-16" по всей длине.	02.11.2023	02.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Уп-1 - 913	439	07.11.2023	07.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-913.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-913.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-913. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-913.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Уп-8 - 984	440	08.11.2023	08.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Уп-8-984.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Ч-8 - 113	447	09.11.2023	09.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-113.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-113.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-113. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-8-113.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 204	448	09.11.2023	09.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-204.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-204.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-204. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-204.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сс-1 - 250	449	10.11.2023	10.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-250.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-250.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-250. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-1-250.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пх-3 - 66	450	10.11.2023	10.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пх-3-66.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пх-3-66.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пх-3-66. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пх-3-66.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 36	452	12.11.2023	12.11.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 36.	Провис провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 – 36.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 – 36. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 36.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-1 - 555	453	13.11.2023	13.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-555.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-555.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-555. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А-1-555.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-6 - 197	455	14.11.2023	14.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №1-:-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-197.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №1-:-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-197.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-197. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-:-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ч-6-197.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Зс-7 - 202	456	14.11.2023	14.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-202.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-202.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-202. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Зс-7-202.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Зс-1 - 53	457	15.11.2023	15.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-2 - 262	462	16.11.2023	16.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-2-262	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-2-262.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-2-262. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-2-262.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пс-1 - 458	465	17.11.2023	17.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №40/1-:-41/5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-1-458.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №40/1-:-41/5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-1-458.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-1-458. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №40/1-:-41/5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Пс-1-458.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Зс-7	466	19.11.2023	19.11.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло разрушение изолятора на опоре №1-49 ВЛ-10 кВ Зс-7.	Разрушение изолятора на опоре №1-49 ВЛ-10 кВ Зс-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Зс-7 по всей длине.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Мр-2 - 324	471	21.11.2023	21.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Мр-2-324.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Мр-2-324.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Мр-2-324. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Мр-2-324.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Вз-1 - 36	476	22.11.2023	22.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-1-36.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-1-36.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-1-36. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Вз-1-36.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-1 - 264	481	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-1-264.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-1-264.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-1-264. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В-1-264.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Зс-1 - 53	482	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис провода в пролет опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Зс-1-53.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пс-5	483	26.11.2023	27.11.2023	В результате воздействия длительных ветровых нагрузок произошел склест проводов в пролётах опор №2-:-3 на ВЛ-10 кВ Пс-5.	Склест проводов в пролётах опор №2-:-3 на ВЛ-10 кВ Пс-5.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролётах опор №2-:-3 ВЛ-10 кВ Пс-5. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Пс-5 по всей длине.	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Зс-1	484	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел склест проводов на ВЛ-10 кВ Зс-1 в пролётах опор №228-:-229.	Склест проводов на ВЛ-10 кВ Зс-1 в пролётах опор №228-:-229.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Зс-1 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролётах опор №228-:-229 ВЛ-10 кВ Зс-1.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ч-3	486	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел склест проводов на ВЛ-10 кВ Ч-3 в пролётах опор №45-:-46.	Склест проводов на ВЛ-10 кВ Ч-3 в пролётах опор №45-:-46.	Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10 кВ Ч-3 в пролётах опор № 45-:-46. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Ч-3 по всей длине.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-1 - 180	505	06.12.2023	06.12.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 14-:-15 ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-1 - 180.	Провис провода в пролете опор 14-:-15 ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-1 - 180.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-1 - 180. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 14-:-15 ВЛ 0,4 №2 ТП Вз-1 - 180.	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-5 - 492	506	07.12.2023	07.12.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-5 - 492.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-5 – 492.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-5 - 492. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №1 ТП Пс-5 - 492.	07.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-5 - 111	513	08.12.2023	08.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-5-111.	Кратковременный склест двух проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-5-111.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-5-111. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ч-5-111.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сс-2 - 1292	515	13.12.2023	13.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-2-1292.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-2-1292.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-2-1292. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Сс-2-1292.	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Уп-6 - 986	520	15.12.2023	15.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-986.	Кратковременный склест проводов в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-986.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-986. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Уп-1-986.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ч-6 - 112	522	18.12.2023	18.12.2023	В результате действия ветровой нагрузки произошел кратковременный с хлест двух проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №4 ТП Ч-6 - 112.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №4 ТП Ч-6 - 112.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Ч-6 - 112. Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 №4 ТП Ч-6 - 112.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ун-7	12	22.01.2023	22.01.2023	Разрушение разрядника на потребительской КТП Ун-7-706.	Отключение ВЛ-10кВ "Ун-7" по причине неисправности на потребительской КТП Ун-7-706.	Уведомить потребителя о повреждение оборудования.	22.01.2023	22.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-9 - 29	14	23.01.2023	23.01.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест проводов в пролете опор 6-9-:-6-10 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ М-9-29.	Провис провода в пролёте опор 6-9-:-6-10 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ М-9-29, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к склесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-9-:-6-10 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ М-9-29. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ М-9-29.	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Г-3 - 855	17	24.01.2023	24.01.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест проводов в пролете опор 12-:-13 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ Г-3-855.	Провис провода в пролёте опор 12-:-13 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ Г-4-855, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к склесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 12-:-13 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ Г-3-855. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ Г-3-855.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-33 - 325	18	25.01.2023	25.01.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест проводов в пролете опор 28-:-29 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4ка П-33-325.	Провис провода в пролёте опор 28-:-29 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4ка П-33-325 .в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к склесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4ка П-33-325. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 28-:-29 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4ка П-33-325.	25.01.2023	25.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-15 - 263	20	26.01.2023	26.01.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест проводов в пролете опор 2-2-:-2-3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка П-15-263.	Провис провода в пролёте опор 2-2-:-2-3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка П-15-263, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к склесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-1-:-2-3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка П-15-263. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка П-15-263.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пв-1 - 119	21	27.01.2023	27.01.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный склест проводов в пролете опор 1-22-:-1-23 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка Пв-1-119.	Провис провода в пролёте опор 1-22-:-1-23 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка Пв-1-119, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к склесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-22-:-1-23 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка Пв-1-119. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4ка Пв-1-119.	27.01.2023	27.01.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-38 - 99	22	28.01.2023	28.01.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-20-:-1-21 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кВ М-38-99, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Провис провода в пролёте опор 1-20-:-1-21 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кВ М-38-99, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-20-:-1-21 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кВ М-38-99. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кВ М-38-99.	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-9	24	30.01.2023	30.01.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошло разрушение ОПН-10кВ на КТП Ш-9-206.	Разрушение ОПН-10кВ на КТП Ш-9-206.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Ш-9" по всей длине.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-33 - 333	25	31.01.2023	31.01.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-1-:-1-2 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв П-33-333.	Провис провода в пролёте опор 1-1-:-1-2 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв П-33-333, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-1-:-1-2 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв П-33-333. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв П-33-333.	31.01.2023	31.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кс-2 - 645	28	06.02.2023	06.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 13-:-13а ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ Кс-2-645.	Провис провода в пролёте опор 13-:-13а ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ Кс-2-645, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 13-:-13а ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв Кс-2-645. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв Кс-2-645.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пв-2 - 23	29	07.02.2023	07.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 6-:-7 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ ПВ-2-23	Провис провода в пролёте опор 6-:-7 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ ПВ-2-23, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ ПВ-2-23. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ ПВ-2-23.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пв-2 - 129	32	08.02.2023	08.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел разрушение изолятора на опоре №1 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кВ ПВ-2-129 в результате кз на линии.	В результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к разрушению изолятора и падению провода на траверсу и отключению от защиты ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кВ ПВ-2-129.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кВ ПВ-2-129.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пв-1 - 119	34	09.02.2023	09.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-1-119.	провис провода в пролёте опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-1-119, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-1-119. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-1-119.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ун-1 - 568	49	11.02.2023	11.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-1-568.	Провис провода в пролёте опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-1-568, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-1-568. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-1-568.	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Я-3 - 617	50	11.02.2023	11.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-3-617.	Провис провода в пролёте опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-3-617, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-3-617. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-3-617	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-11 - 384	52	13.02.2023	13.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-11-384.	Провис провода в пролёте опор 5-:-6 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-11-384, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-11-384.. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-11-384.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ун-7 - 543	56	14.02.2023	14.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 12-:-13 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-543.	Провис провода в пролёте опор 12-:-13 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-543, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 12-:-13 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-543. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-543.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-3 - 533	60	15.02.2023	15.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 16-:-17 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-3-533.	Провис провода в пролёте опор 16-:-17 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-3-533, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 16-:-17 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-3-533. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Кс-3-533.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-9 - 57	67	17.02.2023	17.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-3-:-1-4 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-9-57.	Провис провода в пролёте опор 1-3-:-1-4 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-9-57, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-3-:-1-4 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-9-57. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-9-57	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-33 - 378	68	17.02.2023	17.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 17-:-18 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-378.	Провис провода в пролёте опор 17-:-18 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-378, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 17-:-18 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-378. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-378.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Я-6 - 507	69	18.02.2023	18.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 8-:-9 ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-6-507.	Провис провода в пролёте опор 8-:-9 ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-6-507, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 8-:-9 ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-6-507. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Я-6-507.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-6 - 506П	71	18.02.2023	18.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Я-6-506.	Провис провода в пролёте опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Я-6-506, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 4-:-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Я-6-506п. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Я-6-506п.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-9	75	20.02.2023	21.02.2023	Повреждение на потребительской КТП Ш-9-237.		Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Ш-9 по всей длине.	20.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-15	79	21.02.2023	21.02.2023	В результате падения дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "П-15" произошло разрушение опоры №18-91.	Разрушение опоры №18-91 на ВЛ-10кВ "П-15".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "П-15" по всей длине.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-4 - 803	76	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 2-4-:-2-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Г-4-803.	Провис провода в пролёте опор 2-4-:-2-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Г-4-803, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-4-:-2-5 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Г-4-803. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Г-4-803.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Г-4 - 803	77	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Г-4-803.	Провис провода в пролёте опор 9-:-10 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Г-4-803, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Г-4-803. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Г-4-803.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-1 - 101	78	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 15-:-16 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-101.	Провис провода в пролёте опор 15-:-16 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-101, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 15-:-16 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-101. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-101.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ун-7 - 571	80	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-571.	Провис провода в пролёте опор 7-:-8 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-571, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-571. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-7-571.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ун-5 - 558	86	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло падение дерева на опору 1-66 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-5-558.	Падение дерева на опору 1-66 с её изломом и схлёстом проводов ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-5-558, что привело к отключению ВЛ от защиты.	Выполнить замену опоры 1-66 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-5-558. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Ун-5-558	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-14 - 50	81	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-1-:-1-2 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-14-50.	Провис провода в пролёте опор 1-1-:-1-2 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-14-50, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-1-:-1-2 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-14-50. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-14-50.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-9 - 64	82	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 5-2-:-5-3 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-9-64.	Провис провода в пролёте опор 5-2-:-5-3 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-9-64, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-2-:-5-3 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-9-64. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-9-64.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-2 - 844	83	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Г-2-844.	Провис провода в пролёте опор 7-:-8 ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП 10/0.4кв Г-2-844, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Г-2-844. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Г-2-844.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-1 - 780	84	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-780.	Провис провода в пролёте опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-780, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины:	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-780. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-1-780.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-1 - 662	85	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-662.	Провис провода в пролёте опор 5-:-6 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-662, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 5-:-6 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-662. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-662.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-33 - 325	87	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 14-:-15 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-325.	Провис провода в пролёте опор 14-:-15 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-325, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 14-:-15 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-325. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-33-325.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-15 - 514	88	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 16-:-1в ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-15-514.	Провис провода в пролёте опор 16-:-1в ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-15-514, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 16-:-1в ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-15-514. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-15-514.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 40	89	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 16-:-1в ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-40.	Провис провода в пролёте опор 16-:-1в ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-40, в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 16-:-1в ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-40. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-40.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пв-3 - 117	104	27.02.2023	27.02.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов с его обрывом, в пролете опор 2-1-:-2-2 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-3-117.	Провис провода в пролёте опор 2-1-:-2-2 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-3-117 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов с последующим их обрывом и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-3-117. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-1-:-2-2 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-3-117.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-15 - 317	100	06.03.2023	06.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 2-6-:-2-7 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв П-15-317.	Провис провода в пролёте опор 2-6-:-2-7 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв Пв-3-117 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов с последующим их обрывом и отключению ВЛ.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-6-:-2-7 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв П-15-317. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв П-15-317.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-15 - 317	119	07.03.2023	07.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 2-:-3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-15-317.	Провис провода в пролёте опор 2-1-:-2-2 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Пв-3-117 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов с последующим их обрывом и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-:-3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-15-317. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв П-15-317.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-2 - 537	120	07.03.2023	07.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 6-1-:-6-2 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-2-537.	Провис провода в пролёте опор 6-1-:-6-2 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-2-537 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов с последующим их обрывом и отключению ВЛ.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-1-:-6-2 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-2-537. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-2-537.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бс-1	126	14.03.2023	14.03.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки ф."В" на опоре №123 ВЛ-10кВ Бс-1.	Обрыв вязки ф."В" на опоре №123 ВЛ-10кВ Бс-1.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Бс-1 по всей длине.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-35 - 404	144	23.03.2023	23.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 2-1-:-2-3 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв П-35-404.	Провис провода в пролёте опор 2-1-:-2-2 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв П-35-404 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов с последующим их обрывом и отключению ВЛ от защиты.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-1-:-2-2 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв П-35-404. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв П-35-404.	23.03.2023	23.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 45	146	24.03.2023	24.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 25-:-26 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-45.	Провис провода в пролёте опор 25-:-26 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-45 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 25-:-26 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-45. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв М-10-45.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-1 - 663	147	26.03.2023	26.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 20-:-21 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-663.	Провис провода в пролёте опор 20-:-21 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-663 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 20-:-21 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-663. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП 10/0.4кв Кс-1-663.	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-1 - 780	149	27.03.2023	27.03.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-1-780.	Провис провода в пролёте опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-1-780 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов и отключению ВЛ.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 10-:-11 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-1-780. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-1-780.	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бс-1	150	28.03.2023	28.03.2023	Повреждение на участке ВЛ-10 кВ Бс-1, принадлежащем АО "НЭСК Электросети".		Уведомить АО "НЭСК Мостэлектросеть" о повреждении на объекте	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-6 - 520	155	01.04.2023	01.04.2023	В результате не умышленного наезда на опору №3-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-520 произошёл скол бетона и смещение опоры с её наклоном.	В результате не умышленного наезда на опору №3-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-520 произошёл кратковременный схлёст проводов с последующим отключением ВЛ от защиты.	Выполнить замену опоры №3-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-520. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-520.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кс-2 - 231	164	11.04.2023	11.04.2023	Из-за подъёма уровня воды в реке произошёл подмыв опоры №8-10 ВЛ 0,4 №2 от ТП Кс-2-231, неотложно отключили АВ-0,4 кВ Л-2.	Подмыв опоры №8-10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Кс-2-231.	Выполнить замену опоры №8-10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Кс-2-231.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-5 - 589	165	14.04.2023	14.04.2023	Обрыв проводов в пролёте №2-:-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Я-5-589.	В результате сильных порывов ветра произошло падение дерева в не охранной зоне с обрывом проводов в пролёте 2-:-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Я-5-589.	Выполнить восстановление провода в пролёте опор №2-:-3 ВЛ-0,04кВ Л-2 от ТП-Я-5-589. Выполнить не очередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Я-5-589.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-10 - 47	166	14.04.2023	14.04.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 6-:-7 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-10-47.	Провис провода в пролёте опор 6-:-7 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-10-47 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов с последующим их обрывом и отключению ВЛ.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 6-:-7 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-10-47. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кв М-10-47.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-10 - 40	167	14.04.2023	14.04.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 11-:-12 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-10-40.	Провис провода в пролёте опор 11-:-12 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-10-40 в результате ветровой нагрузки произошло раскачивание проводов, что привело к схлесту проводов с последующим их обрывом и отключению ВЛ.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 11-:-12 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-10-40. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кв М-10-40.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ун-1	185	28.04.2023	28.04.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10 кВ Ун-1 в пролётах опор № 50-:-51.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ Ун-1 в пролётах опор № 50-:-51.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Ун-1 по всей длине.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кс-2 - 670	188	11.05.2023	11.05.2023	В результате сильных порывов ветра произошёл срыв изолятора с опоры №9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП 10/0,4 кВ Кс-2-670.	Схлёст проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП 10/0,4 кВ Кс-2-670.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП 10/0,4 кВ Кс-2-670.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Па-2	189	12.05.2023	12.05.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло разрушение подвижного изолятора на ТР-10 кВ КТП 10/0,4 кВ Па-2-131 фаза "А" с перекрытием двух фаз.	Разрушение подвижного изолятора на ТР-10 кВ КТП 10/0,4 кВ Па-2-131 фаза "А" с перекрытием двух фаз.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Па-2 по всей длине.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-1 - 776	190	13.05.2023	13.05.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор №10-:-2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ М-1-776.	Схлест проводов с последующим их обрывом и отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ М-1-776.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ М-1-776. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП 10/0,4 кВ М-1-776.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-11 - 384	191	14.05.2023	14.05.2023	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов, в пролете опор 2-4а-:-2-4б ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВП-11-384.	Схлест проводов с последующим их обрывом и отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВП-11-384.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-4а-:-2-4б ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВП-11-384. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВП-11-384.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-5 - 526	198	18.05.2023	18.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №96/4-:-97/5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-526.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №96/4-:-97/5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-526.	Выполнен внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-526. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №96/4-:-97/5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-526.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кк-3 - 553	199	19.05.2023	19.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Кк-3-553.	Схлест проводов в пролёте опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Кк-3-553.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кк-3-553. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Кк-3-553.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кк-4 - 563	203	20.05.2023	20.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №22-:-23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Кк-4-563.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №22-:-23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Кк-4-563.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Кк-4-563. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №22-:-23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кк-4-563.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кс-2 - 645	204	20.05.2023	20.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-3-:-5-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-10/0,4 кВ Кс-2-645.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-3-:-5-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-10/0,4 кВ Кс-2-645.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-10/0,4 кВ Кс-2-645. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-3-:-5-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-10/0,4 кВ Кс-2-645	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-6 - 535	205	21.05.2023	21.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Я-6-535.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Я-6-535.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Я-6-535. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Я-6-535.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-2	223	23.05.2023	23.05.2023	В результате недопустимого провиса проводов и длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10 кВ М-2 в пролётах опор №11-32-:-11-33.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ М-2 в пролётах опор №11-32-:-11-33.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ М-2 по всей длине.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-38	224	23.05.2023	23.05.2023	В результате недопустимого провиса проводов и длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10 кВ М-38 в пролётах опор №16-:-17.	Схлест проводов на ВЛ-10кВ М-38 в пролётах опор №16-:-17.	"Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ М-38 по всей длине.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Па-1 - 119	222	24.05.2023	24.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Па-1-119.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Па-1-119.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Па-1-119. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Па-1-119.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Я-9	225	24.05.2023	24.05.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ 10 кВ Я-9 в пролёте опор №66-:-67.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ Я-9 в пролёте опор №66-:-67.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Я-9 по всей длине.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-9 - 193	227	24.05.2023	24.05.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-193.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-193.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-193. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-193.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ун-2 - 633	226	24.05.2023	24.05.2023	Недопустимы провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-7	231	25.05.2023	25.05.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв шлейфа на Р-249 ВЛ-10 кВ М-7.	Обрыв шлейфа на Р-249 ВЛ-10 кВ М-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ М-7 по всей длине.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ун-2 - 633	241	03.06.2023	03.06.2023	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло повреждение ИПУ-10 кВ ф."В" на ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	Повреждение ИПУ-10кВ ф. "В" на ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	Выполнить измерения на ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-11 - 287	242	04.06.2023	04.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-287.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-287.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-287. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-287.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бс-1 - 354	243	04.06.2023	04.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4 Бс-1-354.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №9-:-10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4 Бс-1-354.	Выполнить внеплановый ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4 Бс-1-354. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4 Бс-1-354.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кс-1 - 650	247	05.06.2023	05.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-5-:-2-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-650.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-5-:-2-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-650.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-650. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-5-:-2-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-650.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Я-9 - 619	248	05.06.2023	06.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-3-:-5-4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-619.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-3-:-5-4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-619.	Выполнить внеплановый ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-619. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор № 5-3-:-5-4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-619.	05.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Я-5 - 524	252	10.06.2023	10.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор № 5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524.	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Па-2 - 23	253	11.06.2023	11.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-:-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-23.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-:-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-23.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-:-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-23. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-23.	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Я-9 - 512	254	12.06.2023	12.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-512.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-512.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-512. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-512.	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-33	255	13.06.2023	13.06.2023	В результате падение дерева из вне охранной зоны ВЛ-10 кВ П-33 произошел обрыв проводов в пролёте опор №89/2-3а-:-90.	Обрыв проводов в пролёте опор №89/2-3а-:-90 ВЛ-10 кВ П-33.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ П-33 по всей длине.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-33 - 378	257	14.06.2023	14.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0.4кВ П-33-378.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0.4кВ П-33-378.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0.4кВ П-33-378. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0.4кВ П-33-378.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-33 - 333	258	15.06.2023	15.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-33-333.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-33-333.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-33-333. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-33-333.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-11 - 276	261	16.06.2023	16.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-11-276.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-:-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-11-276.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-11-276. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ П-11-276.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Па-2 - 126	262	17.06.2023	17.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №20-:-21 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-126.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №20-:-21 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-126.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №20-:-21 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-126. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Па-2-126.	17.06.2023	17.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-33 - 323	267	22.06.2023	22.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №4-2-:-4-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-323.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-2-:-4-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-323.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-2-:-4-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-323. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-323.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-9 - 651	268	27.06.2023	27.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-651.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №10-:-11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Я-9-651.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-651. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-651.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-9 - 651	269	27.06.2023	27.06.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №36-:-3а ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-651.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №36-:-3а ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-651.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №36-:-3а ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-651. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-651.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бс-5 - 437	272	30.06.2023	30.06.2023	В результате падения опоры №1-11 произошёл схлёст проводов, отключение АВ-0,4кВ Л-1 от ТП-Бс-5-437.	В результате не умышленного наезда на опору легковым автомобилем произошёл излом опоры №1-11 от ТП-Бс-5-437 у её основания с падением на землю.	Выполнить замену опоры №1-11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Бс-5-437.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пв-2 - 125	274	01.07.2023	02.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ Пв-2-125.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №9-:-10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ Пв-2-125.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ Пв-2-125. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ Пв-2-125.	01.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ун-5 - 578	273	01.07.2023	01.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-8/2-1-:-1-7/2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-578.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-8/2-1-:-1-7/2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-578.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-8/2-1-:-1-7/2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-578. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-578.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-14 - 108	278	05.07.2023	05.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ М-14-108.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ М-14-108.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ М-14-108. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4кВ М-14-108.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-14 - 108	279	05.07.2023	05.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ М-14-108.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ М-14-108.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ М-14-108. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ М-14-108.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бс-5 - 154	280	06.07.2023	07.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Бс-5-154.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Бс-5-154.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Бс-5-154. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Бс-5-154.	06.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кк-3 - 614	284	14.07.2023	14.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №3-1-:-3-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №3-1-:-3-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-1-:-3-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-33 - 320	285	15.07.2023	15.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №18-:-19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-320.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №18-:-19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-320.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №181-:-19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-320. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-320.	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Я-6	287	18.07.2023	19.07.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10кВ "Я-6" в пролётах опор №34-:-35.	Схлест проводов на ВЛ-10кВ "Я-6" в пролётах опор №34-:-35.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Я-6" по всей длине.	18.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-15 - 264	292	27.07.2023	27.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-5/7-:-2-4/8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-264.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-5/7-:-2-4/8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-264.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-5/7-:-2-4/8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-264. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-264.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-38 - 99	291	27.07.2023	27.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-99.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-99.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-99. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-99.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 819	296	28.07.2023	28.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №18-:-19 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-819.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №18-:-19 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-819.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №18-:-19 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-819. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-819.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Г-1 - 886	297	28.07.2023	28.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-886.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №18-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-886.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-886. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-886.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Г-1 - 825	298	28.07.2023	28.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №12-:-13 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-825.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №12-:-13 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-825.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №12-:-13 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-825. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-1-825.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ун-2 - 633	299	28.07.2023	28.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ун-2-633.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кк-3 - 614	300	28.07.2023	28.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №17-:-18 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №17-:-18 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №17-:-18 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-614.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кк-3 - 549	301	29.07.2023	29.07.2023	Падение дерева из-за ветра на опору №1-12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-549.	Излом опоры №1-12 Л-1 ТП 10/0,4 кВ Кк-3-549.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-549.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-3 - 605	302	29.07.2023	29.07.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-3-605.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-3-605.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-3-605. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-3-605.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Я-9 - 517	311	05.08.2023	05.08.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-517.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-517.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-517. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Я-9-517.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-11	327	09.08.2023	09.08.2023	В результате падения дерева из вне охранной зоны ВЛ-10кВ "П-11" произошел обрыв провода в пролётах опор №94-:-95.	Обрыв провода в пролётах опор №94-:-95 ВЛ-10кВ П-11.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "П-11" по всей длине.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кс-1	328	09.08.2023	09.08.2023	Падение ветки из вне охранной зоны ВЛ-10 кВ Кс-1.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ Кс-1 в пролете опор №№17/10-:-18/11.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Кс-1 по всей длине.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Би-5	329	09.08.2023	09.08.2023	Разрушение подвесного изолятора на опоре №72/14 со схлестом двух проводов.	Схлест проводов в пролете опор №№72/14-:-71/15 ВЛ-10 кВ Би-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Би-5 по всей длине на предмет предельно-допустимых расстояний по провису проводов и целостность изоляторов.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-15 - 264	330	09.08.2023	09.08.2023	Обрыв проводов в пролете опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-264.	Схлёст проводов в пролёте опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-264.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-264.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-15 - 268	331	09.08.2023	09.08.2023	Обрыв проводов в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-268.	Схлёст проводов в пролёте опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-268.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-268.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-11 - 277	332	09.08.2023	09.08.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №158/18-:-159/17 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-11-277.	Кратковременный схлёст проводов в пролёте опор №158/18-:-159/17 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-11-277.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №158/18-:-159/17 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-11-277. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-11-277.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-11 - 324	333	09.08.2023	09.08.2023	Разрушение изолятора на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-11-324.	Падение фазного провода на траверсу опора №17 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-11-324.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-11-324.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Я-9	336	18.08.2023	18.08.2023	Падение дерева из вне охранной зоны ВЛ - 10 Я-9.	Обрыв провода в пролете опор № 5-4-:-5-5 ВЛ-10кВ Я-9 Повреждение опоры № 5-3 ВЛ-10кВ Я-9.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Я-9 по всей длине.	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-2 - 170	338	23.08.2023	23.08.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-2-170.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-2-170.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-2-170. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-2-170.	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-35 - 404	341	02.09.2023	03.09.2023	Неумышленный наезд на опору №9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-35-404.	Излом опоры №9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-35-404 со схлёстом проводов.	Выполнить замену опоры №9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-35-404.	02.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-3 - 674	343	09.09.2023	09.09.2023	Неумышленный наезд на опору №6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-674.	Кратковременный схлёст проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-674.	Выполнить замену опоры №6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-674.	09.09.2023	09.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ш-10 - 304	348	13.09.2023	13.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-304.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-304.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-304. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-304.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-2 - 645	350	16.09.2023	16.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-2-645.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-2-645.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-2-645. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-2-645.	16.09.2023	16.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кк-3 - 610	361	25.09.2023	25.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №33-:-34 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Кк-3-610.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №33-:-34 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Кк-3-610.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №33-:-34 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Кк-3-610. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 10/0,4кВ Кк-3-610.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 232	362	25.09.2023	25.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-232.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-232.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-232. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-232.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-5 - 524	363	26.09.2023	26.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-524.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 48	369	27.09.2023	27.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48.	27.09.2023	27.09.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-1 - 542	370	27.09.2023	27.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-542.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-542.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-542. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Кс-1-542.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кк-3 - 672	371	27.09.2023	27.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-672.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-672.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кс-3-672. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кк-3-672.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-9 - 150	375	28.09.2023	28.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-150.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-150.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-150. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-150.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ун-1 - 591	378	28.09.2023	28.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-1-591.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-1-591.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-3-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-1-591. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-1-591.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-11 - 288	379	29.09.2023	29.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №3-1-:-3-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-П-11-288.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №3-1-:-3-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-П-11-288.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-1-:-3-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-П-1-288. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-П-11-288.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-2 - 168	380	29.09.2023	29.09.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №13-:-1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-М-2-168.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №13-:-14 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-М-10-168.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №13-:-14 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-М-10-168. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-М-10-168.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-3 - 617	383	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-617.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-617.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-617. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-617.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-5 - 538	384	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-538.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-538.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-538. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-5-538.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-6 - 625	385	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-:-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-625.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №1-:-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-625.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-:-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-625. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-625.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-9 - 29	421	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №3-:-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-М-9-29.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №3-:-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-М-9-29.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-:-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-М-9-29. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-М-9-29.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ун-7 - 543	386	08.10.2023	08.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-7-543.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-7-543.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-7-543. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ун-7-543.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Кс-1 - 616	411	12.10.2023	12.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-Кс-1-616.	Кратковременный склёст проводов в пролёте опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-Кс-1-616.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-Кс-1-616. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-Кс-1-616	12.10.2023	12.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-10 - 48	417	13.10.2023	13.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-1-:-5-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №5-1-:-5-1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-1-:-5-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-48.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-2 - 168	418	14.10.2023	14.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-1-:-2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-2-168.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №2-1-:-2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-10-168.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-1-:-2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-10-168. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-10-168.	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-6 - 588	419	14.10.2023	14.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-588.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-588.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-588. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-588.	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кк-4 - 556	420	15.10.2023	15.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-556.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-556.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-556. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-556.	15.10.2023	15.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пв-2 - 131	426	23.10.2023	23.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пв-2-131.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пв-2-131.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пв-2-131. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Пв-2-131.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ш-10 - 306	428	25.10.2023	25.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-306.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-306.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-306. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-306.	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кк-4 - 563	429	26.10.2023	26.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №14-:-15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-563.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №14-:-15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-563.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №14-:-15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-563. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Кк-4-563.	26.10.2023	26.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Бс-1 - 356	430	28.10.2023	28.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №19-:-20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Бс-1-356.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №19-:-20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Бс-1-356.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №19-:-20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Бс-1-356. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Бс-1-356.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-6 - 506П	431	28.10.2023	28.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-506П.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-506П.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-506П. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Я-6-506П.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-11 - 310	432	28.10.2023	28.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-310.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-310.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №8-:-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-310. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-310.	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ш-10 - 307	433	30.10.2023	30.10.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-307.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-307.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-307. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-307.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-1 - 22	434	05.11.2023	05.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-1-22.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-1-22.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-:-6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-1-22. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-1-22.	05.11.2023	05.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-9 - 64	436	09.11.2023	09.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-6-:-1-6б ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-9-64.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №1-6-:-1-6б ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-9-64.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-6-:-1-6б ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-М-9-64. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-9-64.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 92	437	09.11.2023	09.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-92.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-92.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-92. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-92.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-3 - 598	438	09.11.2023	09.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-598.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-598	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-598. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Я-3-598.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-15 - 273	454	15.11.2023	15.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №10-:-11 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-273.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №10-:-11 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-273.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-:-11 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-273 Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-273.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-11 - 283	460	16.11.2023	16.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-11-283.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-11-283.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-11-283. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-11-283.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-11 - 284	461	17.11.2023	17.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-284.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-284.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9-:-10 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-284. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-11-284.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-15 - 316	463	18.11.2023	18.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-4-:-1-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №1-4-:-1-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-4-:-1-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 43	464	18.11.2023	18.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-43.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-43.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-43. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-43.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 247	470	21.11.2023	21.11.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-10 - 41	472	22.11.2023	22.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-41.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-41.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-41. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-10-41.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ш-10 - 302	474	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-302.	Кратковременный склест проводов в пролёте опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-302.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-302. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ш-10-302.	23.11.2023	23.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-9 - 28	475	23.11.2023	23.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-28.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-28.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-2-:-2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-28. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-9-28.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-15 - 316	477	26.11.2023	26.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-316.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Би-5 - 782	478	27.11.2023	27.11.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Би-5-782.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Би-5-782.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Би-5-782. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Би-5-782.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бс-5	480	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10 кВ Бс-5 в пролётах опор №140-:-141.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ Бс-5 в пролётах опор №140-:-141.	Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10 кВ Бс-5 в пролётах опор №140-:-141. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Бс-5 по всей длине.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-33	479	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на ВЛ-10 кВ П-33 в пролётах опор № 3-73-:-3-74.	Схлест проводов на ВЛ-10 кВ П-33 в пролётах опор № 3-73-:-3-74.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ П-33 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10 кВ П-33 в пролётах опор № 3-73-:-3-74.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-7	501	02.12.2023	02.12.2023	В результате наезда стороннего транспорта произошел излом промежуточной опоры опоры №18/2-4 на ВЛ-10 кВ М-7.	Излом промежуточной опоры опоры №18/2-4 на ВЛ-10 кВ М-7.	Подготовить отношение в органы МВД по Мостовскому району.	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-9 - 56	502	06.12.2023	06.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-6-:-5-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-56.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №5-6-:-5-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-56.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №5-6-:-5-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-56. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-56.	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-10 - 247	512	12.12.2023	12.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №5-1-1-:-1-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-10-247.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ун-5 - 704	514	13.12.2023	13.12.2023	Недопустимый провис провода в пролете опор №1-1-:-1-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-704.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №1-1-:-1-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-704.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-1-:-1-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-704. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ун-5-704.	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-9 - 58	516	16.12.2023	16.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №4-:-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-58.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-58.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-58. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-9-58.	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-10 - 74	517	17.12.2023	17.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №11-:-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-10-74.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-10-74.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №11-:-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-10-74. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ М-10-74.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-38 - 198	519	18.12.2023	18.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-2-:-2-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198.	Недопустимый провис проводов в пролете опор №2-2-:-2-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №2-2-:-2-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-38 - 198	521	19.12.2023	19.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №4-:-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-38-198.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-1 - 780	524	24.12.2023	24.12.2023	Не допустимый провис проводов в пролете опор №1-5-:-1-6, в результате схлёст проводов по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-1-780.	Схлёст проводов в пролёте опор №1-5-:-1-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-1-780.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-5-:-1-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-1-780. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М-1-780.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-1 - 780	525	24.12.2023	24.12.2023	Срыв изолятора на опоре №16, в результате схлёст проводов в пролёте №15-:-16 Л-1 от ТП-М-1-780.	Схлёст проводов в пролёте опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-1-780.	Восстановить изолятор на опоре №16 и выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №15-:-16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-1-780. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ М-1-780.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-15 - 374	528	25.12.2023	25.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №6-:-7 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ П-15-374.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-15-374.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №6-:-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-15-374. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-15-374.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П-33 - 371	527	25.12.2023	25.12.2023	Недопустимый провис проводов в пролете опор №4-:-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-371.	Кратковременный схлест проводов в пролёте опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-371.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4-:-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-371. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ П-33-371.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Лабинские ЭС Мостовской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-9	529	26.12.2023	26.12.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошло разрушения изолятора на опоре №74/2-4 ВЛ-10кВ "М-9".	Разрушения подвесного изолятора на опоре №74/2-4 ВЛ-10кВ "М-9".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "М-9" по всей длине.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	35 35 35 35	ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени	3	02.01.2023	04.01.2023	В результате длительной эксплуатации, воздействия знакопеременных температурных расширений, произошло изменение свойств материала изоляторов (образование микротрещин), что привело к снижению электрической прочности изоляторов фаз В,С на опорах №12, 13 вследствие их увлажнения.	Электродуговое повреждение гирлянды изоляторов фаз В,С на опорах №12,13.	При проведении верхового осмотра ВЛ-35кВ в обязательном порядке проводить визуальный осмотр изоляторов на наличие микротрещин ("паутины" на фарфоре), при необходимости проводить их замену.	02.01.2023	02.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ	35 35	ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени	4	06.01.2023	06.01.2023	В результате длительной эксплуатации, воздействия знакопеременных температурных расширений, произошло изменение свойств материала изоляторов (образование микротрещин), что привело к снижению электрической прочности изоляторов фаз А,В на опоре №42, вследствие их увлажнения.	Электродуговое повреждение гирлянды изоляторов фаз А,В на опоре №42.	При проведении верхового осмотра ВЛ-35кВ в обязательном порядке проводить визуальный осмотр изоляторов на наличие микротрещин ("паутины" на фарфоре), при необходимости проводить их замену.	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная	12	16.01.2023	16.01.2023	В результате длительной эксплуатации, знакопеременных температурных воздействий, произошло прослоабление болтового соединения аппаратного зажима, типа А4А-150-3Т, фаза "С" на ЛР-110кВ Шкуринская в сторону ВЛ на РП-110кВ Червонная.	Увеличение переходного сопротивления привело к нагреву контактного соединения на аппаратном зажиме фазы "С" ЛР-110кВ Шкуринская в сторону ВЛ на РП-110кВ Червонная.	При выполнении ТВК на ВЛ-110кВ в обязательном порядке проводить тепловизионный контроль контактных соединений линейных разъединителей установленных на РП.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская - Ейск 2 цепь	84	11.02.2023	11.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции,изменение свойств материала и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №123 фаза "С".	Электродуговое перекрытие по поверхности гирлянды изоляторов фаза "С" на опоре №123, с повреждение 2-х изоляторов в гирлянде .	Произвести замену двух изоляторов гирлянды фазы "С" на опоре №123 ВЛ-110 кВ Староминская - Ейск 2 цепь	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени	85	12.02.2023	12.02.2023	При проезда крупногабаритной сельскохозяйственной техники под ВЛ-35кВ Староминская - Ясени, в пролете опор №29 ÷ 30, произошло ее приближение на недопустимое расстояние к проводам фаз А,В.	Нарушение электрической изоляции между проводами и сельскохозяйственной техникой, в пролете опор №29÷30 фаза "А,В" ВЛ 35кВ Староминская - Ясени.	Направить в администрацию Староминского района письмо о недопущении нарушений требований охранных зон при производстве сельскохозяйственных работ.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ	35 35	ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени	98	14.02.2023	14.02.2023	При проезда крупногабаритной сельскохозяйственной техники под ВЛ-35кВ Староминская - Ясени, в пролете опор №34 ÷ 35, произошло ее приближение на недопустимое расстояние к проводам фаз А,В.	Нарушение электрической изоляции между проводами и сельскохозяйственной техникой, в пролете опор №34÷35 фаза "А,В" ВЛ 35кВ Староминская - Ясени.	Направить в администрацию Староминского района письмо о недопущении нарушений требований охранных зон при производстве сельскохозяйственных работ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная	192	30.03.2023	30.03.2023	При проезда крупногабаритной сельскохозяйственной техники под ВЛ-110кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная, в пролете опор №61 ÷ 62, произошло ее приближение на недопустимое расстояние к проводу фазы А.	Нарушение электрической изоляции между проводами и сельскохозяйственной техникой, в пролете опор №61÷62 фаза "А" ВЛ-110кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная.	Направить в администрацию Кущевского района письмо о недопущении нарушений требований охранных зон при производстве сельскохозяйственных работ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кущевская - Элеватор с отпайкой на ПС Казачья	195	31.03.2023	31.03.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки произошло изменение свойств провода АС-70 шлейфа ВЧЗ фаза "В" (излом).	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к нарушению механического соединения(излому) провода в аппаратном зажиме, типа А2А-70-2Т, шлейфа ВЧЗ фаза "В" на ПС 35кВ Казачья.	При выполнении технического обслуживания ВЧЗ, установленных на ПС 35-110кВ, в обязательном порядке проводить визуальную проверку состояния запрессовки провода шлейфов в аппаратном зажиме, при необходимости проводить перепрессовку.	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Шкуринская	202	04.04.2023	04.04.2023	В процессе длительной эксплуатации СМВ-110кВ (1982 г.в.) произошло изменение свойства манжетного уплотнения (резина) изоляционной колонки фаза "В".	Нарушение герметичности резинового уплотнительного манжета изоляционной колонки фаза "В" выключателя СМВ-110 привело к утечки масла.	Провести техническую учебу персоналу о том, что при проведении технического обслуживания и текущего ремонта МВ-110 кВ, типа МКО-110/1250-20, на ПС 110 кВ проверять и при необходимости производить замену резиновых уплотнительных деталей.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Ромашки - Ленинградская ПС 110 кВ Атамановская	291	15.05.2023	15.05.2023	При проведении сельскохозяйственных работ вдоль ВЛ 110кВ Ромашки - Ленинградская произошел интенсивный подъем пыли и ее отложение на поверхности гирлянды изоляторов фаза "А" опора №7, которая привела к снижению изоляционных характеристик изоляторов при выпадании росы.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фаза "А" на опоре №7, с разрушением одного изолятора в гирлянде.	Произвести верховой осмотр гирлянд изоляторов опор №6÷8 ВЛ-110кВ Ромашки - Ленинградская, проходящих по сельскохозяйственным угодьям, на предмет наличия загрязнений изоляции. При выявлении признаков загрязнения изоляции организовать чистку гирлянд изоляторов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Староминская - Шкуринская ВЛ 110 кВ Староминская - Шкуринская	317	23.05.2023	24.05.2023	В результате длительной эксплуатации, воздействия знакопеременных температурных расширений, произошло изменение свойств материала изоляторов, образование микротрещин и снижение их изоляционных характеристик на опоре №98 фаза "В".	Электродуговой пробой по поверхности гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №98 при выпадании росы.	Провести замер контура заземления на опорах №102, 103, 104. Произвести замену гирлянды изоляторов фаза "В" на опоре №98.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская - Ейск 1 цепь	330	26.05.2023	26.05.2023	В результате воздействия грозовых разрядов молнии на провод фазы "В" и грозотроса опоры №98 ВЛ 110 кВ Староминская - Ейск 1 цепь произошла ионизация воздушного изоляционного промежутка между проводом и грозотросом.	Электродуговое перекрытие воздушного промежутка между проводом фазы "В" и грозотросом на опоре №98 ВЛ 110 кВ Староминская - Ейск 1 цепь.	Произвести визуальный осмотр состояния контура заземления на опорах №97, 98, 99. Произвести замер сопротивления контура заземления на опорах №97, 98, 99.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская - Ромашки	342	29.05.2023	29.05.2023	В результате воздействия грозовых разрядов молнии на провод фазы "А" и грозотроса опоры №192 ВЛ 110 кВ Староминская - Ромашки произошла ионизация воздушного изоляционного промежутка между проводом и грозотросом.	Электродуговое перекрытие воздушного промежутка между проводом фазы "А" и грозотросом на опоре №192 ВЛ 110 кВ Староминская - Ромашки.	Произвести визуальный осмотр состояния контура заземления на опорах №191, 192, 193. Произвести замер сопротивления контура заземления на опорах №191, 192, 193.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Атамановская - Ленинградская ПС 110 кВ Атамановская	364	09.06.2023	09.06.2023	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на гирлянду изоляторов фаза "В" опора №284 ВЛ 110 кВ "Атамановская-Ленинградская" произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фаза "В" опора №284 на ВЛ 110 кВ "Атамановская-Ленинградская" по продуктам жизнедеятельности птицы.	Установить птице отпугивающие устройство на опоре №284 ВЛ 110 кВ "Атамановская-Ленинградская".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/6 кВ Кущевская	415	26.06.2023	27.06.2023	В результате длительной эксплуатации, знакопеременных температурных воздействий, произошло изменение (образование микротрещин) свойств материала изоляции (резина) кабеля, типа КНРГ 10*2,5.	Снижение сопротивления электрической изоляции кабеля (< 100кОм), типа КНРГ 10*2,5.	При проведении технического обслуживания устройств РЗА на ПС 35-110кВ особый контроль уделять кабельным линиям цепей управления находящимся в эксплуатации более 25 лет, при необходимости проводить их замену.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110/35/10 кВ Моревская	456	05.07.2023	06.07.2023	В результате длительной эксплуатации, температурных воздействий, произошло старение материала, изменение первоначальных свойств изоляции диэлектрика между металлическими пластинами (электродами) банки конденсатора №93 фаза "С" на БСК - 6 -2, .	Электрический пробой изоляционного материала диэлектрика между металлическими пластинами (электродами) банки конденсатора №93 фаза "С"на БСК - 6 -2,вследствие чего произошло отклонение (снижение) емкости конденсатора от номинальных значений на 85% (норма не более 10%).	Ежегодно на установленных БСК проводить замер напряжения на каждом последовательно включенном параллельном ряду, для определения уровня отклонения емкости.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110/6 кВ Ейск 2	467	14.07.2023	14.07.2023	В результате длительной эксплуатации, переменных токовых нагрузок, произошло ослабление болтового контактного соединения кабеля КЛ-6 ЕСК-18 (принадлежит филиалу АО "Электросети Кубани" - Ейскэлектросеть) с нижними неподвижными втычными контактами МВ-6 ЕСК-18.	Увеличение переходного сопротивления болтового соединения кабеля с нижними неподвижными втычными контактами выключателя.	Направить письмо в адрес филиала АО "Электросети Кубани" - Ейскэлектросеть о необходимости проведения периодического контроля состояния болтовых соединений в местах присоединения КЛ-6 кВ принадлежащих филиалу АО "Электросети Кубани" - Ейскэлектросеть к оборудованию филиала ПАО "Россети Кубань" Ленинградские ЭС	14.07.2023	14.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Ромашки - Ленинградская ВЛ 110 кВ Атамановская - Ленинградская ПС 110 кВ Атамановская	488	23.07.2023	23.07.2023	При проезде крупногабаритной сельскохозяйственной техники под ВЛ-110 кВ Ромашки-Ленинградская, в пролёте опор №38-39 произошло её приближение на недопустимое расстояние к проводу фазы -"А".	Поверхностное электродуговое повреждение провода фаза "А" в пролёте опор №38-39.	Направить в администрацию Ленинградского района письмо о недопущении нарушений требований охранных зон при производстве сельскохозяйственных работ. С целью исключения дополнительного нагрева провода в месте повреждения произвести контроль УФ. Произвести измерение габарита между проводом ВЛ и землёй в пролётах опор №38-39 ВЛ-110 кВ Ромашки - Ленинградская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Каневская - 2я Пятилетка	522	10.08.2023	10.08.2023	В результате воздействия грозовых разрядов молнии на провод фаз "В, С" опоры №123 ВЛ 35кВ Каневская - 2-я Пятилетка произошла ионизация воздушного изоляционного промежутка между проводами данных фаз.	Электродуговое перекрытие воздушного промежутка между проводами фаз "В, С" на опоре №123 ВЛ 35кВ Каневская - 2-я Пятилетка, с повреждением одного изолятора в гирлянде каждой из фаз.	Произвести визуальный осмотр состояния контура заземления на опорах №122, 123, 124. Произвести замер сопротивления контура заземления на опорах №122, 123, 124.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Староминской зерносовхоз 2	521	10.08.2023	10.08.2023	В результате грозовых перенапряжений, произошло воздействие электрических разрядов молнии на дерево находящееся вне охранной зоне ВЛ 35 кВ "Староминская - Староминской зерносовхоз 2", что привело к ее падению и касанию ветками проводов в пролете опор №54÷55 фаза "В, С".	Нарушение электрической изоляции по воздушному пространству между фазами "В, С" в пролете опор №54÷55 ВЛ 35 кВ "Староминская - Староминской зерносовхоз 2".	Провести верховой осмотр проводов в пролете опор №54÷55 ВЛ 35 кВ "Староминская - Староминской зерносовхоз 2".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ПС	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Атамановская - Ленинградская ВЛ 110 кВ Ромашки - Ленинградская ВЛ 110 кВ Ромашки - Ленинградская ПС 110 кВ Атамановская	535	16.08.2023	18.08.2023	При проведении сельскохозяйственных работ вдоль ВЛ 110кВ Ромашки - Ленинградская произошел интенсивный подъем пыли и ее отложение на поверхности конденсатора связи и опорного изолятора ВЧ обработки фазы "С" опора №25 на ВЛ-110кВ Ромашки -Ленинградская, которая привела к снижению их изоляционных характеристик при выпадании росы.	Электродуговое повреждение конденсатора связи и опорного изолятора ВЧ обработки фазы "С" на опоре №25 ВЛ-110кВ Ромашки - Ленинградская.	При проведении технического обслуживания ВЛ 35-110кВ производить обслуживание оборудования ВЧ обработки, расположенной на ВЛ. Провести осмотр ВЧ - обработок, расположенных на ВЛ-110кВ филиала.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ПС	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Ромашки - Ленинградская ВЛ 110 кВ Староминская - Ромашки ВЛ 110 кВ Атамановская - Ленинградская ПС 110 кВ Атамановская	578	07.09.2023	07.09.2023	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на гирлянду изоляторов фаза "С" опора №180 ВЛ 110 кВ Староминская - Ромашки, произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза "С" опора №180 на ВЛ 110 кВ Староминская - Ромашки по продуктам жизнедеятельности птицы.	Внести в ремонтную программу на 2025 год, по филиалу Ленинградские ЭС, установку птице отпугивающего устройства на опоре №180 ВЛ-110кВ Староминская - Ромашки. Установить птице отпугивающие устройство на опоре №180 ВЛ 110 кВ Староминская - Ромашки.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская с отпайкой.	582	13.09.2023	13.09.2023	В результате загрязнения продуктами жизнедеятельности птицы гирлянды изоляторов фаза "А" опора №15 ВЛ-110кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская, произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза "А" опора №15 на ВЛ-110кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская по продуктам жизнедеятельности птицы.	Внести в ремонтную программу на 2025 год, по филиалу Ленинградские ЭС, установку птице отпугивающего устройства на опоре №15 ВЛ-110кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская. Установить птице отпугивающие устройство на опоре №15 ВЛ-110кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная ВЛ 110 кВ Староминская - Шкуринская	599	19.09.2023	19.09.2023	В результате загрязнения продуктами жизнедеятельности птицы гирлянды изоляторов фаза "В" опора №131 ВЛ-110кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная, произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70.	Поверхностное загрязнение продуктами жизнедеятельности птицы с последующим перекрытием гирлянды изоляторов фаза "В" опора №131 на ВЛ-110кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная.	Внести в ремонтную программу на 2025 год, по филиалу Ленинградские ЭС, установку птице отпугивающего устройства на опоре №131 ВЛ-110кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная. Установить птице отпугивающие устройство на опоре №131 ВЛ-110кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Староминская - Ейск 1 цепь ВЛ 110 кВ Ейск - Ейск 2	609	25.09.2023	26.09.2023	В результате полета воздушного шарика с металлической фольгой, произошло его приближение к гирлянде изоляторов фаза "С" опора №51 ВЛ-110кВ Ейск - Ейск 2, что привело к снижению их изоляционных характеристик, электродуговому перекрытию и отключению ВЛ от действий РЗА.	Электродуговое перекрытие воздушным шариком с металлической фольгой гирлянды изоляторов фаза "С" опора №51 ВЛ-110кВ Ейск - Ейск 2.	Направить письмо в администрацию Ейского района о проведении информационной работы среди населения, по недопущению запуска воздушных шариков и других летательных аппаратов в зоне расположения ВЛ.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/6 кВ Кущевская	683	05.11.2023	05.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошло старение и изменение свойств сопротивления изоляции катушки реле положения "включено" цепей управления выключателем МВ-110кВ ВЛ НПС.	Межвитковое замыкание в катушке реле положения "включено" цепей управления выключателем, приведшее к нарушению электрического контакта и подачи ложного сигнала на отключение МВ-110кВ ВЛ НПС.	Проверить реле положения "включено" (отключено) на панелях управления выключателей 110кВ ПС 110кВ Кущевская, при проведении технического обслуживания, согласно графика проведения ТО на 2024 год.	05.11.2023	05.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червонная ВЛ 110 кВ Староминская - Шкуринская	687	08.11.2023	08.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции, образование микротрещин на поверхности изоляторов, типа ПС-70 на опоре №189 фаза "С", что привело к снижению их изоляционных характеристик вследствие выпадания тумана.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №189 фаза "С" в результате снижения изоляционных характеристик изоляторов типа ПС-70, при увлажнении изоляторов вследствие снижения температуры окружающего воздуха, при которой водяной пар содержащийся в воздухе превратился в конденсат.	Произвести замену гирлянды изоляторов фаза "С" опора №189 ВЛ-110кВ Староминская - Шкуринская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	35 35 35	ВЛ 35 кВ Откормбаза - Водовод ВЛ 35 кВ Каневская - Откормбаза ВЛ 35 кВ Откормбаза - Водовод	705	15.11.2023	15.11.2023	В результате падения дерева из вне охранной зоны, произошло соприкосновение веток с проводами фаз "В,С" в пролете опор №146÷147 ВЛ 35кВ Откорм база - Водовод.	Нарушение электрической изоляции между фазами В и С ветками падающего дерева в пролете опор №146÷147 ВЛ 35кВ Откорм база - Водовод.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-35кВ Откорм база - Водовод, на предмет отдельно стоящих деревьев угрожающим падением на провода ВЛ, при необходимости провести их спиливание (обрезку).	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Сторожевская - Заводская	704	16.11.2023	16.11.2023	В результате длительной эксплуатации, произошло изменение свойств материала изоляторов типа ПФ-70 (образование микротрещин), что привело к снижению электрической прочности изоляторов фаз В,С на опоре №14, вследствие их увлажнения.	Электродуговое перекрытие по поверхности гирлянды изоляторов типа ПФ-70 фаз В,С на опоре №14, с повреждением одного изолятора в каждой гирлянде.	Провести замену гирлянды изоляторов фаз В,С на опоре №14.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская с отпайкой.	788	07.12.2023	20.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции, образование микротрещин на поверхности изоляторов, типа ПС-70 на опоре №54 фаза "В", что привело к снижению их изоляционных характеристик вследствие выпадания тумана.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №54 фаза "В" в результате снижения изоляционных характеристик изоляторов типа ПС-70, при увлажнении изоляторов вследствие снижения температуры окружающего воздуха, при которой водяной пар содержащийся в воздухе превратился в конденсат.	Провести замену гирлянды изоляторов на опоре №54 фаза "В" ВЛ-110кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗЕ-5	1	05.01.2023	05.01.2023	В результате длительной эксплуатации оборудования, произошло изменение свойств металла, что привело к неудовлетворительному контактному соединению на шпильках 0,4кВ ТМ-160кВА КТП-ЗЕ-5-377.	Нарушение свойств металла, привело неудовлетворительному контактному соединению и дальнейшее оплавление шпилек 0,4кВ ТМ-160кВА КТП-ЗЕ-5-377.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	05.01.2023	05.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АЗ-1 - 527	13	16.01.2023	16.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-1-527 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-1-527 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-1-527	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗЕ-1 - 388	14	16.01.2023	16.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-1-388 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-1-388 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЗЕ-1-388	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-6 - 415	16	17.01.2023	17.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-415 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-415 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-415.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-4 - 59	17	17.01.2023	17.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-4-59 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-4-59 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-4-59.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ЛМ-5 - 700	18	17.01.2023	17.01.2023	Сторонними лицами совершено умышленное повреждение оборудования КТП-ЛМ-5-700, с целью хищения.	Демонтаж и хищение обмоточного провода трансформатора ТМ-100кВА от КТП-ЛМ-5-700.	Обратиться в органы полиции по факту демонтажа и хищения оборудования КТП-ЛМ-5-700.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 475	21	18.01.2023	18.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-3-475 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-3-475 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-3-475.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-2 - 619	22	18.01.2023	18.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-619 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-619 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-619.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-5 - 653	24	19.01.2023	19.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-653 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-653 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-653	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП По-7 - 112	25	19.01.2023	19.01.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПО-5-112 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПО-5-112 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПО-7-112	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗЕ-7	35	26.01.2023	26.01.2023	Умышленное повреждение и хищение ВЛ-10кВ ЗЕ-7 в пролетах опор №2-26 – №2-58 сторонними лицами.	Сторонними лицами демонтирован и похищен провод А-50 фаз "А", "В", "С" на ВЛ-10кВ ЗЕ-7 в пролётах опор №2-26 – №2-58.	Обратиться органы полиции по факту демонтажа и хищения провода А-50 ВЛ-10кВ ЗЕ-7.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-1 - 204	55	02.02.2023	02.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-1-204 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-1-204 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-1-204	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Яс-1 - 300	54	02.02.2023	02.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-300 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-300 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-300	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЯСН-6 - 355	59	03.02.2023	03.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1/2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЯСН-6-355 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1/2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЯСН-6-355 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯСН-6-355.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кх-1 - 50	60	03.02.2023	03.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-50 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-1-50 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-1-50.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КМ-4 - 277	61	03.02.2023	03.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-4-277 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-4-277 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КМ-4-277	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯС-1 - 301	64	04.02.2023	04.02.2023	Сторонним транспортом сбита опора №16А ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-301.	Сторонним транспортом сбита опора №16А ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-301, в результате прекращена подача электроэнергии потребителю.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №16а ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-301.	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-6 - 251	74	09.02.2023	09.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-1-251 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-1-251 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-6-251	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-8 - 451	76	09.02.2023	09.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-451 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-451 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-451.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-1 - 705	77	09.02.2023	09.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-705 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-705 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-705	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кх-1 - 61	79	10.02.2023	10.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1/3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-61 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1/3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-61 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-61.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кх-9 - 113	80	10.02.2023	10.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-9-113 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-9-113 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-9-113.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пк-1 - 127	81	10.02.2023	10.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4а ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПК-1-127 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4а ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ПК-1-127 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПК-1-127.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЕС-1 - 615	89	13.02.2023	13.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-1-615 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-1-615 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-ЕС-1-615.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯС-1 - 301	90	13.02.2023	13.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2-1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-301 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2-1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-301 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-301.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЯСН-6 - 357	91	13.02.2023	13.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП ЯСН-6-357 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП ЯСН-6-357 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЯСН-6-357.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Д-4 - 522	106	16.02.2023	16.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-4-522 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-4-522 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-4-522.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЕС-3 - 37	108	16.02.2023	16.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-3-37 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-3-37 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-3-37.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 423	107	16.02.2023	16.02.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-423 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-423 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-4-423.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-5	112	17.02.2023	17.02.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Д-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №74 - №75 ВЛ-10кВ Д-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д-5 с целью своевременного выявления дефектов.	17.02.2023	17.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-1	114	17.02.2023	17.02.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №1/6 Р-ТП Д-1-543.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело разрушению изолятора на опоре №1/6 Р-ТП Д-1-543.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Д-1 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ур-1	116	21.02.2023	21.02.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на опоре №33 ВЛ-10кВ УР-1.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению колпачка изолятора на опоре №33 ВЛ-10кВ УР-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ УР-1 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-2	117	21.02.2023	21.02.2023	Несвоевременное выявление постороннего предмета на опоре №3-7 ВЛ-10кВ Д-2.	В результате перекрытия проводов фаз "С" и "В" посторонним предметом на опоре №3-7, произошло отключение ВЛ-10кВ Д-2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д-2 с целью своевременного выявления дефектов.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЯС-1	119	21.02.2023	21.02.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЯС-1.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №19 - №20 ВЛ-10кВ ЯС-1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ЯС-1 с целью своевременного выявления дефектов.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-6	130	28.02.2023	28.02.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ А-6.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №60 - №61 ВЛ-10кВ А-6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ А-6 с целью своевременного выявления дефектов.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-6 - 417	134	02.03.2023	02.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-6-417 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-6-417 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-6-417.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КМ-3 - 247	135	02.03.2023	02.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП КМ-3-247 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КМ-3-247 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КМ-3-247.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Кх-3 - 78	136	02.03.2023	02.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП-КХ-3-78 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП КХ-3-78 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП КХ-3-78	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЗЕ-9 - 381	138	03.03.2023	03.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП ЗЕ-9-381 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП ЗЕ-9-381 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП ЗЕ-9-381.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЕС-1 - 31	139	03.03.2023	03.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-1-31 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-1-31 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-1-31.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-3 - 481	140	03.03.2023	03.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-481 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-481 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-3-481.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кх-1 - 50	144	06.03.2023	06.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-50 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-50 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-50.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-1 - 177	145	06.03.2023	06.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5а ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-177 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5а ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-177 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-177.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-4 - 238	150	06.03.2023	06.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-А-4-238 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-А-4-238 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП А-4-238	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МР-5	154	09.03.2023	09.03.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ МР-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №21 - №22 ВЛ-10кВ МР-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ МР-5 с целью своевременного выявления дефектов.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЕС-1 - 39	157	10.03.2023	10.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-1-29 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-1-29 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-1-29	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗЕ-5 - 695	158	10.03.2023	10.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЗЕ-5-695 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЗЕ-5-695 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЗЕ-5-695.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КМ-2 - 298	159	10.03.2023	10.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КМ-2-298 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КМ-2-298 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КМ-2-298.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КМ-3	172	16.03.2023	16.03.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ КМ-3.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №19 ВЛ-10кВ КМ-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КМ-3, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЯС-9	180	23.03.2023	23.03.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЯС-9.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №9 - №10 ВЛ-10кВ ЯС-9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ЯС-9 с целью своевременного выявления дефектов.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КП-2 - 586	182	24.03.2023	24.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КП-2-586 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КП-2-586 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КП-2-586.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 19	183	24.03.2023	24.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТПП-А-7-19 в следствии длительного периода эксплуатации	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТПП А-7-19 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТПП-А-7-19.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кх-3 - 41	184	24.03.2023	24.03.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-3-41 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-3-41 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-3-41.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кх-1 - 64	232	18.04.2023	18.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-1-64 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-1-64 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-1-64.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пк-9 - 607	233	18.04.2023	18.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-9-607 в следствии длительного периода эксплуатации	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-9-607 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-9-607.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП С-3 - 468	234	18.04.2023	18.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП С-3-468 в следствии длительного периода эксплуатации	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП С-3-468 в следствии длительного периода эксплуатации	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП С-3-468.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-9	235	18.04.2023	18.04.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ С-9.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №1-8 - №1-9 ВЛ-10кВ С-9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ С-9 с целью своевременного выявления дефектов.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-7 - 495	236	19.04.2023	19.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-7-495 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-7-495 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-7-495.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-8 - 403	237	19.04.2023	19.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-403 в следствии длительного периода эксплуатации	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-403 в следствии длительного периода эксплуатации	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-403.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КМ-8 - 244	238	19.04.2023	19.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-8-244 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-8-244 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-8-244.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЕС-5	239	19.04.2023	19.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию шлейфа разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту шлейфа фазы "В" на разъединителе Р-ТП-ЕС-5-51.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ ЕС-5, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-4 - 292	247	21.04.2023	21.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-4-292 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-4-292 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-4-292.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-5 - 491	246	21.04.2023	21.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЛМ-5-491 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЛМ-5-491 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЛМ-5-491.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-4 - 214	245	21.04.2023	21.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП М-4-214 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП М-4-214 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП М-4-214.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗЕ-3	251	22.04.2023	22.04.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЗЕ-3.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №100 - №101 ВЛ-10кВ ЗЕ-3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ЗЕ-3 с целью своевременного выявления дефектов.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Д-2 - 582	254	24.04.2023	24.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-2-582 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-2-582 в следствии длительного периода эксплуатации.	Проведение внепланового осмотра ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП Д-2-582.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ур-1 - 69	255	24.04.2023	24.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-УР-1-69 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП УР-1-69 в следствии длительного периода эксплуатации.	Внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 КТП УР-1-69	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-3 - 433	256	24.04.2023	24.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-3-433 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-3-433 в следствии длительного периода эксплуатации.	Проведение внепланового осмотра ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП КП-3-433	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-4 - 655	264	26.04.2023	26.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-4-655 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-4-655 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП КМ-4-655	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-5 - 490	265	26.04.2023	26.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЛМ-5-490 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-5-490 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП ЛМ-5-490.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-4 - 217	266	26.04.2023	26.04.2023	Потеря механической прочности провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП М-4-217 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП М-4-217 в следствии длительного периода эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-М-4-217.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кх-3	267	26.04.2023	26.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию шлейфа разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту шлейфа фазы "В" на разъединителе РТП-10 КТП-КХ-3-41	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ КХ-3, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кх-9	269	27.04.2023	27.04.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ КХ-9.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №115 - №116 ВЛ-10кВ КХ-9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ КХ-9 с целью своевременного выявления дефектов.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-4 - 76	273	03.05.2023	03.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП УР-4-76 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-4-76 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-4-76.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 456	274	03.05.2023	03.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-5-456 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-5-456 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-5-456.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЯСН-4 - 488	275	03.05.2023	03.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЯСН-4-488 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЯСН-4-488 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯСН-4-488.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-2 - 208	280	04.05.2023	04.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-М-2-208 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-М-2-208 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-М-2-208	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛМ-3 - 497	281	04.05.2023	04.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЛМ-3-497 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛМ-3-497 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЛМ-3-497	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-4 - 293	282	04.05.2023	04.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-4-293 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-4-293 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-4-293	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-1 - 75	295	15.05.2023	15.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП УР-1-75 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода от опоры №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-75 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-65.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-6 - 414	296	15.05.2023	15.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-414 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-414 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-414.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Д-1 - 537	297	15.05.2023	15.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-1-537 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-1-537 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Д-1-537.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЯСН-6	310	22.05.2023	22.05.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЯСН-6.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву вязки провода в пролёте опор №115 ВЛ-10кВ ЯСН-6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ЯСН-6 с целью своевременного выявления дефектов.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПК-5	314	23.05.2023	23.05.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ПК-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №1-11 - №1-12 ВЛ-10кВ ПК-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ПК-5 с целью своевременного выявления дефектов.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кх-3 - 77	318	24.05.2023	24.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-3-77 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-3-77 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-3-77.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗЕ-7 - 455	319	24.05.2023	24.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЗЕ-7-455 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЗЕ-7-455 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЗЕ-7-455.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 467	322	24.05.2023	24.05.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-4а ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-5-467 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1-4а ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-5-467 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-С-5-467.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-2	344	30.05.2023	30.05.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ А-2.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №3-3 - №3-4 ВЛ-10кВ А-2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ А-2 с целью своевременного выявления дефектов.	30.05.2023	30.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-8 - 403	351	05.06.2023	05.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-403 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-403 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-403.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-7 - 495	352	05.06.2023	05.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-7-495 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-7-495 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-7-495	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-5 - 211	353	06.06.2023	06.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-М-5-211 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-М-5-211 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-М-5-211.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-5 - 249	354	06.06.2023	06.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-249 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-249 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-249.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-3 - 486	355	06.06.2023	06.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-3-486 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-3-486 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-3-486	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗЕ-5 - 472	358	07.06.2023	07.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-5-472 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-5-472 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-5-472	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЯС-7 - 321	359	07.06.2023	07.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯС-7-321 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯС-7-321 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯС-7-321.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЯСН-4	367	13.06.2023	13.06.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЯСН-4.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №34 ВЛ-10кВ ЯСН-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЯСН-4, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кх-1	370	14.06.2023	14.06.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ КХ-1.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №262 - №263 ВЛ-10кВ КХ-1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ КХ-1 с целью своевременного выявления дефектов.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кх-3 - 79	377	16.06.2023	16.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-3-79 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-3-79 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-3-79.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МР-5 - 229	378	16.06.2023	16.06.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2-В ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-МР-5-229 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2-В ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП МР-5-229 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-МР-5-229.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пк-3	404	23.06.2023	23.06.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ПК-3.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №25 - №26 ВЛ-10кВ ПК-3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ПК-3 с целью своевременного выявления дефектов.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-3	421	27.06.2023	27.06.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ А-3.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №47 - №48 ВЛ-10кВ А-3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ А-3 с целью своевременного выявления дефектов.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП По-9 - 172	444	05.07.2023	05.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-9-172 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-9-172 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПО-9-172.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗЕ-7 - 679	445	05.07.2023	05.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1/5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЗЕ-7-679 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1/5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЗЕ-7-679 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЗЕ-7-672.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЕС-3 - 36	446	05.07.2023	05.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЕС-3-36 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЕС-3-36 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЕС-3-36.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-6 - 30	450	06.07.2023	06.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №19 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-6-30 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №19 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-6-30 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-6-30	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кх-1 - 97	451	06.07.2023	06.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-1-97 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-1-97 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-1-97	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-7 - 727	452	06.07.2023	06.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-7-727 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-7-727 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-7-727	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КМ-8 - 244	457	07.07.2023	07.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ЗТП КМ-8-244 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ЗТП КМ-8-244 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ЗТП-КМ-8-244.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кх-1 - 164	458	07.07.2023	07.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-1-164 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-1-164 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-1-164	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП По-3 - 120	459	07.07.2023	07.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ПО-3-120 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ПО-3-120 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПО-3-120.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КМ-4 - 277	468	14.07.2023	14.07.2023	Неумышленное повреждение опоры №2/3 ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП КМ-4-277 сторонним транспортом.	Сторонним транспортом повреждена опора №2/3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП КМ-4-277	Направить претензионное письмо лицу повредившему опору, о сохранности оборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-6 - 413	485	21.07.2023	21.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2/3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-413 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2/3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-413 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-413	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АЗ-1 - 553	486	21.07.2023	21.07.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-1-553 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв вязки провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-1-553 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-1-533.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кх-3	490	25.07.2023	25.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на опоре №2/5 ВЛ-10кВ КХ-3.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению колпачка изолятора на опоре №2/5 ВЛ-10кВ КХ-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КХ-3 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПО-7	503	31.07.2023	31.07.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ПО-7.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №25 - №26 ВЛ-10кВ ПО-7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ПО-7 с целью своевременного выявления дефектов.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-5	505	03.08.2023	03.08.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ А-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №12 - №13 ВЛ-10кВ А-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ А-5 с целью своевременного выявления дефектов.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-4 - 640	509	04.08.2023	04.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-6-410 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-6-410 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-6-410.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АЗ-7 - 542	510	04.08.2023	04.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-7-542 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода на опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-7-542 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-7-542.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ур-2 - 70	511	04.08.2023	04.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-УР-2-70 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП УР-2-70 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП УР-2-70	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КМ-4 - 286	515	08.08.2023	08.08.2023	Не умышленное повреждение опоры ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-4-286 сторонним транспортом.	Сторонним транспортом сбита опора №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-4-286.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-9	520	10.08.2023	11.08.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Д-9.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №55 - №56 ВЛ-10кВ Д-9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д-9 с целью своевременного выявления дефектов.	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-3 - 482	527	11.08.2023	11.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЛМ-3-482 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЛМ-3-482 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЛМ-3-482	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-5 - 273	528	11.08.2023	11.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-5-273 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-273 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-5-273	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-5 - 212	529	11.08.2023	11.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП М-5-212 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП М-5-212 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП М-5-212	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯСН-3 - 307	530	14.08.2023	14.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-3-307 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-3-307 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-3-307	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кх-7 - 786	531	14.08.2023	14.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-7-786 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-7-786 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-7-786.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 466	532	14.08.2023	14.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-5-466 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-5-466 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-С-5-466.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛМ-1	538	17.08.2023	17.08.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЛМ-1.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №11 - №12 ВЛ-10кВ ЛМ-1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ЛМ-1 с целью своевременного выявления дефектов.	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПК-3 - 135	539	21.08.2023	21.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-3-135 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-3-135 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-3-135	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 479	540	21.08.2023	21.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-5-479 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-5-479 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-5-479.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯС-1 - 350	541	21.08.2023	21.08.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-350 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-350 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-350	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кх-7	543	22.08.2023	22.08.2023	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению провода фазы "В" на опоре №106 ВЛ-10 кВ Кх-7.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению провода фазы "В" на опоре №106 ВЛ-10 кВ Кх-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Кх-7 для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КМ-6	549	23.08.2023	23.08.2023	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению провода фазы "В" и схлест с проводом фазы "С" на опоре №16 ВЛ-10 кВ Км-6.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению провода фазы "В" и схлёст с проводом фазы "С" на опоре №16 ВЛ-10 кВ Км-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Км-6, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КМ-5	569	31.08.2023	31.08.2023	Нарушение структуры материала колпачка в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению колпачка, срыву изолятора фазы "В" и схлёсту проводов с фазой "С" на опоре №99 ВЛ-10 кВ Км-5.	Нарушение структуры материала колпачка в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению колпачка, срыву изолятора фазы "В" и схлёсту проводов с фазой "С" на опоре №99 ВЛ-10 кВ Км-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Км-5 для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗЕ-1	572	31.08.2023	31.08.2023	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации привело к разрушению вязки провода фазы "В и замыканию с фазой "А" на опоре №36 ВЛ-10 кВ Зе-1.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации привело к разрушению вязки провода фазы "В и замыканию с фазой "А" на опоре №36 ВЛ-10 кВ Зе-1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Зе-1 с целью своевременного выявления дефектов.	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пк-3 - 153	593	18.09.2023	18.09.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-3-153 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-3-153 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-3-153	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-1 - 460	594	18.09.2023	18.09.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-1-460 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-1-460 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-1-460	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯСН-1 - 352	595	18.09.2023	18.09.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-1-352 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-1-352 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-1-352	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-6 - 409	601	19.09.2023	19.09.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2/1 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-409 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода опоре №2/1 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-409 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-6-409	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АЗ-7 - 535	602	19.09.2023	19.09.2023	Потеря механической прочности провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-7-535 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-7-535 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-7-535	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ур-2 - 71	603	19.09.2023	19.09.2023	Потеря механической прочности провода на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП УР-2-71 в следствие длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП УР-2-71 в следствие длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП УР-2-71	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кх-1 - 65	605	23.09.2023	23.09.2023	Потеря механической прочности провода на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП КХ-1-65 в следствие длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП КХ-1-65 в следствие длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-1-65	23.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МР-3 - 219	606	23.09.2023	23.09.2023	Потеря механической прочности провода на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП МР-3-219 в следствие длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП МР-3-219 в следствие длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП МР-3-219.	23.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЯС-1 - 323	607	23.09.2023	23.09.2023	Потеря механической прочности провода на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП ЯС-1-323 в следствие длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП ЯС-1-323 в следствие длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЯС-1-323.	23.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Д-1 - 543	610	25.09.2023	25.09.2023	Потеря механической прочности провода на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП Д-1-543 в следствие длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП Д-1-543 в следствие длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-Д-1-543.	25.09.2023	25.09.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-1 - 218	612	25.09.2023	25.09.2023	Потеря механической прочности провода на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП М-1-218 в следствие длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП М-1-218 в следствие длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП М-1-218	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПК-1 - 129	613	25.09.2023	25.09.2023	Потеря механической прочности провода на опоре №1/4 ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП-ПК-1-129 в следствие длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности провода на опоре №1/4 ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП ПК-1-129 в следствие длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ПК-1-129.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЯС-1 - 301	615	25.09.2023	25.09.2023	Не умышленное повреждение стойки опоры №29 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-ЯС-1-301 в следствие удара опоры сторонним транспортом.	Разрушение стойки опоры №29 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-ЯС-1-301.	Направить претензионное письмо лицу повредившему опору №29 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-ЯС-1-301, о сохранности оборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-8 - 404	655	11.10.2023	11.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-404 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-404 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-404.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯСН-6 - 344	656	11.10.2023	11.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-6-344 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-6-344 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-6-344.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-6 - 17	659	11.10.2023	11.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2а ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-А-6-17 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2а ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП А-6-17 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-А-6-17.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ур-2 - 73	662	12.10.2023	12.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-2-70 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-2-70 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-2-70.	12.10.2023	12.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯС-1 - 302	663	12.10.2023	12.10.2023	Износ крепления изолятора на траверсе опоры №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-302 в следствии длительного периода эксплуатации.	Разрушение крепления изоляторов, схлёст проводов на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-302.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯС-1-302	12.10.2023	12.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-6 - 419	664	12.10.2023	12.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №2а ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-6-419 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №2а ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-6-419 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-6-419.	12.10.2023	12.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-2 - 185	665	13.10.2023	13.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-185 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-185 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-185.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯСН-4 - 339	666	13.10.2023	13.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-4-339 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-4-339 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-4-339.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-4 - 441	667	13.10.2023	13.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-4-441 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-4-441 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-4-441.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗЕ-5 - 472	672	18.10.2023	19.10.2023	Не умышленное повреждение опоры №1-1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-5-472 сторонним транспортом.	Сторонним транспортом подбита опора №1-1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-5-472.	Направить претензионное письмо лицу подбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности.	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛМ-1 - 487	673	20.10.2023	20.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЛМ-1-487 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЛМ-1-487 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЛМ-1-487.	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КМ-5 - 280	674	20.10.2023	20.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-280 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-280 в следствии длительного периода эксплуатации.	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-280.	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МР-5 - 228	675	20.10.2023	20.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-МР-5-228 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-МР-5-228 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-МР-5-228	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-1 - 483	677	23.10.2023	23.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-483 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-483 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-483.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПО-5 - 121	678	23.10.2023	23.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №1-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-5-121 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №1-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПО-5-121 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-5-121.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП МР-5 - 236	679	23.10.2023	23.10.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-МР-5-236 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-МР-5-236 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-МР-5-236.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП По-3 - 620	684	07.11.2023	07.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП ПО-3-620 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-ПО-3-620 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-ПО-3-620.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛМ-1 - 485	685	07.11.2023	07.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-483 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-483 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛМ-1-483.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 473	686	07.11.2023	07.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-5-473 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-5-473 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП С-5-473.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-2 - 195	690	09.11.2023	09.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП УР-2-195 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП УР-2-195 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-195	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯСН-1 - 322	691	09.11.2023	09.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-1-322 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-1-322 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-1-322.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КП-4 - 448	692	09.11.2023	09.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП КП-4-448 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП КП-4-448 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КП-4-448.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-2 - 163	718	21.11.2023	21.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-163 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-163 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-2-163.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЯСН-1 - 306	719	21.11.2023	21.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-1-306 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-1-306 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-1-306.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-3 - 437	720	21.11.2023	21.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-3-437 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-3-437 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-3-437.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-6 - 590	721	22.11.2023	22.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-590 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-590 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-590.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПК-5 - 142	722	22.11.2023	22.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ПК-5-142 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ПК-5-142 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ПК-5-142.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП По-7 - 111	723	22.11.2023	22.11.2023	Потеря механической прочности провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП-ПО-7-111 в следствии длительного периода эксплуатации.	Потеря механической прочности и обрыв провода опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП-ПО-7-111 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП ПО-7-111.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АЗ-3	733	27.11.2023	27.11.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ АЗ-3.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву вязки провода опора №7 ВЛ-10кВ АЗ-3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ АЗ-3 с целью своевременного выявления дефектов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АЗ-5	734	27.11.2023	27.11.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ АЗ-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву вязки провода опора №14 ВЛ-10кВ АЗ-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ АЗ-5 с целью своевременного выявления дефектов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АЗ-7	738	27.11.2023	27.11.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ АЗ-7.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №17 - №18 ВЛ-10кВ АЗ-7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ АЗ-7 с целью своевременного выявления дефектов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АЗ-1	740	27.11.2023	27.11.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ АЗ-1.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №24 - №25 ВЛ-10кВ АЗ-1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ АЗ-1 с целью своевременного выявления дефектов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Д-4	735	27.11.2023	27.11.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Д-4.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №8 - №9 ВЛ-10кВ Д-4.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д-4 с целью своевременного выявления дефектов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - УР-5	742	27.11.2023	27.11.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ УР-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №6 - №7 ВЛ-10кВ УР-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ УР-5 с целью своевременного выявления дефектов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - УР-7	741	27.11.2023	27.11.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ УР-7.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №3 - №4 ВЛ-10кВ УР-7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ УР-7 с целью своевременного выявления дефектов.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пк-7	739	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла провода АС-70.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к обрыву провода АС-70 в пролётах опор №11 - №12 ВЛ-10кВ ПК-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ПК-7 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АЗ-1 - 553	749	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-1-553 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-1-553 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-1-553.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП УР-7 - 548	750	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-7-548 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-7-548 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-7-548.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПК-7 - 147	751	27.11.2023	27.11.2023	Несвоевременное выявление дефектов ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-7-147.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-7-147 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №9	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-7-147.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП АЗ-3 - 575	753	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП АЗ-3-575 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП АЗ-3-575 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №4	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП АЗ-3-575	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ур-5 - 178	758	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №1-3а ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП УР-5-178 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №1-3а ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП УР-5-178 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №1-3а	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-5-178.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП АЗ-5 - 564	761	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП АЗ-5-564 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП АЗ-5-564 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-АЗ-5-564.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АЗ-7 - 542	762	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-7-542 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП АЗ-7-542 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-АЗ-7-542.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Д-4 - 523	763	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Д-4-523 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Д-4-523 в следствии ветровых нагрузок и обрыв провода на опоре №7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Д-4-523	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-3 - 132	27	20.01.2023	20.01.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-5-№1-6 по ВЛ-0,4 №2 ТП-К-3-132.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-5 - №1-6 по ВЛ-0,4 №2 ТП-К-3-132.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 ТП-К-3-132 с целью выявления дефектов.	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-7 - 600	30	23.01.2023	23.01.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-1 - №1-2 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Шк-7-600.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-1 - №1-2 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП Шк-7 - 600.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 ТП Шк-7 - 600 с целью выявления дефектов.	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-9 - 128	37	27.01.2023	27.01.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №3 - №4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-9-128.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №3-№4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-9-128.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-9-128 с целью выявления дефектов.	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 - 112	43	30.01.2023	30.01.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №2-9 - №2-10 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-3-112.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №2-9 - №2-10 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-3-112.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-3-112 с целью выявления дефектов.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ис-5 - 727	46	31.01.2023	31.01.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ИС-5-727.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 4-5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-ИС-5-727.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ИС-5-727 с целью выявления дефектов.	31.01.2023	31.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-11 - 1092	47	31.01.2023	31.01.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-№2 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТП-11-1092.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-№2 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-СТП-11-1092.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-11 - 1092 с целью выявления дефектов.	31.01.2023	31.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-7 - 76	70	08.02.2023	08.02.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-10 - №1-11 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Сл-7-76.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-10 - №1-11 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сл-7-76.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Сл-7-76 с целью выявления дефектов.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-2 - 347	71	08.02.2023	08.02.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №2-1 - №2-2 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-2-347.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №2-1 - №2-2 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-2-347.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-2-347 с целью выявления дефектов.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-1 - 553	72	08.02.2023	08.02.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №21-№22 по ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-1 - 553.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №21 - №22 по ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-1 - 553.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-1 - 553 с целью выявления дефектов.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Стп-1	78	09.02.2023	09.02.2023	Неудовлетворительное состояние нулевой шины в следствии изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Оплавление нулевой шины от ТМ в КТП-Стп-1-524.	Произвести внеплановый осмотр КТП-Стп-1-524 с целью выявления возможных дефектов.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-6 - 722	83	12.02.2023	12.02.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4 №2 ТП-Ст-6-722.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Ст-6-722.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Ст-6-722 с целью выявления дефектов.	12.02.2023	12.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-7	92	13.02.2023	13.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижных ножей фаз "А" и "В" на разъединителе Р-КТП-Р-7-858.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ Р-7, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бк-5 - 588	115	20.02.2023	20.02.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ 0,4 №1 ТП Бк-5 - 588.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ 0,4 №1 ТП Бк-5 - 588.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бк-5 - 588 с целью выявления дефектов.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-3	118	21.02.2023	21.02.2023	Неудовлетворительное состояние изоляции кабельной муфты в следствии изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Межфазное замыкание фаз "А", "В", "С" из-за повреждения изоляции кабельной муфты в ЗТП-Л-9-27.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КТ-3 с целью выявления возможных дефектов.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-5	128	27.02.2023	27.02.2023	Неудовлетворительное состояние изоляции кабельной муфты в следствии изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Межфазное замыкание фаз "А", "В", "С" из-за повреждения изоляции кабельной муфты от опоры №1 ВЛ-10кВ К-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ К-5 с целью выявления возможных дефектов.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пм-7	142	03.03.2023	03.03.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-160кВА КТП-Пм-7-1441.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-160кВА КТП-Пм-7-1441.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Шкр-5 - 665	143	04.03.2023	04.03.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №9-№10 по ВЛ 0,4 №1 КТП-Шкр-5-665.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №9-№10 по ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Шкр-5-665.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Шкр-5-665 с целью выявления дефектов.	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-3 - 757	165	14.03.2023	14.03.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-4а по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Р-3-757.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-4а по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Р-3-757.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Шкр-5-665 с целью выявления дефектов.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Стп-3 - 63	178	21.03.2023	22.03.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-4 - №4-5 по ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Стп-3-63.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-4 - №4-5 ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Стп-3-63.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Стп-3-63 с целью выявления дефектов.	21.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кз-1 - 184	179	22.03.2023	22.03.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-5 - №1-6 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-184.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-5 - №1-6 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-184.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-184 с целью выявления дефектов.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сч-1 - 924	181	23.03.2023	23.03.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №3-№4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сч-1-924.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №3-№4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сч-1-924.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сч-1-924 с целью выявления дефектов.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-5 - 663	185	24.03.2023	24.03.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-3 - №1-4 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Ч-5-663.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-3 - №1-4 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Ч-5-663.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Ч-5-663 с целью выявления дефектов.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-3 - 780	190	28.03.2023	28.03.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 18-19 по ВЛ-0,4 №2 ТП-Р-3-780.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 18-19 по ВЛ-0,4 №2 ТП-Р-3-780.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Р-3-780 с целью выявления дефектов.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Шкр-5 - 631	196	01.04.2023	01.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Шкр-5-631.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Шкр-5-631.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Шкр-5-631 с целью выявления дефектов.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-1 - 771	197	01.04.2023	01.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №10 - №4-7/11 по ВЛ-0,4 №1 ТП-Р-1-771.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №10 - 4-7/11 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Р-1-771.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Р-1-771 с целью выявления дефектов.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-1	198	03.04.2023	03.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижных ножей фаз "А" и "В" на разъединителе Р-КТП Э-1-164.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ Э-1, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-6 - 704	199	03.04.2023	03.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №15-№16 по ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-6 - 704.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №15-15 по ВЛ 0,4кВ №2 ТП-Ст-6 - 704.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП Ст-6 - 704 с целью выявления дефектов.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-5	203	05.04.2023	05.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижных ножей фаз "В" и "С" на разъединителе Р-КТП-СЛ-5-404.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ СЛ-5, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-6 - 922	205	09.04.2023	09.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ 0,4 №2 ТП-Ст-6-922.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Ст-6 - 922.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП Ст-6 - 922 с целью выявления дефектов.	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-3 - 559	206	09.04.2023	09.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №2-1 - №2-2 по ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-3 - 559.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №2-1 - №2-2 по ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-3 - 559.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 ТП Стп-3 - 559 с целью выявления дефектов.	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-1 - 554	214	13.04.2023	13.04.2023	В результате несвоевременной вырубки веток дерева произошел обрыв провода в пролете опор №2 - №3-1 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-1-554.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор № 2--3-1 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-1-554.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-1-554 с целью выявления дефектов и наличия ДКР.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-6 - 22	223	15.04.2023	15.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №2-19 - №5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 2-19 - №5 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-6-22 с целью выявления дефектов.	15.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-10 - 77	224	16.04.2023	16.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 8-9 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-К-10-77.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 8-9 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-К-10-77.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-К-10-77 с целью выявления дефектов.	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-3 - 780	227	17.04.2023	17.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Р-3-780.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-№2 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Р-3-780.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-6-22 с целью выявления дефектов.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кз-5	228	17.04.2023	17.04.2023	Обрыв проводов ВЛ-10кВ Кз-5 по причине падения дерева из-вне охранной зоны ВЛ.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролётах опор №147-№150 ВЛ-10кВ КЗ-5 по причине падения дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КЗ-5, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-5 - 543	240	19.04.2023	19.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-5-543.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-5-543.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-5-543 с целью выявления дефектов.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ст-6 - 708	248	21.04.2023	21.04.2023	Неудовлетворительное техническое состояние опоры №8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-6-708.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к трещинам бетона и оголению арматуры опоры №8 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-6-708.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-6-708, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ст-1 - 855	257	24.04.2023	24.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №2 - №3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-1-855.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №2 - №3 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-1-855.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-1-855 с целью выявления дефектов.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-9 - 39	258	24.04.2023	24.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-1 - №1-2 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Э-9-39.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-1 - №1-2 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Э-9-39.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Э-9-39 с целью выявления дефектов.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нм-5 - 465	259	25.04.2023	25.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №3 - №4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нм-5-465.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №3 - №4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нм-5-465.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нм-5-465 с целью выявления дефектов.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сч-5 - 916	270	28.04.2023	28.04.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СЧ-5-916.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СЧ-5-916.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СЧ-5-916 с целью выявления дефектов.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пм-7 - 1441	272	02.05.2023	03.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Пм-7-1441.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Пм-7-1441.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Пм-7-1441 с целью выявления дефектов.	02.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-3 - 79	278	03.05.2023	03.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №6-№7 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-3-79.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №6-№7 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-3-79.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-3-79 с целью выявления дефектов.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ст-2	279	03.05.2023	03.05.2023	Сторонним транспортом подбит укос опоры №141 ВЛ-10кВ СТ-2.	Сторонним транспортом подбит укос опоры №141, срыв изолятора с проводом фазы "А" ВЛ-10кВ СТ-2.	Обратиться в органы полиции по факту подбития укоса опоры №141 ВЛ-10кВ СТ-2.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП К-3 - 4	289	11.05.2023	11.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №10-№11 по ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-К-3-4.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №10-№11 по ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-К-3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-К-3-4 с целью выявления дефектов.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кз-1 - 16	290	11.05.2023	11.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №15-№16 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-16.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №15-№16 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-16 с целью выявления дефектов.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бк-5 - 673	300	15.05.2023	15.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №17-№18 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Бк-5-673.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №17-№18 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Бк-5-673.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Бк-5-673 с целью выявления дефектов.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нм-1 - 468	306	20.05.2023	20.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нм-1-468.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нм-1-468.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-1-468 с целью выявления дефектов.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-1 - 151	324	25.05.2023	25.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №5-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-1-151.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №5-6 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-1-151.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-1-151 с целью выявления дефектов.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пм-7 - 1434	329	26.05.2023	26.05.2023	Несвоевременная вырубка ДКР по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Пм-7-1434.	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Пм-7-1434 отключена по неотложной заявке, по причине нахождения в охранной зоне ВЛ ДКР.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Пм-7-1434.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Стп-5	331	26.05.2023	26.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию контактных соединений разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к неудовлетворительному состоянию контактных соединений на разъединителе РВ-10/630 в ЗТП-СТП-5-148.	Провести внеплановый осмотр ЗТП-СТП-5-148, для выявления возможных дефектов.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-5	332	26.05.2023	26.05.2023	Отключение ВЛ-10кВ К-5 в смежной электрической сети, по причине повреждения кабельного ввода на потребительской КТП-К-5-158П.	Повреждение кабельного ввода на потребительской КТП-К-5-158П.	Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-К-5-158П АЗС "Роснефть", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-5 - 118	333	27.05.2023	27.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-5-118.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-5-118.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-5-118 с целью выявления дефектов.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ст-1 - 845	334	27.05.2023	27.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-1-845.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-1-845.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-1-845 с целью выявления дефектов.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-1 - 131	335	27.05.2023	27.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №6-№7 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-1-131.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №6-№7 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-К-1-131.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-1-131 с целью выявления дефектов.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-6 - 22	336	27.05.2023	27.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №7-№8 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №7-№8 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22 с целью выявления дефектов.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 763	346	30.05.2023	30.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №36-№37 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Р-5-763.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №36-№37 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Р-5-763.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Р-5-763 с целью выявления дефектов.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Стп-5 - 173П	347	01.06.2023	01.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №5-потребитель по ВЛ 0,4 №3 ТП Стп-5 - 173П.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №5-потребитель по ВЛ 0,4 №3 ТП Стп-5 - 173П.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №3 ТП Стп-5 - 173П с целью выявления дефектов.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Стп-3 - 86	350	04.06.2023	04.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 66/7 - 67/8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Стп-3-86.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 66/7 - 67/8 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Стп-3-86.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-3-86 с целью выявления дефектов.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Бк-3 - 596	362	08.06.2023	08.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №14-№15 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Бк-3-596.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №14-№15 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бк-3-596.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бк-3-596 с целью выявления дефектов.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-1	365	09.06.2023	09.06.2023	Неотложное отключение ВЛ-10кВ К-1 по причине возможного межфазного перекрытия ветками деревьев.	Неотложное отключение ВЛ-10кВ К-1 по причине возможного межфазного перекрытия ветками деревьев в пролётах опор №17/1-3 - №23/2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ К-1, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ис-5 - 729	376	15.06.2023	15.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №21-№22 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ис-5-729.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №21-№22 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ис-5-729.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ис-5-729 с целью выявления дефектов.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-7 - 667	379	16.06.2023	16.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ч-7-667.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ч-7-667.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Ч-7-667 с целью выявления дефектов.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-1	390	19.06.2023	19.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижных ножей фаз "А" и "В" на разъединителе Р-КТП-К-1-131.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ К-1, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бк-3 - 596	384	21.06.2023	21.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Бк-3-596.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Бк-3-596.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Бк-3-596 с целью выявления дефектов.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ст-2	399	22.06.2023	22.06.2023	Несвоевременное выявление растрескивание бетона стойки опоры №93 ВЛ-10кВ СТ-2.	Нарушение структуры бетона стойки опоры №93 ВЛ-10кВ СТ-2 в результате длительной эксплуатации, привело к потере несущей способности.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СТ-2, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сч-5 - 794	400	22.06.2023	22.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Сч-5-794.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8-№9 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сч-5-794.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сч-5-794 с целью выявления дефектов.	22.06.2023	22.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Шк-5	403	23.06.2023	23.06.2023	Неотложное отключение ВЛ-10кВ Шк-5 по причине возможного межфазного перекрытия ДКР.	Неотложное отключение ВЛ-10кВ Шк-5 по причине возможного межфазного перекрытия ДКР в пролётах опор №30/18 - №32/20.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Шк-5, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-3 - 653	405	24.06.2023	24.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 5-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Шк-3-653.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 5-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Шк-3-653.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Шк-3-653 с целью выявления дефектов.	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ст-1 - 724	406	24.06.2023	24.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 11-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-1-724.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 11-12 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-1-724.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-1-724 с целью выявления дефектов.	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-3	407	25.06.2023	25.06.2023	Обрыв проводов ВЛ-10кВ Р-3 по причине падения дерева из-вне охранной зоны ВЛ.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролётах опор №170 - №171 ВЛ-10кВ Р-3 по причине падения дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Р-3, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-3 - 409	408	25.06.2023	26.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролётах опор №1--9 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-Сл-3-409.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву проводов в пролётах опор №1--9 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-Сл-3-409.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-Сл-3-409 с целью выявления дефектов.	25.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ч-7	420	27.06.2023	27.06.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-100кВА КТП-Ч-7-594.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-100кВА КТП-Ч-7-594.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Э-9	424	27.06.2023	27.06.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-100кВА КТП-Э-9-39.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-100кВА КТП-Э-9-39.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Бк-3 - 619	425	28.06.2023	28.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №16-17 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бк-3-619.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №16-17 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бк-3-619.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бк-3-619 с целью выявления дефектов.	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 - 113	427	29.06.2023	29.06.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-1 -- 1-2 по ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 – 113.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-1 -- 1-2 по ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 – 113.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 – 113 с целью выявления дефектов.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-10 - 77	432	02.07.2023	02.07.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №34/7 - 8 по ВЛ 0,4 №2 ТП К-10 - 77.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №34/7 - 8 по ВЛ 0,4 №2 ТП К-10 - 77.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП К-10 - 77 с целью выявления дефектов.	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кз-1	447	06.07.2023	06.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-180кВА КТП-КЗ-1-166.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-180кВА КТП-КЗ-1-166.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ч-5	453	06.07.2023	06.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-40кВА КТП-Ч-5-663.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-40кВА КТП-Ч-5-663.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ст-2	460	07.07.2023	07.07.2023	Сельхоз техникой повреждён провод ВЛ-10кВ СТ-2 в пролёте опор 137№-№138.	Повреждение провода фазы "С" ВЛ-10кВ СТ-2 в пролёте опор 137№-№138, разрушение изолятора на опоре №138.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения ВЛ-10кВ СТ-2 сельхоз техникой.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бк-5 - 616	484	20.07.2023	20.07.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Бк-5-616.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Бк-5-616.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Бк-5-616 с целью выявления дефектов.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пм-1	491	26.07.2023	26.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-63кВА КТП-ПМ-1-1414.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-63кВА КТП-ПМ-1-1414.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-6 - 22	498	29.07.2023	29.07.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №6-7 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №6-7 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22 с целью выявления дефектов.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Стп-5 - 543	499	29.07.2023	29.07.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №9-№10 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-5-543.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №9-№10 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-5-543.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-5-543 с целью выявления дефектов.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Шкр-5 - 1601	500	29.07.2023	30.07.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №2-1 - №2-2 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Шкр-5-1601.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №2-1 - №2-2 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Шкр-5-1601.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Шкр-5-1601 с целью выявления дефектов.	29.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Стп-3	517	09.08.2023	09.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижных ножей фаз "А" и "В" на разъединителе Р-КТП-Стп-3-101П.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ СТП-3, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Шкр-1 - 640	518	09.08.2023	09.08.2023	Не умышленное повреждение сторонним транспортом ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП Шкр-1-640, в результате чего произошло разрушение опоры № 2-2.	Сторонним транспортом сбита стойка опоры № 2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП Шкр-1-640.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП Шкр-1-640, о сохранности электрооборудования и материальной ответственности за нанесенный урон.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сч-5	534	15.08.2023	15.08.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-100кВА КТП-Сч-5-917.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-100кВА КТП-Сч-5-917.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кс-1	542	21.08.2023	21.08.2023	Наезд сторонним транспортным средством на опору №3-11/7 ВЛ-10 кВ Кс-1.	Разрушение опоры ВЛ-10 кВ №3-11/7 в результате наезда сторонним транспортным средством.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №3-11/7 ВЛ-10 кВ	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нм-9 - 503	555	26.08.2023	26.08.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №3-№4 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503 с целью выявления дефектов.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-2 - 326	565	30.08.2023	30.08.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 18:19 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Кт-2-326	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 18:19 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Кт-2-326	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Кт-2-326 с целью выявления дефектов.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нм-9 - 503	566	30.08.2023	30.08.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 4:5 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 15:16 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503 с целью выявления дефектов.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-10 - 119	568	30.08.2023	30.08.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 2-5:2-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-10-119	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 2-5:2-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-10-119	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-10-119 с целью выявления дефектов.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нм-9 - 447	571	31.08.2023	31.08.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор № 2-2 - № 2-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-44	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 2-2 - № 2-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-44	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-447 с целью выявления дефектов.	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Стп-4 - 521	575	01.09.2023	01.09.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-6 - №1-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Стп-4-521	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор № 1-6 - № 1-6 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Стп-4-521	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-4-521 с целью выявления дефектов.	01.09.2023	01.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-5 - 456	576	03.09.2023	03.09.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №15-№16 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-5-456.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №15-16 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-К-5-456.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-5-456 с целью выявления дефектов.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-7 - 73	588	15.09.2023	15.09.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №5 - №6 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сл-7-73.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №5 - №6 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сл-7-73.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сл-7-73 с целью выявления дефектов.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-5 - 762	589	15.09.2023	15.09.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №3 - №4 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Р-5-762.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №3 - №4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Р-5-762.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Р-5-762 с целью выявления дефектов.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-3	636	06.10.2023	06.10.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-100кВА КТП-Кт-3-379.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-100кВА КТП-Кт-3-379.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ст-6	639	08.10.2023	08.10.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла провода АС-70.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к обрыву провода АС-70 в пролётах опор №37 - №40 ВЛ-10кВ СТ-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СТ-6 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пл-3	640	09.10.2023	09.10.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ПЛ-3.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №31 ВЛ-10кВ ПЛ-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ПЛ-3, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Шкр-5	671	18.10.2023	18.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижных ножей фаз "А" и "В" на разъединителе Р-КТП-Шкр-5-632.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ Шкр-5, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-7	676	22.10.2023	22.10.2023	Сторонними лицами совершено умышленное повреждение оборудования ЗТП-СЛ-7-74.	Разрушение строительной части ЗТП-СЛ-7-74.	Обратиться в органы полиции по факту вандализма на ЗТП-СЛ-7-74.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-2	703	13.11.2023	13.11.2023	В результате плановых осмотров, несвоевременно выявлена разрегулировка стрелы провеса провода в пролете опор №2-1 - №2-2 на ВЛ-10кВ К-2.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к провису и схлёсту проводов в пролете опор №2-1 - №2-2 на ВЛ-10кВ К-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ К-2, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-2	702	14.11.2023	14.11.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ К-2.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению провода в пролёте опор №20 - №4-1 ВЛ-10кВ К-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ К-2, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-9 - 32	707	17.11.2023	17.11.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №19-№20 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Э-9-32.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №19-№20 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-9-32.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-9-32 с целью выявления дефектов.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-1 - 522	708	18.11.2023	18.11.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ 0,4 №2 ТП Э-1 - 522.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4-№5 по ВЛ 0,4кВ №2 ТП-Э-1-522.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП-Э-1-522 с целью выявления дефектов.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-6 - 81	709	18.11.2023	18.11.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №10-№11 по ВЛ-0,4кВ №2 ТП-К-6 - 81.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №10-№11 по ВЛ-0,4кВ №2 ТП-К-6 - 81.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП-К-6-81 с целью выявления дефектов.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сч-5 - 916	710	19.11.2023	19.11.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-3 - №1-4 по ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Сч-5 - 916.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-3 - №1-4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Сч-5 - 916.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 ТП Сч-5 - 916 с целью выявления дефектов.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кс-1	715	20.11.2023	20.11.2023	Наезд сторонним транспортным средством на опору №9-17 ВЛ-10кВ Кс-1.	Разрушение опоры №9-17 ВЛ-10кВ в результате наезда сторонним транспортным средством.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №9-17 ВЛ-10кВ.	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Стп-5	724	22.11.2023	22.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижных ножей фаз "А" и "В" на разъединителе Р-КТП-Стп-5-557.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ СТП-5, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-5 - 315	730	24.11.2023	24.11.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-12 - №1-13 по ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-Кс-5-315.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-12 - №1-13 по ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-Кс-5-315.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Кс-5-315 с целью выявления дефектов.	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-6 - 442	731	25.11.2023	25.11.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №5-№6 по ВЛ-0,4кВ №2 от КТП-К-6-442.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №5-№6 по ВЛ-0,4кВ №2 ТП-К-6 - 442.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 ТП-К-6-81 с целью выявления дефектов.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-5 - 118	773	01.12.2023	01.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-5-118.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-5-118.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-5-118 с целью выявления дефектов.	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-7 - 174	774	01.12.2023	01.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1 - №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сл-7-174.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1 - №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сл-7-174.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Сл-7-174 с целью выявления дефектов	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нм-1 - 469	775	02.12.2023	02.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-9 - №1-10 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нм-1-469.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-9 - №1-10 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нм-1-469.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нм-1-469 с целью выявления дефектов.	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-6 - 161	776	03.12.2023	03.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-12 - №1-13 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-3-161.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-12 - №1-13 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-3-161.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-3-161 с целью выявления дефектов.	03.12.2023	03.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-9 - 60	778	03.12.2023	03.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №10 - №10а по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-9-60.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №10 - №10а по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-9-60.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-9-60 с целью выявления дефектов.	03.12.2023	03.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БЛ-5 - 1474	779	04.12.2023	04.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №21-№22 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бл-5-1474.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №21-№22 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бл-5-1474.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Бл-5-1474 с целью выявления дефектов.	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Стп-9 - 61	782	05.12.2023	05.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №14-№15 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СТП-9-61.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №14-№15 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СТП-9-61.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СТП-9-61 с целью выявления дефектов.	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-4 - 521	784	06.12.2023	07.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №42/9 - №41/10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-4-521.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №42/9 - №41/10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-4-521.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сл-7-174 с целью выявления дефектов	06.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-5 - 183	790	08.12.2023	08.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1 - №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-5-183.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1 - №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-5-183.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-5-183 с целью выявления дефектов.	08.12.2023	08.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сч-3 - 801	767	09.12.2023	09.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №16 - №17 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СЧ-3-801.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №16 - №17 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СЧ-3-801.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СЧ-3-801 с целью выявления дефектов.	09.12.2023	09.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ст-2 - 711	792	10.12.2023	10.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-4 - №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-711.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-4 - №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-711.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-711 с целью выявления дефектов.с целью выявления дефектов.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП К-5 - 456	795	11.12.2023	11.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №13-№14 по ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-К-5-456.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №13-№14 по ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-К-5-456.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-К-5-456 с целью выявления дефектов.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-3 - 831	800	12.12.2023	13.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №9 - №10 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Р-3-831.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №9 - №10 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Р-3-831.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Р-3-831 с целью выявления дефектов.	12.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ст-6 - 716	803	13.12.2023	13.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТ-6-716.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТ-6-716.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТ-6-716 с целью выявления дефектов.	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Стп-5 - 183	809	15.12.2023	15.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №3 - №4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-3-183.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №3 - №4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-3-183.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-3-183 с целью выявления дефектов.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кс-5 - 351	810	16.12.2023	16.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №3-№4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кс-5-351.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №3-№4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кс-5-351.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кс-5-351 с целью выявления дефектов.	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-3 - 677	811	17.12.2023	17.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №5 - №6 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ч-3-677.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №5 - №6 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ч-3-677.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ч-3-677 с целью выявления дефектов.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-1 - 320	812	17.12.2023	17.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №6 - №7 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-1-320.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №6 - №7 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-1-320.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-1-320 с целью выявления дефектов	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сл-1 - 402	818	18.12.2023	18.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №18-№19 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сл-1-402.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №18-№19 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сл-1-402.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сл-1-402 с целью выявления дефектов.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-6 - 546	819	18.12.2023	18.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-3 - №1-4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-6-541.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-3 - №1-4 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-6-541.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-6-541 с целью выявления дефектов.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-7 - 882	820	19.12.2023	19.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8 - №9 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Р-7-882.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8 - №9 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Р-7-882.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Р-7-882 с целью выявления дефектов.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-6 - 21	821	19.12.2023	19.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-21.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-21.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-21 с целью выявления дефектов.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-5	827	20.12.2023	20.12.2023	Несвоевременное выявление дефекта кровли ЗТП-К-5-148.	Дефект кровли в результате длительной эксплуатации ЗТП-К-5-148.	Провести внеплановый осмотр ЗТП-К-5-148.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Стп-5	826	20.12.2023	20.12.2023	Несвоевременное выявление дефекта кровли ЗТП-К-5-148.	Дефект кровли в результате длительной эксплуатации ЗТП-К-5-148.	Провести внеплановый осмотр ЗТП-К-5-148.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-3 - 614	829	21.12.2023	21.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №13 - №14 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Шк-3-614.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №13 - №14 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Шк-3-614.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Шк-3-614 с целью выявления дефектов.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-3 - 96	831	24.12.2023	24.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-2 - №1-3 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-3-96.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №6-11/ 1-2 -№6-10/1-3 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Стп-3-96.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-3-96 с целью выявления дефектов.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нм-9 - 503	832	24.12.2023	24.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Нм-9-503 с целью выявления дефектов.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-3 - 677	833	24.12.2023	24.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №5 - №6 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ч-3-677.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №5 - №6 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ч-3-677.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ч-3-677 с целью выявления дефектов.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-7 - 600	834	24.12.2023	24.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №11- №12 по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Шк-7-600.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №11- №12 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Шк-7-600.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Шк-7-600 с целью выявления дефектов.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ст-2 - 711	837	25.12.2023	25.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-2 - №1-3 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-711.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-2 - №1-3 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-711.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Ст-2-711 с целью выявления дефектов.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ст-1 - 721	838	25.12.2023	25.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-3 - №1-4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-721.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-3 -№1-4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-721.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ст-2-721 с целью выявления дефектов.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Стп-3 - 96	842	26.12.2023	26.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №8 - №9 по ВЛ 0,4 Л-1 от КТП-Стп-3-96.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №8- №9 по ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-3-96.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-3-96 с целью выявления дефектов.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-5 - 638	843	26.12.2023	26.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №7 - №8 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ч-5-638.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №7 - №8 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ч-5-638.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ч-5-638 с целью выявления дефектов.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кз-1 - 11	847	27.12.2023	27.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №12 - №12а по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-11	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №12 - №12а по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-11	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-11 с целью выявления дефектов.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-6 - 78	848	28.12.2023	28.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-К-6-78.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №4 - №5 по ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-К-6-78.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-К-6-78 с целью выявления дефектов.	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Кущевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-7 - 153	849	28.12.2023	28.12.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №13 - №14 по ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-Сл-7-153.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №13 - №14 по ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-Сл-7-153.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Сл-7-153 с целью выявления дефектов.	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пт-1 - 302	28	20.01.2023	20.01.2023	Несвоевременная вырубка ДКР в пролете опор №1 - №4.	Несвоевременная вырубка ДКР в пролете опор №1 - №4 что могло привести к обрыву проводов	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Пт-1-302. с целью своевременного выявления дефектов.	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рщ-4 - 149	29	20.01.2023	20.01.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода и контактного соединения от АВ-0,4кВ Л-2 на КТП-Рщ-4-149.	Нарушение структуры материала контактного соединения в результате длительной эксплуатации, привело к нагреву провода Л-2 от КТП-Рщ-4-149.	Выполнить внеочередной осмотр КТП-РЩ4-149 с целью своевременного выявления дефектов.	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - У-7	34	25.01.2023	25.01.2023	Потеря механической прочности провода в пролёте опор №48 - №49 ВЛ-10кВ У-7, в результате длительной эксплуатации.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к расплетению жилы провода в пролёте опор №48 - №49 ВЛ-10кВ У-7.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ У-7, с целью своевременного выявления дефектов ВЛ.	25.01.2023	25.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-11	40	27.01.2023	27.01.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-160кВА КТП-Л-11-913.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-160кВА КТП-Л-11-913.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-9 - 520	41	28.01.2023	28.01.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода опоре № 20А ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП-КР-9-520.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву ввода 0,4 кВ на опоре № 20А ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП КР-9-520.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-КР-9-520 с целью своевременного выявления дефектов.	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-6 - 165	42	29.01.2023	29.01.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролетах опор №2 - №3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-165.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №2 - №3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-165.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-165 с целью своевременного выявления дефектов.	29.01.2023	29.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-13 - 18	44	30.01.2023	30.01.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №1-2 - №1-3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Л-13-18.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №1-2 - №1-3 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Л-13-18.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Л-13-18 с целью своевременного выявления дефектов.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-6 - 2	45	30.01.2023	30.01.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №1-3 - №1-4 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-2.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к провису и схлёсту проводов в пролете опор №1-3 - №1-4 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-2 с целью своевременного выявления дефектов.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-3	48	31.01.2023	31.01.2023	Уклон опор №14 и разрегулировка стрелы провеса провода в пролётах опор №13 - №15 ВЛ-10кВ ЛГ-3.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, выявлен уклон опор №14 и разрегулировка стрелы провеса провода в пролётах опор №13 - №15 ВЛ-10кВ ЛГ-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛГ-3, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	31.01.2023	31.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Лг-3 - 37	49	31.01.2023	31.01.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №7 - №1-1 на ВЛ-0.4кВ Л-3 КТП-Лг-37.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к провису провода в пролете опор №7 - №1-1 на ВЛ-0.4кВ Л-3 КТП-Лг-37.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 КТП-Лг-37 с целью своевременного выявления дефектов.	31.01.2023	31.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-2 - 251	50	01.02.2023	01.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №16 - №17 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КЛ-2-251.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №16 - №17 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КЛ-2-251.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кл-2 - 251 с целью своевременного выявления дефектов.	01.02.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП О-3 - 669	51	01.02.2023	01.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №1/2 - №1/3.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к разрушению жил провода в пролете опор №1/2 - №1/3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-О-3-669 с целью своевременного выявления дефектов.	01.02.2023	01.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-11 - 767	57	02.02.2023	02.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №5-26/1 - №5-27/1-1 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Л-11-767.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №5-26/1 - №5-27/1-1 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП Л-11-767.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП Л-11-767 с целью своевременного выявления дефектов.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-13 - 18	63	03.02.2023	03.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №2-1 - №2-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-13-18.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву жил провода в пролете опор №2-1 - №2-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-13-18	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-13-18 с целью своевременного выявления дефектов.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-13	68	06.02.2023	06.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию шлейфа разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту шлейфа фазы "В" на разъединителе Р-1750 ВЛ-10кВ Л-13.	Провести внеплановый осмотр разъединителей от ВЛ-10кВ Л-13, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Лг-9 - 732	88	12.02.2023	12.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №1-8 - №1-9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-732.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №1-8 - №1-9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-732.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-732 с целью своевременного выявления дефектов.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП У-3 - 751	94	13.02.2023	13.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора на опоре №1-9 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-У-3-751.	Нарушение структуры материала изолятора в результате длительной эксплуатации, привело к разрушению изолятора на опоре №1-9 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-У-3-751	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-У-3-751 с целью своевременного выявления дефектов.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-6 - 678	95	13.02.2023	13.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода на опоре № 2-7 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-О-6-678.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву вязки провода на опоре № 2-7 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-О-6-678.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-О-6-678 с целью своевременного выявления дефектов.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ТП	0.38	ТП Лг-4 - 820	97	13.02.2023	13.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта контактного соединения АВ-0.4кВ Л-1 на КТП-Лг-4-820.	Электродуговое повреждение на клеммной колодке на автоматическом выключателе АВ-0.4кВ Л-1 на КТП-Лг-4-820.	Провести внеочередной осмотр КТП-Лг-4-820.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Лг-9 - 732	96	13.02.2023	13.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №1-8 - №1-9 на ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-732.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к провису провода в пролете опор №1-8 - №1-9 на ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-732.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-732 с целью своевременного выявления дефектов.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РМ-9	101	14.02.2023	14.02.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ РМ-9.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению провода фазы "В" в пролёте опор №130 - №131 ВЛ-10кВ РМ-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ РМ-9, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-1	110	16.02.2023	16.02.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №1-8В ВЛ-10кВ ЛГ-1.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело разрушению изолятора на опоре №1-8В ВЛ-10кВ ЛГ-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛГ-1 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП У-9 - 290	113	17.02.2023	17.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора на опоре № 1 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-У-9-290	Нарушение структуры материала изолятора в результате длительной эксплуатации, привело к разрушению изолятора на опоре № 1 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-У-9-290	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-У-9-290 с целью своевременного выявления дефектов.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-5	122	21.02.2023	21.02.2023	Обрыв проводов ВЛ-10кВ О-5 по причине падения дерева из-вне охранной зоны ВЛ.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролётах опор №72 - №76 ВЛ-10кВ О-5 по причине падения дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ О-5, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КР-9	123	21.02.2023	21.02.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ КР-9.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "А" на опоре №9-1 ВЛ-10кВ КР-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КР-9, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-6 - 115	124	21.02.2023	21.02.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП Лг-6-115.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к провису провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП Лг-6-115.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-115 с целью своевременного выявления дефектов.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - У-9	125	22.02.2023	22.02.2023	Обрыв проводов ВЛ-10кВ У-9 по причине падения дерева из-вне охранной зоны ВЛ.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролётах опор №56 - №60 ВЛ-10кВ У-9 по причине падения дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ У-9, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нпл-5 - 620	137	02.03.2023	02.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №1-4 - №1-5 на ВЛ 0.4 кВ Л-1 КТП-Нпл-5-620.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к провису провода в пролете опор №1-4 - №1-5 на ВЛ-0.4кВ Л-1 КТП-Нпл-5-620.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0.4 кВ Л-1 КТП-Нпл-5-620 с целью своевременного выявления дефектов.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-6 - 131	147	04.03.2023	04.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №10 - №11 ВЛ-0.4кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №10 - №11 ВЛ-0,4-кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131 с целью своевременного выявления дефектов.	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-9 - 404	148	04.03.2023	04.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №2-3 - №2-4 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-КР-9-404.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №2-3 - №2-4 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-КР-9-404.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-КР-9-404 с целью своевременного выявления дефектов.	04.03.2023	04.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рм-9 - 173	149	05.03.2023	05.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №9 - №10 ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП РМ-9-173.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №9 - №10 ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП РМ-9-173.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП РМ-9-173 с целью своевременного выявления дефектов.	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НПЛ-9	160	10.03.2023	10.03.2023	Сторонним транспортом сбита опора №139 ВЛ-10кВ НПЛ-9.	Сторонним транспортом сбита опора №139 ВЛ-10кВ НПЛ-9.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №139 ВЛ-10кВ НПЛ-9.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Л-13 - 114	161	12.03.2023	12.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-13-114.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-13-114.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0.4 кВ Л-3 от КТП Л-13-114 с целью своевременного выявления дефектов.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-6 - 136	162	13.03.2023	13.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №1-1 - №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-136.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №1-1 - №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-136.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-136 с целью своевременного выявления дефектов.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рщ-10 - 138	163	13.03.2023	13.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода на опоре №18 к домовладению ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-138.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода от опоры №18 к домовладению ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-138.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-138 с целью своевременного выявления дефектов.	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-5	176	20.03.2023	20.03.2023	Сторонним транспортом сбита опора №174 ВЛ-10кВ О-5.	Сторонним транспортом сбита опора №174 ВЛ-10кВ О-5.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №174 ВЛ-10кВ О-5.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-11 - 218	187	23.03.2023	23.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-218.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-218.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-218 с целью своевременного выявления дефектов.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЩ-3	188	27.03.2023	27.03.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №1-4 ВЛ-10кВ РЩ-3.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело разрушению изолятора на опоре №1-4. ВЛ-10кВ РЩ-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ РЩ-3 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-7	189	27.03.2023	27.03.2023	Сторонним транспортом сбита опора №117 ВЛ-10кВ ЛГ-7.	Сторонним транспортом сбита опора №117 ВЛ-10кВ ЛГ-7.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №117 ВЛ-10кВ ЛГ-7.	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-13	200	02.04.2023	02.04.2023	Неудовлетворительное состояние изоляции кабельной муфты в следствии изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Межфазное замыкание фаз "А", "В", "С" из-за повреждения изоляции кабельной муфты от опоры №8А ВЛ-10кВ Лг-13.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛГ-13 с целью выявления возможных дефектов.	02.04.2023	02.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-9	201	03.04.2023	03.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию шлейфа разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту шлейфа фазы "С" на разъединителе Р-1628 ВЛ-10кВ Л-9 .	Провести внеплановый осмотр разъединителей от ВЛ-10кВ Л-9, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рщ-4 - 146	204	05.04.2023	05.04.2023	Несвоевременное выявление веток деревьев в охранной зоне ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-4-146, в пролетах опор №8 - №14.	Механическое воздействие веток деревьев в пролетах опор №8 - №14 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-4-146.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-4-146 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Нпл-5 - 608	216	10.04.2023	10.04.2023	Несвоевременное выявление схлёста проводов в пролете опор №2-2 - №2-3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-НПЛ-5-608.	Несвоевременное выявление схлёста проводов в пролете опор №2-2 - №2-3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-НПЛ-5-608.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-НПЛ-5-608 с целью своевременного выявления дефектов.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рщ-10 - 157	217	10.04.2023	10.04.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора фазы "А" на опоре № 1-3 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-157.	Нарушение структуры изолятора в результате длительной эксплуатации, привело дефекту и разрушению на опоре №1-3 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-157.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-157 с целью своевременного выявления дефектов.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-13	219	11.04.2023	11.04.2023	Обрыв проводов ВЛ-10кВ Л-13 по причине падения дерева из-вне охранной зоны ВЛ.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролётах опор №22 - №24 ВЛ-10кВ Л-13 по причине падения дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Л-13, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НПЛ-5	220	12.04.2023	12.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижного ножа разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижного ножа фазы "А" на разъединителе Р КТП-НПЛ-5-690.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ НПЛ-5, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП О-3 - 669	222	13.04.2023	13.04.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора на опоре №11А ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-О-3-669.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к срыву изолятора на опоре №11А ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-О-3-669.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-О-3-669 с целью своевременного выявления дефектов.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-5	225	14.04.2023	14.04.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Б-5.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к обрыву провода фазы "В" №70 - №72 ВЛ-10кВ Б-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Б-5, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Лг-9 - 84	226	16.04.2023	16.04.2023	Несвоевременное выявление провиса провода в пролете опор №2-3 - №2-4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-84.	Нарушение структуры провода в результате длительной эксплуатации привело к провису провода в пролете опор №2-3 - №2-4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-84	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-84 с целью своевременного выявления дефектов.	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-13 - 114	244	20.04.2023	20.04.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №13 - №14 ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП Л-13-114.	Нарушение структуры провода в результате длительной эксплуатации привело к обрыву провода в пролете опор №13 - №14 ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП Л-13-114.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-9-84 с целью своевременного выявления дефектов.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Л-11 - 22	253	22.04.2023	22.04.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Л-11-22.	Нарушение структуры провода в результате длительной эксплуатации привело к обрыву вязки провода на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Л-11-22.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Л-11-22 с целью своевременного выявления дефектов.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-9 - 82	287	05.05.2023	05.05.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-9-82.	Потеря механической прочности и обрыв провода фазы "С" в пролёте опор №12 - №13 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-9-82 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-9-82.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Лг-6 - 133	288	10.05.2023	10.05.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-6-133.	Потеря механической прочности и обрыв провода фазы "А" в пролёте опор №22-№23 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-6-133 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-6-133.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рм-9 - 174	292	13.05.2023	13.05.2023	Несвоевременное выявление разрегулировки стрелы провеса провода ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-174.	Разрегулировка стрелы провеса провода в пролёте опор №12-№13 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-174 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-6-133.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЖ-7 - 498 А	293	13.05.2023	13.05.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Кж-7-498а.	Потеря механической прочности и обрыв вязки провода фазы "В" опора №14 ВЛ-0.4кВ Л-2 КТП-Кж-7-498а в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 КТП-Кж-7-498а.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-1 - 4	294	14.05.2023	14.05.2023	Несвоевременное выявление дефекта провисания проводов ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Лг-1-4.	Нарушение структуры метала провода в пролёте опор №15-16 ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП Лг-1-4 в результате длительной эксплуатации	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 от КТП Лг-1-4	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП У-7 - 258	298	15.05.2023	15.05.2023	Несвоевременно выявлен провис проводов в пролёте опор №1-5 - №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-У-7-258.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к провису проводов в пролёте опор №1-5 - №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-У-7-258.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-У-7-258 с целью выявления дефектов.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нпл-5 - 617	302	16.05.2023	16.05.2023	Несвоевременное выявление наличия ветвей деревьев на расстоянии менее 0,5м от проводов ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП НПЛ-5-617 в пролётах опор №7-8	Касание кроны дерева провода фазы "А" в пролёте опор №7-8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП НПЛ-5-617	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-НПЛ-5-617 с целью своевременного выявления дефектов.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 225	308	19.05.2023	19.05.2023	Несвоевременно выявлен дефект изолятора на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Б-5-225.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к разрушению изолятора на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Б-5-225.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Б-5-225 с целью выявления дефектов.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рм-9 - 168	311	22.05.2023	22.05.2023	Разрушение бетона стойки опоры №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Рм-9-168.	Уклон и разрушение бетона стойки опоры №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Рм-9-168.	Выполнить осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рм-9-168.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кл-2	316	23.05.2023	23.05.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-100кВА КТП-Кл-2-249.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-100кВА КТП-Кл-2-249.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рм-9 - 173	326	24.05.2023	24.05.2023	Несвоевременное выявление дефекта провисания проводов в пролётах опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-173.	Разрегулировка стрелы провеса проводов в пролётах опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-173.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-173.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЩ-1	339	26.05.2023	26.05.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ РЩ-1.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к обрыву провода фазы "В" №1-15 - №1-16 ВЛ-10кВ РЩ-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ РЩ-1, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-13	340	27.05.2023	27.05.2023	Несвоевременно выявлено нарушение контактного соединения Р-50 ВЛ-10кВ Л-13.	Неудовлетворительное контактное соединение, повлекло нагрев и нарушение электрического контакта фазы «А» на Р-50 ВЛ-10кВ Л-13.	Провести осмотр Р-КТП ВЛ-10кВ Л-13 на предмет выявления дефектных разъединителей.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП О-3 - 679	349	02.06.2023	02.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации привело к обрыву вязки провода на опоре №3-2 ф"А".	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-О-3-679.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-9 - 201	366	09.06.2023	09.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода	Обрыв провода в пролёте опор №10 - №11. ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-201.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Л-9-201.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рщ-10 - 102	371	14.06.2023	14.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода.	обрыв вязки фазы "В" на опоре № 12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рщ-10-102	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рщ-10-102.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП У-1 - 260	372	14.06.2023	14.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора.	Несвоевременно выявлен дефект изолятора фазы "С" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-У-1-260.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-У-1-260.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рм-9 - 173	374	14.06.2023	14.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода	обрыв провода ф «В» в пролетах оп. № 10-:- 11 ВЛ 0.4 кВ Л-2 от КТП РМ-9-173	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-РМ-9-173.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-1 - 4	381	16.06.2023	16.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-4.	Обрыв провода в пролёте опор №1-1 - №1-2 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-4.	Выполнен внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Л-2 КТП Лг-1-4.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рщ-1 - 103	388	18.06.2023	18.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП-РЩ-1-103.	Нарушение структуры металла провода в результате длительной эксплуатации ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-РЩ-1-103.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0.4 кВ Л-1 от КТП-РЩ-1-103.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Л-11 - 110	389	18.06.2023	18.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП-Л-11-110.	Обрыв провода в пролёте опор №13 - №14 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-11-110.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП Л-11-110.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КРЛ-9 - 515	391	19.06.2023	19.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Крл-9-515.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Крл-9-515.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Крл-9-515 с целью своевременного выявления дефектов.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Л-11 - 22	394	20.06.2023	20.06.2023	Несвоевременное выявление провиса проводов в пролёте опор №6-6а на Л-4-от КТП-Л-11-22.	Потеря механической прочности и схлёст проводов в пролёте опор №6-6а на Л-4-от КТП-Л-11-22 в следствии длительного периода эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 КТП-Л-11-22.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-1 - 752	395	20.06.2023	20.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-752	Потеря механической прочности и обрыв провода фазы "В" ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-752 в пролётах опор №10-№11 в следствии длительного периода эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-752.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-3	396	21.06.2023	21.06.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЛГ-3.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к обрыву провода фазы "В" №3-22 - №3-22 ВЛ-10кВ ЛГ-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛГ-3, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рщ-10 - 139	398	22.06.2023	22.06.2023	Несвоевременное выявление провисания проводов в пролёте опор №5-№6 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Рщ-10-139.	Потеря механической прочности и схлёстывание проводов в пролёте опор №5-№6 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Рщ-10-139 в следствии длительного периода эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Рщ-10-139.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-11 - 60	401	22.06.2023	22.06.2023	Несвоевременное выявление провисания провода.	Провисание проводов в пролёте опор №6-№7 на ВЛ-0,4кВ Л-2-от КТП-Л-11-60.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2-от КТП-Л-11-60.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-1 - 4	409	23.06.2023	23.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-1-4.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации привело к обрыву провода ф «А» в пролетах оп. №22 - №21 КТП-Лг-1-4.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-1-4.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-1 - 3	410	23.06.2023	23.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-Лг-1-3.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации привело к схлёсту проводов в пролёте опор №9-№10 на ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-Лг-1-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-Лг-1-3.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-9 - 220	411	24.06.2023	24.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора фазы "В" на опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-220.	Разрушение изолятора фазы "В" на опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-220.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-220.	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-11 - 227	413	25.06.2023	25.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провисания проводов в пролёте опор №3-4 на ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-Л-11-227	Разрегулировка стрелы провеса проводов в пролётах опор №3-4 на ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-Л-11-227.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-Л-11-227.	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Нпл-5 - 609	414	26.06.2023	26.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провисания проводов в пролётах опор №3-4 на ВЛ-0,4кВ Л-4 КТП-Нпл-5-609.	Разрегулировка стрелы провеса проводов в пролётах опор №3-4 на ВЛ-0,4кВ Л-4 КТП-Нпл-5-609.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 КТП-Н-пл-5-609.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №7 ТП Лг-1 - 904	417	26.06.2023	26.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провисания проводов в пролётах опор №5-6 на ВЛ-0,4кВ Л-7 ЗТП-Лг-1-904	Разрегулировка стрелы провеса проводов в пролётах опор №5-6 на ВЛ-0,4кВ Л-7 ЗТП-Лг-1-904.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-7 ЗТП-Лг-1-904.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-6 - 136	418	26.06.2023	26.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провисания проводов в пролётах опор № 9-8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-136.	Разрегулировка стрелы провеса проводов в пролётах опор № 9-8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-136.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-136.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ТП	0.38	ТП Лг-1 - 4	423	27.06.2023	27.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта контактного соединения шин 0.4кВ на КТП-Лг-1-4.	Электродуговое повреждение шин 0.4кВ на КТП-Лг-1-4.	Провести внеочередной осмотр КТП-Лг-1-4.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рщ-5 - 107	428	29.06.2023	29.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода	Расплетение провода в пролетах опор №2-12/1-3 - №2-14/1-4 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-5-107.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-5-107.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рщ-5 - 51	429	29.06.2023	29.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода.	Несвоевременно выявлен дефект провода ф «А» в пролетах оп. №1-1 - №1-2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-РЩ-5-51.	29.06.2023	29.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НПЛ-5	433	30.06.2023	30.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижного ножа разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижного ножа фазы "В" на разъединителе Р КТП-Нпл-5-605.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ НПЛ-5, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рм-9 - 175	434	30.06.2023	30.06.2023	Несвоевременное выявление дефекта ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-175 в пролёте опор №2-3 - №2-4.	Обрыв вязки провода ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-175 обрыв вязки ф"В".	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-175.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СР-3	435	01.07.2023	01.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-40кВА КТП-СР-3-450.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-40кВА КТП-СР-3-450.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП КЛ-3 - 243	436	01.07.2023	01.07.2023	Несвоевременное выявление дефекта провиса проводов на ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-Кл-3-243.	Схлёст проводов на ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-Кл-3-243 в пролёте опор №4-№5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-Кл-3-243	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-1 - 402	439	03.07.2023	03.07.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора фазы "В" на опоре №15 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КР-1-402.	разрушение изолятора фазы "В" на опоре №15 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КР-1-402.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КР-1-402.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рщ-10 - 139	455	05.07.2023	05.07.2023	Несвоевременное выявление перегрева наконечника фаза «В» на выходе АВ 0.4 кВ Л-3 КТП Рщ-10-139	Оплавление наконечника фаза «В» на выходе АВ 0.4 кВ Л-3 КТП РЩ-10-139	Выполнить внеплановый осмотр КТП-РЩ-10-139.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Л-9 - 21	461	07.07.2023	07.07.2023	Несвоевременное выявление провисания проводов ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-Л-9-21 в пролёте опор №2-2 - №2-3.	Схлёстывание проводов на ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-Л-9-21 в пролёте опор №2-2 - №2-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-Л-9-21	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КРЛ-9	462	08.07.2023	08.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на Р-КТП-Кра-9-923.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело разрушению изолятора на Р-КТП-Крл-9-923.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КРЛ-9 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-9 - 901	464	10.07.2023	10.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Л-9-901.	Потеря механической прочности, вследствие чего произошел обрыв провода Ф"В" на ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Л-9-901 в пролёте опор №2-1 - №2-2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 от КТП-Л-9-901.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЖ-5 - 517	465	11.07.2023	11.07.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода	Обрыв вязки фазы "В" на опоре №15 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кж-15-517.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кж-15-517.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-11 - 76	470	14.07.2023	14.07.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода	Обрыв вязки фазы "С" на опоре №2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-11-76.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-9 - 405	480	19.07.2023	19.07.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора фазы "В" на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кр-9-405.	Разрушение изолятора фазы "В" на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кр-9-405.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кр-9-405.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рщ-5 - 15	483	20.07.2023	20.07.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефектов проводов на ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП-Рщ-5-15.	Схлёст проводов на ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролёте опор №8-№9 КТП-Рщ-5-15.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП-Рщ-5-15	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кл-3 - 245	492	26.07.2023	26.07.2023	Несвоевременное выявление склёста проводов в пролёте опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кл-3-245.	Нарушение структуры метала провода в результате длительной эксплуатации, привело к разрегулировке стрелы провеса провода в пролёте опор №7 - №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кл-3-245.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кл-3-245.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НПЛ-9	496	27.07.2023	27.07.2023	Несвоевременное выявление растрескивание бетона стойки опоры №62 ВЛ-10кВ НПЛ-9.	Нарушение структуры бетона стойки опоры №62 ВЛ-10кВ НПЛ-9 в результате длительной эксплуатации, привело к потере несущей способности.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ НПЛ-9, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЩ-10	502	28.07.2023	28.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло нарушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-100кВА КТП-Рщ-10-141.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к выходу из строя ТМ-100кВА КТП-Рщ-10-141.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рщ-10 - 898	516	08.08.2023	08.08.2023	Несвоевременное выявление провисания проводов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рщ-10-898 в пролёте опор №5-№6.	Нарушение структуры метала провода в результате длительной эксплуатации, привело к разрегулировке стрелы провеса проводов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рщ-10-898 в пролёте опор №5-№6	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рщ-10-898.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП КЖ-3 - 547	519	11.08.2023	11.08.2023	Сторонним транспортом сбита опора №7 ВЛ-0.4кВ Л-4 от ЗТП-Кж-3-547	Сторонним транспортом сбита опора №7 ВЛ-0.4кВ Л-4 от ЗТП-Кж-3-547	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №7 ВЛ-0.4кВ Л-4 от ЗТП-Кж-3-547.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рщ-10 - 138	536	15.08.2023	15.08.2023	Сторонним транспортом сбита опора №15 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-138	Сторонним транспортом сбита опора №15 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-138	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №15 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-10-138	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Лг-6 - 88	547	21.08.2023	21.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому замыканию в трансформаторе ТМГ-160/10-У КТП-Лг-6-88.	В результате разрушения изоляции обмоток силового трансформатора произошло электродуговое межвитковое замыкание , которое привело к выходу из строя ТМГ-160/10-У КТП-Лг-6-88	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I и II габаритов.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СР-3 - 442	554	25.08.2023	25.08.2023	Не своевременное выявление дефекта провода на ВЛ-0.4 кВ Л-1 КТП-Ср3-442 ф"А" в пролёте опор № 2-8	Нарушение структуры метала провода в результате длительной эксплуатации, что привело к обрыву провода в пролётах опор №2-8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Ср-3-442	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Ср-3-442	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП У-3 - 287	597	18.09.2023	18.09.2023	Несвоевременное выявление изолятора фазы "В " на опоре № 4-11 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-У-3-287.	Нарушение структуры материала, в результате длительной эксплуатации, что привело к разрушению изолятора фазы "В " на оп.№4-11	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-У-3-287.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЖ-1	625	04.10.2023	04.10.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №25 ВЛ-10кВ КЖ-1.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело разрушению изолятора на опоре №25 ВЛ-10кВ КЖ-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КЖ-1 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	04.10.2023	04.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-9	646	08.10.2023	08.10.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла провода АС-50.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к обрыву провода АС-50 в пролётах опор №370 - №372 ВЛ-10кВ ЛГ-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛГ-9 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КР-1	648	08.10.2023	08.10.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла провода АС-50 и нарушение прочности траверс.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к обрыву провода АС-50 в пролётах опор №20 - №23 и излому траверс ТМ-3 на опорах №21, №22 ВЛ-10кВ КР-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ КР-1 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЩ-2	652	09.10.2023	09.10.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ РЩ-2.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к обрыву провода фазы "В" №82 - №83 ВЛ-10кВ РЩ-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ РЩ-2, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-1	653	09.10.2023	09.10.2023	В результате плановых осмотров, несвоевременно выявлена разрегулировка стрелы провеса провода в пролете опор №26 - №27 на ВЛ-10кВ О-1.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к провису и склёсту проводов в пролете опор №26 - №27 на ВЛ-10кВ О-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ О-1, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-9 - 833	700	13.11.2023	13.11.2023	Несвоевременное выявление дефекта проводов в пролете опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-9-833.	Обрыв проводов в пролете опор №10 - №11 Л-1 от КТП-Лг-9-833.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-9-833.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рм-9 - 173	701	13.11.2023	13.11.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода фазы «С» в пролете опор №8 - №9.	Обрыв провода фазы «С» в пролетах опор №8 - №9.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рм-3-173.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПТ-7	711	17.11.2023	17.11.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №7-94 ВЛ-10кВ ПТ-7.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело разрушению изолятора на опоре №7-94 ВЛ-10кВ ПТ-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ПТ-7 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-13 - 126	712	18.11.2023	18.11.2023	Несвоевременное выявление дефектов ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-13-126.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к разрушение прокола фаза «В» на опоре №3 ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-13-126.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 ТП Сч-5 - 916 с целью выявления дефектов.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-10 - 471	713	18.11.2023	18.11.2023	Несвоевременное выявление провисания проводов в пролетах опор №2 - №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кр-10-471.	Провисание проводов в пролетах оп. №2 - №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кр-10-471.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кр-10-471.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПТ-9	716	20.11.2023	20.11.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижного ножа фазы "А" на разъединителе Р-КТП-Пт-9-332.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ ПТ-9, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-11 - 768	717	20.11.2023	20.11.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефектов проводов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-768.	Провисание проводов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-768 в пролёте опор №3-2 - №3-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-768.	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-9	727	22.11.2023	23.11.2023	В результате плановых осмотров, несвоевременно выявлена ветка дерева на ВЛ-10кВ ЛГ-9 в пролёте опор №98 - №99.	Межфазное перекрытие в результате падения ветки из-вне охранной зоны в пролёте опор №98 - №99 ВЛ-10кВ Лг-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛГ-9, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	22.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - У-9	743	24.11.2023	24.11.2023	Обрыв проводов ВЛ-10кВ У-9 по причине падения дерева из-вне охранной зоны ВЛ.	Обрыв провода фазы "А" в пролётах опор №53 - №55 ВЛ-10кВ У-9 по причине падения дерева.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ У-9, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-9 - 815	744	25.11.2023	25.11.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта провода в пролете опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-9-815.	Обрыв провода в пролёте опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-9-815.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-9-815.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-6 - 129	747	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло падение дерева из-вне охранной зоны на ВЛ-0,4кВ Л-1 ЗТП-ЛГ-6-129.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к разрушению стойки опоры №12А ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-ЛГ-6-129.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-ЛГ-6-129.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пт-1 - 302	748	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло падение дерева из-вне охранной зоны на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПТ-1-302.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к разрушению стойки опоры №3-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПТ-1-302.	произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПТ-1-302.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-9 - 10	765	30.11.2023	30.11.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора фазы "В" на опоре № 10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-10	Разрушение изолятора фазы "В" на опоре № 10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-10	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-10.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КРЛ-9 - 439	766	30.11.2023	30.11.2023	Несвоевременное выявление провиса провода фазы "С" в пролетах опор 1-:-1-1. от КТП-КРЛ-9-439	Нарушение структуры метала провода в результате длительной эксплуатации, что привело к провисанию провода в пролетах опор 1-:-1-1	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КРЛ-9-439	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-11 - 66	777	02.12.2023	02.12.2023	Несвоевременное выявление дефектов ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Л-11-66.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода ф "А" пр.опор №5 - №6 на ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Л-11-66.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-66.	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Рщ-3 - 145	780	05.12.2023	05.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефектов проводов на ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП-РЩ-3-145.	Обрыв провода в пролёте опор №1-5 - №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП-РЩ-3-145.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП-РЩ-3-145.	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КРЛ-7 - 420	781	05.12.2023	05.12.2023	Несвоевременное выявление дефекта изолятора на опоре №15 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КРЛ-7-420.	Дефект изолятора на опоре №15 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КРЛ-7-420.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КРЛ-7-420.	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рщ-3 - 143	793	09.12.2023	09.12.2023	Несвоевременное выявление дефектов проводов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-РЩ-3-143.	Обрыв провода в пролёте опор №9-№10 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-РЩ-3-143.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-РЩ-3-143	09.12.2023	09.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-9 - 532	796	11.12.2023	11.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта провода в пролете опор №5 - №6 от КТП-Кр-9-532.	Обрыв провода фазы "В" на ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролетах опор №5 - №6 от КТП-Кр-9-532.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кр-9-532.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Лг-6 - 130	798	11.12.2023	11.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта изолятора на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Лг-6-130.	Разрушение изолятора на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Лг-6-130.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Лг-6-130.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СР-3 - 445	801	12.12.2023	12.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта провисания проводов в пролёте опор №8 - №9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СР-3-445	Схлёст проводов пролёте опор №8 - №9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СР-3-445.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0.4 кВ Л-3 от КТП СР-3-445	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рщ-5 - 51	802	12.12.2023	12.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта провисания проводов в пр.опор №5 - №6 на ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-РЩ-5-51.	Схлёстывание проводов в пр.опор №5 - №6 на ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-РЩ-5-51.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-РЩ-5-51.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Л-2	805	14.12.2023	14.12.2023	Потеря механической прочности провода в пролёте опор №9 - №10 ВЛ-10кВ Л-2, в результате длительной эксплуатации.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к расплетению жилы провода в пролёте опор №9 - №10 ВЛ-10кВ Л-2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Л-2, с целью своевременного выявления дефектов ВЛ.	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛГ-2	806	14.12.2023	14.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к неудовлетворительному состоянию подвижных ножей разъединителя.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, привело к дефекту подвижного ножа фазы "А" на разъединителе Р-КТП-Лг-2-54.	Провести внеплановый осмотр Р-КТП от ВЛ-10кВ ЛГ-2, для выявления возможных дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЖ-7 - 474	808	15.12.2023	15.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта проводов в пролетах опор №7 - №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КЖ-7-474.	Обрыв провода фазы "В" в пролетах опор №7 - №8.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КЖ-7-474.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Лг-6 - 131	813	15.12.2023	15.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта изолятора на опоре фазы "А" на опоре №3 - №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131.	Разрушение изолятора фазы "А" на опоре №3 - №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-1 - 3	814	16.12.2023	16.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта изолятора на опоре №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-3.	Разрушение изолятора фазы "В" на опоре №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-1-3.	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЖ-5 - 554	815	17.12.2023	17.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта провисания проводов	Схлёст проводов в пролёте опор №4 - №5 ВЛ-0.4кВ Л-1 КТП-КЖ-5-554.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КЖ-5-554.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-6 - 803	823	19.12.2023	19.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта изолятора.	разрушение изолятора фазы "А" на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-803.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Лг-6-803.	19.12.2023	19.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рщ-10 - 102	824	19.12.2023	19.12.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рщ-10-102.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Рщ-10-102.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рщ-3 - 145	830	21.12.2023	21.12.2023	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода.	Обрыв вязки фазы "В" на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-3-145.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Рщ-3-145.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рщ-10 - 141	835	22.12.2023	22.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта провисания проводов.	Провис проводов фаз "А","В" в пролёте №6 - №7 на ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-РЩ-10-141.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-4 от КТП-РЩ-10-141.	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-9 - 434	836	24.12.2023	24.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефектов проводов	Обрыв вязки провода на опоре №3-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кр-9-434	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кр-9-434.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-11 - 214	840	26.12.2023	26.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефектов проводов.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-11-214.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-11-214.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Л-11 - 76	841	26.12.2023	26.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефектов проводов.	Провисание проводов в пролётах №4 - №5 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-11-65.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП-Л-11-65.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Ленинградский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Лг-9 - 815	845	27.12.2023	27.12.2023	Несвоевременное выявление и устранение дефекта провисания проводов	Схлёст проводов в пролёте опор №7 - №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-9-815.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4кВ Л-1 КТП-КЖ-5-554.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-25 - 43	15	16.01.2023	16.01.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-25 - 43	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-25 - 43	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-25-43.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП СТЖ-1 - 204П	19	17.01.2023	17.01.2023	Сторонними лицами совершено умышленное повреждение оборудования КТП-СТЖ-1-204, с целью хищения.	Демонтаж и хищение трансформатора ТМ-250кВА от КТП-СТЖ-1-204.	Обратиться в органы полиции по факту демонтажа и хищения оборудования КТП-СТЖ-1-204.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 19	20	17.01.2023	17.01.2023	Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 -19	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 - 19	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 - 19	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-14 - 121	23	18.01.2023	18.01.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-14 - 121.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-14 - 19.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-14 - 121	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМТ-3 - 41	26	20.01.2023	20.01.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМТ-3-41	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМТ-3-41	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМТ-3-41	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 121	36	26.01.2023	26.01.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 - 121	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 - 121	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-14 - 121.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-20 - 73	38	27.01.2023	27.01.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 73	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 73	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 73	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-20 - 16	39	27.01.2023	27.01.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 16	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 16	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КН-7	52	01.02.2023	01.02.2023	Умышленное повреждение стоек опор марки СВ-110 и хищение провода марки А-50 ВЛ-10кВ КН-7.	Сторонними лицами повреждены стойки опор марки СВ-110 (№87, №88, №89, №93), демонтирован и похищен провод марки А-50 в пролетах опор №85 - №94 ВЛ-10кВ КН-7.	Обратиться в органы полиции по факту разрушения опор, демонтажа и хищения провода А-50 ВЛ-10кВ КН-7.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТД-2	53	01.02.2023	01.02.2023	Умышленное повреждение стоек опор марки СВ-110 и хищение провода марки А-70, А-50 ВЛ-10кВ ТД-2.	Сторонними лицами повреждены стойки опор марки СВ-110 (№117, №118, №127, №128, №129, №131, №132, №133, №134, №135, №136, №137), демонтирован и похищен провод марки А-70 в пролетах опор №112 - №119, А-50 в пролетах опор №112 - №119 ВЛ-10кВ ТД-2.	Обратиться в органы полиции по факту разрушения опор, демонтажа и хищения провода А-70, А-50 ВЛ-10кВ ТД-2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-25 - 46	56	02.02.2023	02.02.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-25 - 46	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-25 - 46	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-25-46.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-25 - 30	65	06.02.2023	06.02.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 30	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-25 - 30	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 30	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	67	06.02.2023	06.02.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине повреждения на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ВЛ ОАО "РЖД" - Северо-Кавказский филиал, с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СЗС-1 - 164	73	08.02.2023	08.02.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СЗС-1 - 164	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СЗС-1 - 164	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СЗС-1 - 164.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	86	12.02.2023	12.02.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине повреждения на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ВЛ ОАО "РЖД" - Северо-Кавказский филиал, с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-24	87	12.02.2023	12.02.2023	В результате длительной эксплуатации и загрязнения разрядника, произошло его перекрытие и разрушение.	В процессе длительной эксплуатации и загрязнения разрядника РВО-10, произошло его замыкание на землю и разрушение.	Провести внеплановый осмотр ТП от СМ-24 с целью выявления дефектов или загрязнения изоляции оборудования, для предотвращения аварийных отключений.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	99	14.02.2023	14.02.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-23 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ потребительской ТП СМ-23 - 433П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ТП СМ-23 - 433П "АЗС Rusoil", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	100	14.02.2023	14.02.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине электродуговое перекрытие в РУ-10 кВ потребительской КТП-СМ-9-420П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-9-420П АЗС "Роснефть", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	102	14.02.2023	14.02.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине повреждения на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ВЛ ОАО "РЖД" - Северо-Кавказский филиал, с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	103	14.02.2023	14.02.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-7-208П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-208П ОАО "Кавказ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-20 - 25	104	15.02.2023	15.02.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20 - 25.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20 - 25.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20 - 25.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	120	21.02.2023	21.02.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-26 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-26-514П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-26-514П ОАО "Панкроль", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	121	21.02.2023	21.02.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ СМ-23.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №63 ВЛ-10кВ СМ-26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СМ-23, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 26	127	27.02.2023	27.02.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 26.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 26.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-14 - 26	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-3 - 65	129	28.02.2023	28.02.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП Я-3 65.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП Я-3 - 65	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Я-3 - 65.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-24 - 58	141	03.03.2023	03.03.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-24 - 58	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-24 - 58	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 58.	03.03.2023	03.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-20	146	03.03.2023	04.03.2023	Неудовлетворительное состояние изоляции кабельной муфты в следствии изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Межфазное замыкание фаз "А", "В", "С" из-за повреждения изоляции кабельной муфты от ЗТП-СМ-20-331.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СМ-20 с целью выявления возможных дефектов.	03.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-14 - 44	155	09.03.2023	09.03.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 44.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-14 - 44.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 44.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-24 - 76	156	10.03.2023	10.03.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-24 - 76.	Нарушение структуры материала в результате прочих воздействий на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-24-76.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-24 - 76	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 84	166	14.03.2023	14.03.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 84.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 84.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 84.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-25 - 69	169	15.03.2023	15.03.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-25 - 69.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-25 - 69.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-25-69.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 14	171	16.03.2023	16.03.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 14.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-14 - 14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 14.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	175	18.03.2023	18.03.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-9-480П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-9-480П (ООО "Паритет"), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 14	177	21.03.2023	21.03.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-14 - 14.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-14 - 14	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 14	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТЖ-9 - 206	191	28.03.2023	28.03.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СТЖ-9-206.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СТЖ-9 - 206.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СТЖ-9 - 206.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ТП	0.38	ТП СТЖ-11 - 188	193	30.03.2023	30.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта на клеммной колодке на автоматического выключателя АВ-0,4кВ Л-2 в КТП-СТЖ-11-188.	Электродуговое повреждение на верхней клеммной колодке на автоматическом выключателе 0,4кВ №2 в РУ-0,4кВ ТП СТЖ-11 - 188	Провести внеочередной осмотр ТП СТЖ-11 - 188	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	218	11.04.2023	11.04.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-23-314П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-23-314П ООО "Сельхозтехника", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТД-4 - 5	215	12.04.2023	12.04.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП ТД-4 - 5	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП ТД-4 - 5	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП ТД-4 - 5	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТД-4 - 105	230	18.04.2023	18.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ТД-4-105.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ТД-4-105.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 от ТП ТД-4 - 105	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-20 - 33	231	18.04.2023	18.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-СМ-20-33.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-СМ-20-33.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 от ТП СМ-20 - 33	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 23	241	19.04.2023	19.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-14 - 23.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 - 23	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 - 23	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-14 - 26	242	19.04.2023	19.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 26.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 26.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-14 - 26	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 219	243	20.04.2023	20.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 219.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 219.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14-219.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 98	249	21.04.2023	21.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 98.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 98	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 98.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-14 - 436	250	21.04.2023	21.04.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 436.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-14 - 436.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 436.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	261	25.04.2023	25.04.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-23-102П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-23-102П ГБОУ КК "СМТТ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	262	25.04.2023	25.04.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-9-91 "П".		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-9-91 "П" ОАО "Кавказ и Нива Кубани", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	268	26.04.2023	26.04.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-23 в смежной электрической сети, повреждение кабельной муфты 10кВ на опоре №49-1а отпайка ВЛ-10кВ СМ-23 потребительская.	Повреждение потребительской кабельной муфты 10кВ, на потребительском участке ВЛ-10кВ СМ-23.	Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-23 ООО "Аверс", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	271	29.04.2023	29.04.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-25-36П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-25-36П ООО "Староминское АТП", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-14 - 28	299	15.05.2023	15.05.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 28.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-14 - 28.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-14 - 28.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 121	301	16.05.2023	16.05.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-14-121.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-14 - 121.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 121.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-20 - 345	304	17.05.2023	17.05.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-20 - 345	Повреждение изоляции изолированного ввода от опоры №1-4 к потребителю на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-20 - 345	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 345	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 96	305	19.05.2023	19.05.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-14 - 96.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-14 - 96.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-14 - 96.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-25 - 57	307	21.05.2023	21.05.2023	Не умышленное повреждение опоры №1-8 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-25 - 57.	Повреждение опоры №1-8 ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП СМ-25 - 57 сторонним транспортом.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору №1-8 ВЛ 0,4кВ №3 от ТП СМ-25 -57, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-20 - 240	309	22.05.2023	22.05.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 240.	Провис провода в пролёте опор №14 и №14а на ВЛ 0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 240 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-20 - 240.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	312	23.05.2023	23.05.2023	Электродуговое перекрытие на потребительском участке ВЛ-10кВ СМ-25.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-25, с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-20	315	23.05.2023	23.05.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-20-45П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-20-45П ПАО "Ростелеком", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 98	313	23.05.2023	23.05.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-14 - 98	Провис провода от опоры №1-14 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-14-98 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-14 - 98	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ТД-4 - 110	323	24.05.2023	24.05.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП ТД-4 - 110.	Провис провода от опоры №19 к опоре №20 на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ТД-4 - 110 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ТД-4 - 168	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-20 - 55	325	25.05.2023	25.05.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20 - 55.	Провис провода от опоры №6 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20 - 55 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20 - 55	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	327	26.05.2023	26.05.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской ЗТП-СМ-9-223П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-25-36П ООО "Староминское АТП", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	328	26.05.2023	26.05.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-23-423П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-23-423П "СХП ЮГ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	337	26.05.2023	26.05.2023	Электродуговое перекрытие на потребительском участке ВЛ-10кВ СМ-25.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-25 "СЮЖД", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-20	338	26.05.2023	26.05.2023	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-20-417П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-20-417П ТОО "Алес", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	341	28.05.2023	28.05.2023	Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-9-467П, с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-9-467П ИП "Филатов", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-20	369	14.06.2023	14.06.2023	Отключение ВЛ-10 кВ СМ-20 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в РУ-10 кВ потребительской КТП-СМ-20-481П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-20-481П (ООО "ОМА"), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 87	375	15.06.2023	15.06.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-14-87	Провис провода от опоры №1-9 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-14 - 87 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №2 от ТП СМ-14 - 87.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-3 - 66	382	16.06.2023	16.06.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-Я-3-66.	Провис провода в пролете опор №2 и №3 на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Я-3 - 66 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Я-3 - 66.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-24 ВЛ 10 - СМ-24	383	16.06.2023	16.06.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-24 в смежной электрической сети по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-24-448П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-24-448П (ООО "Кубанский Караван"), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-14	387	18.06.2023	18.06.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-14 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-14-476п.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-14-476п ("Староминской С/ПТ"), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-25 - 69	392	20.06.2023	20.06.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-25 - 69.	Провис вводных проводов от опоры №2-8 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-25 - 69 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №3 от ТП СМ-25 - 69.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-25 - 386	393	21.06.2023	21.06.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 386.	Провис проводов от опоры №22 к потребителю на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП СМ-25 - 386 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 386.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-25 - 43	397	22.06.2023	22.06.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 43.	Провис проводов в пролете опор №7 и №8 на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 43 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 43.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	416	26.06.2023	26.06.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской РУ-10кВ КТП-СМ-7-227П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-227П (АЗС ООО "Прогресс") , с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-1 - 254	422	27.06.2023	27.06.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КН-1 - 254.	Провис проводов в пролете опор №1-5 и №1-6 на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-КН-1 - 254 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-КН-1-254.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	419	27.06.2023	27.06.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-7-451П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-451П "Газовая заправка", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-24 - 4	426	29.06.2023	29.06.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от КТП-СМ-24-4.	Провис вводных проводов от опоры №7 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от КТП-СМ-24-4 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 4.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТЖ-11 - 184	431	30.06.2023	30.06.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СТЖ-11-184	Провис проводов в пролете опор №2 и №2-7б на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СТЖ-11 - 184 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СТЖ-11 - 184.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	441	03.07.2023	03.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-9 в смежной электрической сети.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ЗТП-СМ-9-223П ЗАО "Кавказ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	463	09.07.2023	09.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия на потребительской КТП-СМ-25-78П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-25-78П "ОАО Кавказ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-25 - 70	472	17.07.2023	17.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-25-70.	Провис проводов в пролете опор №15 и №16 на ВЛ 0,4кВ №3 от ТП СМ-25-70 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-25-70.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КН-1 - 258	473	18.07.2023	18.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП КН-1 - 258.	Провис проводов в пролете опор №2-1 и №2-2 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП КН-1 - 258 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП КН-1 - 258.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	477	19.07.2023	19.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-26 в смежной электрической сети.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-26-514П ООО "Панкроль", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	478	19.07.2023	19.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-9 в смежной электрической сети.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ЗТП-СМ-9-223П ОАО "Кавказ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 274	475	19.07.2023	19.07.2023	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП КН-3-274.	Провис вводных проводов от опоры №10 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП КН-3 - 274 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП КН-3 - 274	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 68	476	19.07.2023	19.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 68.	Провис проводов в пролете опор №3-1 и №3-2 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 68 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 68	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	479	19.07.2023	19.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-26 в смежной электрической сети.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-26-514П ООО "Панкроль", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-24 - 387	481	20.07.2023	20.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 387.	Провис вводных проводов от опоры №11 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 387 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 387.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-24 - 3	482	20.07.2023	20.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 3.	Провис вводных проводов от опоры №5 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 3 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-24 - 3.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-3 - 277	487	21.07.2023	21.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-КН-3 - 277.	Провис проводов в пролете опор №17 и №18 на ВЛ 0,4кВ №2 от ТП-КН-3 - 277 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП КН-3 - 277.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-20 - 73	489	25.07.2023	25.07.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-20 - 73	Провис проводов в пролете опор №2-6 и №2-7 на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-20 - 73 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-20 - 73	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	493	27.07.2023	27.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, межфазное перекрытие на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-25 "СЮЖД", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	494	27.07.2023	27.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-26 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия РУ-10кВ КТП-СМ-26-514П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-26-514П ООО "Панкроль", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-24 ВЛ 10 - СМ-24	495	27.07.2023	27.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-24 в смежной электрической сети, по причине обрыва вязки провода на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ "Староминское сельское поселение", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	497	28.07.2023	28.07.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, межфазное перекрытие на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-25 "СЮЖД", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТД-4 - 11	504	01.08.2023	01.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 №2 от ТП ТД-4 - 11	Провис вводных проводов от опоры №17 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ТД-4-11 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ТД-4 - 11.	01.08.2023	01.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	506	03.08.2023	03.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-23 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-23-423П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-23-423П АК "ЮГ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	507	03.08.2023	03.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской ЗТП СМ-7-238 П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ЗТП СМ-7-238П ОАО "Кавказ Нива Кубани", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	508	03.08.2023	03.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-25 "ССЖД", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 515	512	04.08.2023	04.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 515.	Провис вводных проводов от опоры №8 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 515 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 515	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-20	514	07.08.2023	07.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-20 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской ЗТП-СМ-20-241П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ЗТП-СМ-20-241П "Райпо", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-9	523	10.08.2023	10.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской КТП-СМ-7-467П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-467П "ИП Филатов", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	524	10.08.2023	10.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской КТП-СМ-7-227П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-227П ООО "Платан", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-3	525	10.08.2023	10.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-3 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-3-472П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-3-472П ООО "Маяк", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	526	10.08.2023	10.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-26 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской КТП-СМ-26-514П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-26-514П ООО "Панкроль", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	533	15.08.2023	15.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-26 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской КТП-СМ-26-519П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-26-519П ООО "Дельта-Агро", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-14	537	16.08.2023	16.08.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-14 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской КТП-СМ-14-461П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-14-461П ЗАО "Мобиком-Кавказ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КН-1 - 256	544	22.08.2023	22.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП КН-1 -256	Провис проводов в пролете опор №3-7 и №3-8 на ВЛ- 0,4 кВ №3 от ТП КН-1 - 256 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП КН-1 - 256	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-3 - 277	548	23.08.2023	23.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КН-3 - 277	Провис проводов в пролете опор №10 и №11 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КН-3 - 277 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КН-3 - 277	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	550	23.08.2023	23.08.2023	Отключение ВЛ-10 кВ См-7 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской КТП-См-7-451П.		Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ См-7, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-1 - 53	551	24.08.2023	24.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4кВ №2 от ТП Я-1 - 53	Провис вводных проводов от опоры №1-12 к потребителю на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП Я-1 - 53 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №2 от ТП Я-1 - 53	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	552	24.08.2023	24.08.2023	Отключение ВЛ-10 кВ в смежной электрической сети.		Направить письмо в адрес собственника потребительской в РУ-10 кВ КТП-СМ-26-519П ООО "Дельта-Агро" с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-3 - 83	553	24.08.2023	24.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП Я-3 83	Провис проводов в пролете опор №1-7 и №1-7а на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП Я-3 - 83 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 от ТП Я-3 - 83	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	563	26.08.2023	26.08.2023	Отключение ВЛ-10 кВ См-26 в смежной электрической сети, электродуговое перекрытие в потребительской КТП-См-26-522П КФХ Коломиец.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП См-26-522П КФХ "Коломиец", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-1 - 253	567	30.08.2023	30.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КН-1 - 253	Провис проводов в пролете опор №3 и №4 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КН-1 - 253 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №2 от ТП КН-1 - 253	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-25 - 459	574	31.08.2023	31.08.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4кВ№1 от ТП СМ-25 - 459	Провис вводных проводов от опоры №16 к потребителю на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-25 - 459 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-25 - 459	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СЗС-5 - 156	577	06.09.2023	06.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4кВ №3 от ТП СЗС-5 - 156	Провис вводных проводов от опоры №2-7 к потребителю на ВЛ 0,4 кВ №32 от ТП СЗС-5 - 156 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СЗС-5 - 156	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 279	580	07.09.2023	07.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КН-3 - 279	Провис проводов в пролете опор №14 и №15 на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КН-3 - 279 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 от ТП КН-3 - 279	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-25 - 221	564	08.09.2023	08.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-25 - 221.	Провис проводов в пролете опор №2-15 и №2-16 на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-25 - 221 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-25 - 221.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-24 - 72	583	13.09.2023	13.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-24 - 72	Провис проводов в пролете опор №9 и №10 на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП СМ-24 - 72 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-24 - 72.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-14 - 313	584	13.09.2023	13.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП СМ-14 - 313	Провис проводов в пролете опор №3-2 и №3-3 на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-14 - 313 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-14 - 313	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-25 - 30	585	14.09.2023	14.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-25-30.	Провис вводных проводов от опоры №4-4 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-25-30 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-25 - 30.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-25 - 56	586	14.09.2023	14.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 56	Провис вводных проводов от опоры №11 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 56 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП СМ-25 - 56.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-3 - 279	587	15.09.2023	15.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-КН-3 - 279.	Провис проводов в пролете опор №11 и №12, №12 и №13 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КН-3-279 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП КН-3 - 279.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-14	592	16.09.2023	16.09.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-14 в смежной электрической сети по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-14-476П (потребительская)		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-14-476П "Администрация Староминского С/П" с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	604	21.09.2023	21.09.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-24 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10 и РУ-0,4кВ ЗТП-СМ-7-238П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской ЗТП-СМ-7-238П (потребительская) "ОАО "Кавказ", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-3	608	24.09.2023	24.09.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-3 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-3-472П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-3-472П ООО "Маяк" с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-20 - 73	616	26.09.2023	26.09.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20-73.	Провис проводов в пролете опор №2-17 и №2-18 на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-20-73 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ0,4кВ №1 от ТП-СМ-20-73.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-14 - 19	618	27.09.2023	27.09.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14-19.	Провис проводов в пролете опор №2-9 и №2-10 на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СМ-14 - 19 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-14 - 19.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	619	27.09.2023	27.09.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП СМ-7-451П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП СМ-7-451П (АГЗС "Пропан"), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	622	29.09.2023	29.09.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-26 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ потребительской КТП-СМ-26-519П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-26-519П (ООО Дельта-Агро), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	624	04.10.2023	04.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-7-208П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-208П (ОАО "Кавказ"), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	04.10.2023	04.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-25 - 30	627	05.10.2023	05.10.2023	Несвоевременное выявления дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-25 - 30.	Провис проводов в пролете опор №1-11 и №1-12 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-25 - 30 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-25 - 30.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	630	05.10.2023	05.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-25-470П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-25-470П ООО "Мемориал" с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-20	631	05.10.2023	05.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-20 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-20-457П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-20-457П (АЗС "Лукойл") с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-14	632	05.10.2023	05.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-14 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-14-126П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-14-126П "механизированная колонна №62", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	634	06.10.2023	06.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-25-36П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-25-36П АО "Староминское АТП", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КН-3 - 279	635	06.10.2023	06.10.2023	Несвоевременное выявление дефекта на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП КН-3 - 279.	Провис проводов в пролете опор №1-9 и №1-10 на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП КН-3 - 279 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП КН-3 - 279.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Я-3 - 107	637	07.10.2023	07.10.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Я-3 - 107.	Провис проводов в пролете опор №5 и №5а на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-Я-3-107 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-Я-3-107.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТЖ-11 - 187	638	07.10.2023	07.10.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СТЖ-11-187.	Провис проводов в пролете опор №8 и №8а на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СТЖ-11-187 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП СТЖ-11-187.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	642	08.10.2023	08.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети по причине электродугового перекрытия на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-25 "СЖД" с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	643	08.10.2023	08.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети по причине электродугового перекрытия на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительского участка ВЛ-10кВ СМ-25 "СЖД" с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7	644	08.10.2023	08.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-7-227П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-227П (ООО "Платан"), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЗС-5	645	08.10.2023	08.10.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло нарушение прочности траверсы.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к излому штыря траверсы ТМ-3 на опоре №17 ВЛ-10кВ СЗС-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СЗС-5 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-23	647	08.10.2023	08.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-23 в смежной электрической сети, по причине повреждения проходного изолятора потребительской КТП-СМ-23-384П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-23-384П (Сельхозхимия), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-26	649	08.10.2023	08.10.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло нарушение прочности провода АС-50.	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла провода АС-50.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СМ-26 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-3	650	08.10.2023	09.10.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло нарушение прочности траверсы.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к излому штыря траверсы ТМ-3 на опоре №152 ВЛ-10кВ СМ-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СМ-3 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Я-1	651	08.10.2023	09.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ Я-1 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ потребительской Я-1-414П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской РУ-10кВ Я-1-414П (Спецхоз Новоясенский), с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	08.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТД-4 - 242	657	11.10.2023	11.10.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ТД-4 - 242.	Провис вводных проводов от опоры №10 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-ТД-4-242 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ТД-4-242.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Я-3 - 404	660	11.10.2023	11.10.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП Я-3 - 404.	Провис вводных проводов от опоры №1-3 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-Я-3 - 404 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-Я-3-404.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТД-4 - 11	668	13.10.2023	13.10.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ТД-4 - 11.	Провис проводов в пролете опор №3-10 и №3-11 на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ТД-4 - 11 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ТД-4 - 11	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СЗС-5 - 157	670	17.10.2023	17.10.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СЗС-5 - 157.	Провис проводов в пролете между опорами №36 и №37 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СЗС-5-157 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СЗС-5-157.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-24	682	30.10.2023	30.10.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-24 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-24-428П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-24-428П (ЗАО "Сыродел") с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-24	694	08.11.2023	08.11.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-24 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-24-474П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-24-474П (ИП Линец) с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-24	695	09.11.2023	09.11.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-24 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-24-438П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-24-438П (Староминской СП) с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-24	696	09.11.2023	09.11.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-24 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-24-506П (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-24-506П (Администрация с/п) с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-3 - 142	699	13.11.2023	13.11.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-Я-3-142.	Провис проводов в пролете опор №3-3 и №3-4 на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-Я-3-142 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-Я-3-142.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 26	706	17.11.2023	17.11.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-14-26.	Провис вводных проводов от опоры №4-3А к потребителю на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-14-26 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-14-26.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-14	746	27.11.2023	27.11.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-14 в смежной электрической сети по причине электродугового перекрытия в потребительской КТП-СМ-14-126П.		По завершению работ на потребительской ТП, обеспечить включение ВЛ-10кВ СМ-14 по схеме нормального режима.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СМ-14 - 313	759	27.11.2023	27.11.2023	Схлёст проводов в пролёте опор №193/10 - №194/9 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-СМ-14-313 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение ветровых нагрузок на провода в пролёте опор №193/10 - №194/9 на ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП-СМ-14-313.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-СМ-14-313.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-14 ВЛ 10 - СМ-14	768	29.11.2023	29.11.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-14 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в потребительской КТП-СМ-14-126П.		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-14-126П ООО "Прибой", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Я-3 - 83	785	06.12.2023	06.12.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-Я-3-83.	Провис проводов в пролете между опорами №7-5 и №7-6 на ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-Я-3-83 в следствии длительного периода эксплуатации.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Я-3-83.	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-7 ВЛ 10 - СМ-7 ВЛ 10 - СМ-7 ВЛ 10 - СМ-7	787	06.12.2023	07.12.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-7 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия в РУ-10кВ КТП-СМ-7-227п (потребительская).		Направить письмо в адрес собственника потребительской КТП-СМ-7-227п (ч/п Платан) с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с требованиями НТД.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СМ-25	794	11.12.2023	11.12.2023	Отключение ВЛ-10кВ СМ-25 в смежной электрической сети, по причине электродугового перекрытия на потребительском участке ВЛ.		Направить письмо в адрес собственника потребительской ВЛ-10кВ СМ-25 "СК ЖД", с требованием обеспечить эксплуатацию электрооборудования в соответствии с НТД.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-20 - 33	799	12.12.2023	12.12.2023	Несвоевременное устранение дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-20-33.	Провис проводов в пролете между опорами №1-7 и №1-8 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-20-33 в следствии длительного периода эксплуатации.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-20-33.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ТП	0.38	ТП ТД-4 - 11	804	13.12.2023	13.12.2023	Несвоевременное выявление дефекта на клеммной колодке на автоматического выключателя АВ-0,4кВ Л-1 в ТП-ТД-4 - 11.	Электродуговое повреждение на нижней клеммной колодке на автоматическом выключателе АВ-0,4кВ №1 в РУ-0,4кВ ТП-ТД-4-11.	Провести внеочередной осмотр ТП-ТД-4-11.	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП СМ-25 - 335	807	15.12.2023	15.12.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №4 от ТП-СМ-25 - 335.	Провис вводных проводов от опоры №10 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №4 от ТП-СМ-25 - 335 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №4 от ТП СМ-25 - 335	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СМ-14 - 97	817	18.12.2023	18.12.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-14-97.	Провис вводных проводов от опоры №13 к потребителю на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-14-97 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-СМ-14-97.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-24 - 143	822	19.12.2023	19.12.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-24-143.	Провис проводов в пролете между опорами №3-3 и №3-4 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-24-143 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-24-143.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Староминский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СМ-25 - 37	844	27.12.2023	27.12.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП СМ-25 - 37.	Повреждение провода в пролете между опорами №2-2 и №2-3 на ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-СМ-25-37 в следствии длительного периода эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП СМ-25 - 37	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Нщ-1	2	03.01.2023	03.01.2023	Умышленное повреждение и хищение провода ВЛ-10кВ НЩ-1 в пролётах опор №2/132 - №2/163 сторонними лицами.	Сторонними лицами демонтирован и похищен провод А-35 фаз "А", "В", "С" на ВЛ-10кВ НЩ-1 в пролётах опор №2/132 - №2/163.	Обратиться в органы полиции, по факту демонтажа и хищения провода А-35 ВЛ-10кВ НЩ-1.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-5 - 161	5	10.01.2023	10.01.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-161.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-161 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №7-№8 от КТП-Сщ-5-161 выполнить регулировку стрелы провеса.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Сщ-3 - 195	6	10.01.2023	10.01.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-3-195.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №12-№13 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-3-195 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-4 в пролете опор №12-№13 от КТП-Сщ-3-195 выполнить регулировку стрелы провеса.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-7 - 612	7	11.01.2023	11.01.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-612.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2 - №1-1 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-7-612 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №2 - №1-1 от КТП-Сщ-7-612 выполнить регулировку стрелы провеса.	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Я-5	8	11.01.2023	11.01.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Я-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №2 - №3 ВЛ-10кВ Я-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Я-5, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-5 - 7	9	12.01.2023	12.01.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-7.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-4 - №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-7 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-4 - №1-5 от КТП-Сщ-5-7 выполнить регулировку стрелы провеса.	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сщ-7 - 17	10	12.01.2023	12.01.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-7-17.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №8-№9 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-7-17 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №8-№9 от КТП-Сщ-7-17 выполнить регулировку стрелы провеса.	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сщ-7 - 3	11	13.01.2023	13.01.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-7-3.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-7-3 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №6-№7 от КТП-Сщ-7-3 выполнить регулировку стрелы провеса.	13.01.2023	13.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Сщ-5 - 7	58	02.02.2023	02.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-7.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-7 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №7-№8 от КТП-Сщ-5-7 выполнить регулировку стрелы провеса.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-2 - 1	62	03.02.2023	03.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-2-1.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №15-№16 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-2-1 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №15-№16 от КТП-Сщ-2-1 выполнить регулировку стрелы провеса.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сщ-3	66	06.02.2023	06.02.2023	Сторонним транспортом сбита опора №117 ВЛ-10кВ СЩ-3.	Сторонним транспортом сбита опора №117 ВЛ-10кВ СЩ-3, обрыв провода в пролёте опор №117 - №116.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №117 ВЛ-10кВ СЩ-3.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Зг-1	69	07.02.2023	07.02.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ ЗГ-1.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №7 - №8 ВЛ-10кВ ЗГ-1.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Зг-1, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-5	75	08.02.2023	08.02.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Ш-5.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №15 - №16 ВЛ-10кВ Ш-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Ш-5, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-3 - 107	82	10.02.2023	10.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-3-107.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-41/2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-3-107 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-41/2 от КТП-Сщ-3-107 выполнить регулировку стрелы провеса.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Глф-5	93	12.02.2023	12.02.2023	Изменение свойств материала разрядника РВО-10, в результате длительной эксплуатации.	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-10кВ ГЛФ-5, произошло нарушение структуры материала и разрушение разрядника РВО-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ГЛФ-5 с целью выявления дефектов или загрязнения изоляции оборудования, для предотвращения аварийных отключений.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-7 - 202	105	15.02.2023	15.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-7-202	Провис провода выше нормы в пролетах опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-202 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №6-№7 от КТП-Нщ-7-202 выполнить регулировку стрелы провеса.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нщ-7 - 240	109	16.02.2023	16.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-240.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №11-№12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-240 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №11-№12 от КТП-Нщ-7-240 выполнить регулировку стрелы провеса.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Еу-9 - 306	111	17.02.2023	17.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-9-306.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-17 - №1-18 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-9-306 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-17 - №1-18 от КТП-Еу-9-306 выполнить регулировку стрелы провеса.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Еу-9 - 304	126	27.02.2023	27.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Еу-9-304	Провис провода выше нормы в пролетах опор №13-№14 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Еу-9-304 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №13-№14 от КТП-Еу-9-304 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Щс-5 - 169	132	28.02.2023	28.02.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-169	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-№3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-169 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №2-№3 от КТП-Щс-5-169 выполнить регулировку стрелы провеса.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Еу-9 - 301	151	09.03.2023	09.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Еу-9-301.	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Еу-9-301	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №1-5 - №1-6 от КТП-Еу-9-301 выполнить регулировку стрелы провеса.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сщ-5 - 10	152	09.03.2023	09.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-5-10.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-5-10 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №6-№7 от КТП-Сщ-5-10 выполнить регулировку стрелы провеса.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Сщ-7 - 6	164	14.03.2023	14.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-7-6	Провис провода выше нормы в пролетах опор№16-17 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-7-6 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-4 в пролете опор №16-№17 от КТП-Сщ-7-6 выполнить регулировку стрелы провеса.	14.03.2023	14.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Н-5 - 123	167	14.03.2023	14.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Н-5-123.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №13-№14 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Н-5-123 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №13-№14 от КТП-Н-5-123 выполнить регулировку стрелы провеса.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 Ек-1 - 502	168	15.03.2023	15.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ек-1-502.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-№3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ек-1-502 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №2-№3 от КТП-Ек-1-502 выполнить регулировку стрелы провеса.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ш-3 - 428	170	15.03.2023	15.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ш-3-428.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ш-3-428 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №7-№8 от КТП-Ш-3-428 выполнить регулировку стрелы провеса.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-7 - 17	173	16.03.2023	16.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-17.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №14-№15 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-17 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №14-№15 от КТП-Сщ-7-17 выполнить регулировку стрелы провеса.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Щс-5 - 169	174	16.03.2023	16.03.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-169.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-№3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-169 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №2-№3 от КТП-Щс-5-169 выполнить регулировку стрелы провеса.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Н-1 - 164	209	10.04.2023	10.04.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-164	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-3 - №1-4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-164 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №1-3 - №1-4 от КТП-Н-1-164 выполнить регулировку стрелы провеса.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №6 ТП Сщ-2 - 85	210	10.04.2023	10.04.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-Сщ-2-85	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-2 - №2-3 ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-Сщ-2-85 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-6 в пролете опор №2-2 - №2-3 от КТП-Сщ-2-85 выполнить регулировку стрелы провеса.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Глф-7 - 414	211	11.04.2023	11.04.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Глф-7-414	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-№3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Глф-7-414 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №2-№3 от КТП-Глф-7-414 выполнить регулировку стрелы провеса.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 Ек-1 - 506	212	11.04.2023	11.04.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-506.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №9-№10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-506 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №9-№10 от КТП-Ек-1-506 выполнить регулировку стрелы провеса.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 Ек-3 - 529	213	12.04.2023	12.04.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-3-529.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-3-529 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №3-№4 от КТП-Ек-5-529 выполнить регулировку стрелы провеса.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 Ек-3 - 525	221	13.04.2023	13.04.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ек-3-525.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-5 - №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ек-3-525 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №1-5 - №1-6 от КТП-Ек-3-525 выполнить регулировку стрелы провеса.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сщ-2	229	17.04.2023	17.04.2023	Сторонним транспортом сбита опора №23/3 ВЛ-10кВ СЩ-2.	Сторонним транспортом сбита опора №23/3 ВЛ-10кВ СЩ-2.	Обратиться в органы полиции по факту повреждения опоры №23/3 ВЛ-10кВ СЩ-2.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Н-3	260	25.04.2023	25.04.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Н-3.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №19 ВЛ-10кВ Н-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Н-3, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-5 - 11	276	03.05.2023	03.05.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-11.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-11 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №3-№4 от КТП-Сщ-5-11 выполнить регулировку стрелы провеса.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Н-5 - 91	277	03.05.2023	03.05.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-5-91.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-5-91 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №5-№6 от КТП-Н-5-91 выполнить регулировку стрелы провеса.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ш-3 - 430	283	04.05.2023	04.05.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ш-3-430.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №4-2 - №4-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ш-3-430 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №4-2 - №4-3 от КТП-Ш-3-430 выполнить регулировку стрелы провеса.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нщ-7 - 203	284	04.05.2023	04.05.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-2 - №1-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №1-2 - №1-3 от КТП-Нщ-7-203 выполнить регулировку стрелы провеса.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Сщ-5 - 134	286	05.05.2023	05.05.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-134	Провис провода выше нормы в пролетах опор №11-№12 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-134 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №11-№12 от КТП-Сщ-5-134 выполнить регулировку стрелы провеса	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Сщ-5 - 604	285	05.05.2023	05.05.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-604.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №9 - №10 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-604 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №9-№10 от КТП-Сщ-5-604 выполнить регулировку стрелы провеса.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Нщ-4	343	29.05.2023	29.05.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ НЩ-4.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №64 ВЛ-10кВ НЩ-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ НЩ-4, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ек-5	345	30.05.2023	30.05.2023	Несвоевременно выявлено нарушение контактного соединения подвижного ножа фазы "В" на РТП-ЕК-5-537.	Неудовлетворительное контактное соединение, повлекло повреждение подвижного ножа фазы "В" на РТП-ЕК-5-537.	Провести осмотр Р-ТП от ВЛ-10кВ ЕК-5 на предмет выявления дефектных разъединителей.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Нщ-3	348	01.06.2023	01.06.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на опоре №64 ВЛ-10кВ НЩ-3.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению колпачка изолятора на опоре №64 ВЛ-10кВ НЩ-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ НЩ-3 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-7 - 3	356	06.06.2023	06.06.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-3.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-2 - №2-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-3 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №2-2 - №2-3 от КТП-Сщ-7-3 выполнить регулировку стрелы провеса.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Глф-7 - 416	357	07.06.2023	07.06.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Глф-7-416.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-3 - №1-4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Глф-7-416 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-3 - 1-4 от КТП-Глф-7-416 выполнить регулировку стрелы провеса.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-4 - 211	361	08.06.2023	08.06.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-4-211.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-4-211 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №6-№7 от КТП-Нщ-4-211 выполнить регулировку стрелы провеса.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ш-3 - 436	360	08.06.2023	08.06.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-436.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №8-№9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-436 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №8-№9 от КТП-Ш-3-436 выполнить регулировку стрелы провеса.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-5	368	13.06.2023	13.06.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ Ш-5.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №7 ВЛ-10кВ Ш-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Ш-5, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Щс-7 - 50	373	14.06.2023	14.06.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-7-50.	Провис провода выше нормы в пролете опор №9-№10 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-7-50 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №9-№10 от КТП-Щс-7-50 выполнить регулировку стрелы провеса.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-4 - 260	385	16.06.2023	16.06.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-4-260.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-4-260 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №3-№4 от КТП-Нщ-4-260 выполнить регулировку стрелы провеса.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Сщ-5 - 22	386	16.06.2023	16.06.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-22.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-4 - №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-22 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №1-4 - №1-5 от КТП-Сщ-5-22 выполнить регулировку стрелы провеса.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-2 - 242	438	03.07.2023	03.07.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-2-242.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-7 - №1-8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-2-242 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-7 - №1-8 от КТП-Нщ-2-242 выполнить регулировку стрелы провеса.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Глф-7 - 455	440	03.07.2023	03.07.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Глф-7-455.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Глф-7-455 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №7-№8 от КТП-Глф-7-455 выполнить регулировку стрелы провеса.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 Ек-9 - 562	442	04.07.2023	04.07.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-9-562	Провис провода выше нормы в пролетах опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-9-562 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор№7-8 от КТП-Ек-9-562 выполнить регулировку стрелы провеса.	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Щс-3 - 87	443	04.07.2023	04.07.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-87	Провис провода выше нормы в пролетах опор №12-№13 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-87 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №12-№13 от КТП-Щс-3-87 выполнить регулировку стрелы провеса.	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нщ-4 - 261	449	05.07.2023	05.07.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-4-261	Провис провода выше нормы в пролетах опор №12-13 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-4-261 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №12-№13 от КТП-Нщ-4-261 выполнить регулировку стрелы провеса.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-6 - 245	448	05.07.2023	05.07.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-245.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-№2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-245 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-№2 от КТП-Нщ-6-245 выполнить регулировку стрелы провеса.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нщ-7 - 203	454	06.07.2023	06.07.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №11-№12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №11-№12 от КТП-Нщ-7-203 выполнить регулировку стрелы провеса.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Щс-3	466	12.07.2023	12.07.2023	Обрыв проводов ВЛ-10кВ ЩС-3 по причине падения дерева из-вне охранной зоны ВЛ.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролёте опор №4-8 - №4-9 ВЛ-10кВ ЩС-3 по причине падения дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЩС-3, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Глф-1	471	14.07.2023	14.07.2023	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №7 ВЛ-10кВ ГЛФ-1.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело к разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №7 ВЛ-10кВ ГЛФ-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ГЛФ-1, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе ВЛ.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-7 - 601	556	26.08.2023	26.08.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-601	Провис провода выше нормы в пролетах опор№5-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-601 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор№5-6 от КТП-Сщ-7-601 выполнить регулировку стрелы провеса.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Еу-7 - 310	557	26.08.2023	26.08.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-7-310	Провис провода выше нормы в пролетах опор№4-5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-7-310 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор№4-5 от КТП-Еу-7-310 выполнить регулировку стрелы провеса.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Еу-7 - 326	558	26.08.2023	26.08.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-7-326	Провис провода выше нормы в пролетах опор№14-15 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-7-326 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор№14-15 от КТП-Еу-7-326 выполнить регулировку стрелы провеса.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нщ-7 - 202	559	27.08.2023	27.08.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-202	Провис провода выше нормы в пролетах опор№1-5--1-6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-202 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор№1-5--1-6 от КТП-Нщ-7-202 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Нщ-2 - 204	560	27.08.2023	27.08.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Нщ-2-204	Провис провода выше нормы в пролетах опор№2-2--2-3 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Нщ-2-204 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-4 в пролете опор№2-2--2-3 от КТП-Нщ-2-204 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-2 - 40	562	27.08.2023	27.08.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-Сщ-2-40	Провис провода выше нормы в пролетах опор№2-7--2-8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-Сщ-2-40 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор№2-7--2-8 от ЗТП-Сщ-2-40 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №6 ТП Сщ-7 - 4	561	28.08.2023	28.08.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-Сщ-7-4	Провис провода выше нормы в пролетах опор№7-8 ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-Сщ-7-4 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-6 в пролете опор№7-8 от КТП-Сщ-7-4 выполнить регулировку стрелы провеса.	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сщ-3 - 107	596	18.09.2023	18.09.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-3-107.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-3-107 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №5-№6 от КТП-Сщ-3-107 выполнить регулировку стрелы провеса.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Глф-5 - 413	598	18.09.2023	18.09.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Глф-5-413	Провис провода выше нормы в пролетах опор№7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Глф-5-413 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-4 в пролете опор №7-№8 от КТП-Глф-5-413 выполнить регулировку стрелы провеса.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-7 - 240	600	19.09.2023	19.09.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-7-240	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-1 - №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-7-240 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-1 - №1-2 от КТП-Нщ-7-240 выполнить регулировку стрелы провеса.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Щс-7 - 50	611	25.09.2023	25.09.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-7-50.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №8-№9 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-7-50 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №8-№9 от КТП-Щс-7-50 выполнить регулировку стрелы провеса.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Щс-3 - 105	614	25.09.2023	25.09.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-105.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №18-№19 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-105 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №18-№19 от КТП-Щс-3-105 выполнить регулировку стрелы провеса.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 Ек-1 - 509	620	28.09.2023	28.09.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-509.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №25-№26 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-509 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №25-№26 от КТП-Ек-1-509 выполнить регулировку стрелы провеса.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Еу-7 - 336	621	28.09.2023	28.09.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-7-336.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-3 - №1-4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-7-336 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-3 - №1-4 от КТП-Еу-7-336 выполнить регулировку стрелы провеса.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Н-1 - 193	617	02.10.2023	02.10.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Н-1-193.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-№3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Н-1-193 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №2-№3 от КТП-Н-1-193 выполнить регулировку стрелы провеса.	02.10.2023	02.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Щс-3 - 167	626	05.10.2023	05.10.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-167	Провис провода выше нормы в пролетах опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-167 в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-167.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Щс-5 - 170	628	05.10.2023	05.10.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-170	Провис провода выше нормы в пролетах опор №11-№12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-170 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №11-№12 от КТП-Щс-5-170 выполнить регулировку стрелы провеса.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Нщ-7	641	07.10.2023	07.10.2023	В результате длительной эксплуатации оборудования, произошло изменение свойств металла, что привело к неудовлетворительному контактному соединению на шпильке 0,4кВ ТМ-100кВА ТП-НЩ-7-226.	Нарушение свойств металла, привело неудовлетворительному контактному соединению и дальнейшее оплавление шпильки 0,4кВ ТМ-100кВА ТП-НЩ-7-226.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Щс-3 - 173	658	11.10.2023	11.10.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-173.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №20-№21 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-173 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №20-№21 от КТП-Щс-3-173 выполнить регулировку стрелы провеса.	11.10.2023	11.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Еу-7 - 320	661	11.10.2023	11.10.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-7-320.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №16-№17 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-7-320 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №16-№17 от КТП-Еу-7-320 выполнить регулировку стрелы провеса.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 Ек-5 - 540	680	26.10.2023	26.10.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-540.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №6-7 - №6-8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-540 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №6-9 - №6-10 от КТП-Ек-1-540 выполнить регулировку стрелы провеса.	26.10.2023	26.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нщ-7 - 203	681	27.10.2023	27.10.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203.	Провис провода выше нормы в пролетах опор№12-13 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор№12-13 от КТП-Нщ-7-203 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Глф-7 - 417	688	08.11.2023	08.11.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Глф-7-417.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №14-№15 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Глф-7-417 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №14-№15 от КТП-Глф-7-417 выполнить регулировку стрелы провеса.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ш-3 - 430	689	08.11.2023	08.11.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ш-3-430.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-5 - №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ш-3-430 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №1-5 - №1-6 от КТП-Ш-3-430 выполнить регулировку стрелы провеса.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 Ек-1 - 507	693	09.11.2023	09.11.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-507.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-507 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор№9-10 от КТП-Ек-1-507 выполнить регулировку стрелы провеса.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Еу-9 - 302	697	10.11.2023	10.11.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Еу-9-302.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №3-4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Еу-9-302 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №3-№4 от КТП-Еу-9-302 выполнить регулировку стрелы провеса.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Нщ-2 - 206	698	11.11.2023	11.11.2023	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролете опор №2-6 - №2-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 в КТП-НЩ-2-206.	Провис провода выше нормы в пролете опор №2-6 - №2-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 в КТП-НЩ-2-206 в результате длительной эксплуатации.	В пролете опор №2-6 - №2-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-НЩ-2-206 выполнить регулировку стрелы провеса.	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Нщ-7 - 292	725	22.11.2023	22.11.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Нщ-7-292.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №11-№12 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Нщ-7-292 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор №11-№12 от КТП-Нщ-7-292 выполнить регулировку стрелы провеса.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сщ-6	754	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла провода АС-70.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к обрыву провода АС-70 в пролётах опор №30 - №31 ВЛ-10кВ СЩ-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СЩ-6 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Щс-5	755	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла вязки провода.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к обрыву вязки провода на опоре №36 ВЛ-10кВ ЩС-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЩС-5 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ш-5	756	27.11.2023	27.11.2023	В результате длительного воздействия знакопеременной ветровой нагрузки, произошло изменение свойств металла вязки провода.	Воздействие знакопеременных ветровых нагрузок привело к обрыву вязки провода на опоре №8 ВЛ-10кВ Ш-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Ш-5 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Щс-5 - 170	757	27.11.2023	27.11.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щс-5-170.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №18-№19 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щс-5-170 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №18-№19 от КТП-Щс-5-170 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сщ-6 - 44	760	27.11.2023	27.11.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-6-44.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-6-44 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №5-№6 от КТП-Сщ-6-44 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ш-5 - 461	752	27.11.2023	27.11.2023	Превышение динамической нагрузки на провод в пролёте опор №9 - №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-5-461 в следствии ветровых нагрузок.	Превышение динамической нагрузки на контакт соединения на опоре №9-№10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-5-461 в следствии ветровых нагрузок и схлёст проводов.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №9-№10 от КТП-Ш-5-461 выполнить регулировку стрелы провеса.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-7 - 291	764	29.11.2023	29.11.2023	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 в КТП-НЩ-7-291.	Провис провода выше нормы в пролете опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 в КТП-НЩ-7-291 в результате длительной эксплуатации.	В пролете опор №10-№11 от ВЛ-0.4кВ Л-1 в КТП-НЩ-7-291 выполнить регулировку стрелы провеса.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Н-1 - 194	783	05.12.2023	05.12.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-194.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №4-№5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-194 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №4-№5 от КТП-Н-1-194 выполнить регулировку стрелы провеса.	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-9 - 287	786	06.12.2023	06.12.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-9-287.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-6 - №1-7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-9-287 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-1 в пролете опор №1-6 - №1-7 от КТП-Нщ-9-587 выполнить регулировку стрелы провеса.	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Еу-9 - 314	791	08.12.2023	08.12.2023	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-9-314.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №9-№10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-9-314 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ-0,4кВ Л-2 в пролете опор №9-№10 от КТП-Еу-9-314 выполнить регулировку стрелы провеса.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Нщ-2 - 213	797	11.12.2023	11.12.2023	Несвоевременное выявление провиса провода в пролете опор №17-№18 АВ-0.4кВ Л-1 в КТП-НЩ-2-213	Нарушение структуры провода в пролете опор №17 - №18 выше нормы, отключен АВ-0.4кВ Л-1 в КТП-НЩ-2-213.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 в КТП-НЩ-2-213.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сщ-1	825	19.12.2023	19.12.2023	Потеря механической прочности вязки провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ СЩ-1.	Нарушение структуры металла в результате длительного срока эксплуатации, привело в разрушению вязки провода фазы "В" на опоре №36 ВЛ-10кВ СЩ-1.	Внесение повреждённой железобетонной опоры, по которой протекал ток замыкания на землю в «Перечень особо опасных мест» структурного подразделения, в зоне эксплуатационной ответственности которого находится данная ВЛ, в раздел – «Перечень опор, подъем на которые запрещен».	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Н-5	828	20.12.2023	20.12.2023	В результате длительной эксплуатации оборудования, произошло изменение свойств металла, что привело к неудовлетворительному контактному соединению на шпильке 0,4кВ ТМ-250кВА КТП-Н-5-64.	Нарушение свойств металла, привело неудовлетворительному контактному соединению и дальнейшее оплавление шпильки 0,4кВ ТМ-250кВА КТП-Н-5-64.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Ей-Укрепление	839	26.12.2023	26.12.2023	В результате длительной эксплуатации произошло изменение первоначальных свойств материала (высыхание), в результате старения резинового уплотнения сливной пробки цилиндров фаз "А, В" масляного выключателя Еу-3.	Капельная течь масла из под резинового уплотнения сливной пробки цилиндров фаз "А, В" масляного выключателя Еу-3.	При проведении текущего обслуживания масляных выключателей, типа ВМГ-133, обращать особое внимание на резиновое уплотнение сливных пробок цилиндров, при необходимости проводить их замену.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Ленинградские ЭС Щербиновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сщ-8	846	27.12.2023	27.12.2023	Потеря механической прочности провода, в результате длительного срока эксплуатации ВЛ-10кВ СЩ-8.	Нарушение структуры металла в результате длительной эксплуатации, привело к обрыву провода в пролёте опор №28 - №29 ВЛ-10кВ СЩ-8.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СЩ-8, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №2 с отпайками	1	14.01.2023	14.01.2023	В результате интенсивного загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде фазы "В" на опоре № №291 пылью и ядохимикатами при обработке виноградников в охранной зоне ВЛ и увлажнение загрязненной поверхности изоляторов, привело к электродуговому перекрытию гирлянды на траверсу без разрушения изоляторов.	Электродуговое перекрытие на траверсу по подвесной гирлянде изоляторов ф. "В" на опоре №291 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №2 с отпайками (без разрушения изоляторов).	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №2 с отпайками на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции и дефектных элементов ВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС	2	15.02.2023	15.02.2023	При проезде под проводами ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС в пролете опор №№24-25 экскаватора Komatsu RTS 020 с поднятым рабочим органом произошло электродуговое перекрытие на провод ф."С".	Электродуговое повреждение провода АС-150 ф. "С" в пролете опор №№24-25 ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС.	Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань"" Славянские электрические сети.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская	3	23.02.2023	23.02.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на оп. №108 ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло поверхностное электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов.	Электродуговое перекрытие изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на оп. №108 ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская по наружной поверхности без разрушения изоляторов.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская на предмет выявления загрязнения изоляции. Выполнить чистку загрязненной изоляции при выполнении технического обслуживания ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская	4	04.03.2023	04.03.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на оп. №116 ВЛ 110 кВ Красноармейская-Старонижестеблиевская пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло поверхностное электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов.	Электродуговое перекрытие изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на оп. №116 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская по наружной поверхности без разрушения изоляторов.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская на предмет выявления загрязнения изоляции. Выполнить замену гирлянды изоляторов ф.А" на оп.№116 при капитальном ремонте ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Жестеровская	8	04.03.2023	08.06.2023	Поджег неустановленными лицами камыша от источника зажигания, обладающего пламенным горением (пламя спички, зажигалки, факела и т.п.), с возможным использованием промежуточных материалов (бумага, ткань и т.д.), либо с использованием инициаторов горения (легковоспламеняющих или (и) горючих жидкостей). Источник возгорания находился на территории лиманной зоны Черноерковского сельского поселения вне охранной зоны ПС 35 кВ Жестеровская, в 10-15 м от проезжей дороги. В последующем возгорание распространилось в сторону ПС 35 кВ Жестеровская с переходом вглубь лимана (на основании пожарно-технического исследования, заключение специалиста от 30.03.2023 №2023/03/28 02-ЗС2023, приложение 6).	В связи с воздействием высоких температур и высокой концентрацией продуктов горения камыша, распространяемых конвективными потоками при горении камыша вблизи ПС 35 кВ Жестеровская, произошла ионизация воздушного пространств между КРУН-10 Т1 и Т1. Как следствие, произошло межфазное короткое замыкание, что привело к электродуговому повреждению проходных изоляторов ПНБ-10 КРУН-10 и повреждение обмоток ВН и НН силового трансформатора Т1. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Дефектов нет на ПС 35 кВ Жестеровская, Т1	Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Радуга	5	10.03.2023	10.03.2023	Вследствие воздействия частых знакопеременных ветровых нагрузок произошел излом части жил спуска шлейфа с ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская к ВЧЗ -110 ф. «В» в месте опрессовки в аппаратном зажиме и, как следствие, уменьшение сечения провода спуска и нагрев контактного соединения.	Излом части жил спуска шлейфа с ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская к ВЧЗ -110 ф. «В» в месте опрессовки в аппаратном зажиме и, как следствие, уменьшение сечения провода спуска и нагрев контактного соединения.	Выполнить повторный тепловизионный контроль контактного соединения в месте опрессовки в аппаратном зажиме спуска шлейфа с ВЛ 110 Вышестеблиевская к ВЧЗ - 110 ф. «В» на ПС 110 кВ Радуга. 1.Выполнить внеплановый осмотр оборудования ПС 110 кВ Радуга на предмет выявления дефектов контактных соединений аппаратных зажимов	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС ПС	110 110	ПС 110 кВ Таманский водовод ПС 110 кВ Таманский водовод	6	13.03.2023	13.03.2023	В процессе длительной эксплуатации произошел нагрев болтовых контактных соединений гибких связей на СР-110 2СШ ф. «С» со стороны 2СШ-110 и на ЛР-110 ВЛ Темрюк ф. "С" со стороны ВЛ вследствие ослабления контактных соединений.	Из-за развивающегося дефекта произошло нарушение электрического контакта и последующий нагрев болтовых контактных соединений гибких связей на СР-110 2СШ ф. «С» со стороны 2СШ-110 и на ЛР-110 ВЛ Темрюк ф. " С" со стороны ВЛ без повреждения элементов контактных соединений.	Выполнить повторный тепловизионный контроль болтовых контактных соединений гибких связей на СР-110 2СШ ф. «С» со стороны 2СШ-110 и на ЛР-110 ВЛ Темрюк ф. "С" со стороны ВЛ на ПС 110 кВ Таманский водовод. Выполнить внеплановый осмотр оборудования на ПС 110 кВ Таманский водовод на предмет выявления дефектов болтовых контактных соединений с гибкой связью на разъединителях 110 кВ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корженская - Курчанская	9	09.04.2023	09.04.2023	В результате загрязнения изоляторов в обводной гирлянде ф. "А" на оп. №59 ВЛ 110 кВ Корженская - Курчанская пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, увлажнения загрязненной поверхности произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в обводной гирлянде ф. "А" на оп. №59 ВЛ 110 кВ Корженская - Курчанская.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Корженская - Курчанская на предмет выявления загрязнения изоляции.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Ханьковская - Анастасиевская	10	22.04.2023	22.04.2023	Обрыв провода ф. "В" в пролете опор №№15-16 ВЛ 35 кВ Ханьковская - Анастасиевская при проезде под проводами ВЛ неустановленной крупногабаритной техники.	Обрыв провода ф. "В" в пролете опор №№15-16 ВЛ 35 кВ Ханьковская - Анастасиевская.	Обеспечить взаимодействие с РОВД Славянского района по вопросу установления виновных в обрыве провода на ВЛ 35 кВ Ханьковская - Анастасиевская и привлечения их к ответственности. Направить претензионное письмо о нарушении охранной зоны ВЛ 35 кВ Ханьковская - Анастасиевская в адрес организации ОАО "ДСТ-1", г.Витебск, по заказу которой выполнялись работы по разгрузке инертных материалов в охранной зоне ВЛ 35 кВ Ханьковская - Анастасиевская.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская	11	06.05.2023	06.05.2023	Дефект монтажа (монтажная организация - ООО "Сетьстрой") - при реконструкции участка ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская для соединения шлейфа на опоре №51 вместо требуемого шлейфового зажима ШС-18,8-0,1 был использован поддерживающий зажим ПС-18,8П-11, не обеспечивающий требуемого контактного соединения шлейфа.	Пережог шлейфа ф. "С" на опоре №51 ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская / опора №140 ВЛ 110 кВ Славянская-Красноармейская (две цепи).	Выполнить внеплановый тепловизионный контроль на участке ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская оп. №№27-62	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская ПС 110 кВ Ханьковская	13	13.05.2023	13.05.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на оп. №76 ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, увлажнения загрязненной поверхности произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности с разрушением 1 из 8 элементов . Опора №76 расположена в зоне сельхозугодий. Несвоевременная замена устаревшего предохранителя ПР-2У4 в цепях питания соленоидов включения МВ-110 ВЛ ПАОС на ПС 110 кВ Ханьковская.	Электродуговое перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре №76 с разрушением 1 из 8 элементов в гирлянде Перегорание предохранителя ПР-2У4 в цепях питания соленоидов включения МВ-110 ВЛ ПАОС.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. Выполнить замену дефектной гирлянды изоляторов ф."А" на опоре № 76 ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская. Выполнить проверку соответствия номиналов и исправности предохранителей ПР-2У4 в цепях питания соленоидов включения МВ-110 кВ на ПС 110 кВ Красноармейская, Ханьковская. При очередном техническом обслуживании МВ-110 ВЛ ПАОС на ПС 110 кВ Ханьковская выполнить проверку работы АПВ МВ-110.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина	14	20.05.2023	20.05.2023	В результате загрязнения изоляторов в натяжной гирлянде ф. "А" на оп. №97 ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности с разрушением одного изолятора из восьми.	Электродуговое перекрытие изоляторов натяжной гирлянды ф. "А" на оп. №97 по наружной поверхности с разрушением одного изолятора из восьми.	Выполнить замену натяжной гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре №97 ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина на предмет выявления загрязнения изоляции.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Центральная	15	23.05.2023	23.05.2023	Электродуговое перекрытие по наружной поверхности подвесной гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре №105 с разрушением 1 изолятора из восьми вследствие атмосферных перенапряжений (гроза).	Электродуговое перекрытие по наружной поверхности подвесной гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре №105 с разрушением одного изолятора.	Выполнить замеры сопротивления заземляющих устройств опор №№104,105,106,107 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Центральная. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская - Центральная на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Выполнить замену дефектной гирлянды изоляторов ф."А" на опоре №105 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Центральная при очередном капитальном ремонте.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС	16	31.05.2023	31.05.2023	Электродуговое перекрытие на провод ф. " А" ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС в пролете опор №№24-25 при проезде под проводами ВЛ неустановленного крупногабаритного транспортного средства с нарушением габаритного расстояния до проводов ВЛ.	Электродуговое перекрытие на провод ф. " А" ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС в пролете опор №№24-25 без повреждения провода.	Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, п.п.8, 10е, и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС на предмет выявления нарушений Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Старотитаровская	17	05.06.2023	05.06.2023	В результате загрязнения изоляторов в натяжной гирлянде ф. "А" на оп. №43 ВЛ 110 кВ вышестеблиевская - Старотитаровская пылевыми отложениями при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ и увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения элементов гирлянды.	Электродуговое перекрытие изоляторов натяжной гирлянды ф. "А" на оп. №43 ВЛ 110 кВ вышестеблиевская - Старотитаровская по наружной поверхности без разрушения элементов гирлянды.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Старотитаровская на предмет выявления загрязнения изоляции.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС	35	ПС 220 кВ Порт	20	11.06.2023	15.06.2023	Воздействие сторонних организаций (АО "Пищевые ингредиенты"). Повреждение на потребительской КЛ 35кВ Порт-Пищевые ингредиенты с замыканием на землю по ф."А" привело к возникновению перенапряжений в сети 35кВ от ПС 220кВ Порт.	Повреждение предохранителей ф."В" и "С" в связи с перенапряжением в ячейке ТН 1СШ-35 из-за возникновения электрической дуги по воздушному пространству в зоне действия ПКН. Перекрытие в ячейке КЛ 35 кВ Порт-Мост 1 цепь 2 ф. «А» из-за перенапряжения, возникшего при отключении ВВ-35 ВЛ Пищевые Ингредиенты.	Провести технический совет под руководством Первого заместителя директора - главного инженера по вопросам: - возможности вывода АВР-35 кВ на ПС 220 кВ Порт; - возможности ввода защит "на отключение" от ОЗЗ на присоединении КЛ 35 кВ Порт-Пищевые ингредиенты на ПС 220 кВ Порт. Выполнить ремонт микропроцессорных устройств управления ДГР 1.1. и ДГР 1.2 1сш 35 кВ. Вызвать шеф-инженера для переподключения ДГР-35 кВ 2.1. и 2.2. на 1 СШ 35 кВ и настройки их работы совместно с ДГР -35 кВ 1.1. и 1.2. для обеспечения не обходимой мощности ДГР-35 кВ и организации ком-пенсации емкостного тока ОЗЗ согласно требованиям НТД (пп. 621-623 ПТЭЭСиС) (Начальник СПС 35 кВ и выше) Направить предложения: - о согласовании замены ВВ-35 на МВ-35 с проектной организацией. - о согласовании замены ОПН-35 (с более низким длительно допустимым рабочим напряжением) с проектной организацией. Исключить из схемы ТН-35 на КЛ 35 кВ, отходящих от ПС 220 кВ Порт (3 КЛ 35 кВ)	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №2 с отпайками	18	14.06.2023	14.06.2023	В результате заноса постороннего предмета (проволоки) птицей на ф. "С" произошло электродуговое перекрытие на траверсу ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Порт №2 с отпайками, на опоре №1\9.	Электродуговое перекрытие ф "С" на траверсу ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Порт №2 с отпайками, на опоре №1\9 без повреждения.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Порт №2 с отпайками на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Организовать вывод ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Порт №2 с отпайками для снятия стороннего предмета (проволоки).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС	19	14.06.2023	14.06.2023	В результате проезда под проводами ВЛ неустановленного крупногабаритного транспортного средства с нарушением габаритного расстояния до проводов ВЛ, произошло электродуговое перекрытие на провод ф. " А" ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС в пролете опор №№24-25.	Электродуговое перекрытие на провод ф. " А" ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС в пролете опор №№24-25 без повреждения провода.	Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, п.п.8, 10е, и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС на предмет выявления нарушений Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк	21	29.06.2023	29.06.2023	В результате интенсивного загрязнения изоляторов в натяжной гирлянде ф. "В" на опоре №38 ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности в натяжной гирлянде ф. "В" на опоре №38 ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк без разрушения изоляторов.	Включить в программу ТОиР 2025 года замену натяжной гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №38 ВЛ 110 кВ Курчанская- Темрюк. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк на предмет выявления загрязнения изоляции.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Петровская	22	06.07.2023	11.07.2023	Дефект конструкции: сеточка воздухоосушительного фильтра, имеет размер отверстий менее 1 мм, засоряемых мелкими фракциями индикаторного силикагеля в процессе эксплуатации, что препятствует прохождению воздуха через сеточку.	Отсутствие проходимости воздуха через нижнюю сеточку воздухоосушительного фильтра, засоренную мелкими фракциями индикаторного силикагеля, привело к повышению давления в баке силового трансформатора Т1, как следствие, частичному открытию предохранительного клапана срабатывания, потере масла в трансформаторе и срабатыванию газового реле.	В процессе эксплуатации силовых трансформаторов Т1 и Т2 на ПС 35 кВ Петровская не реже 1 раза в месяц выполнять работы по обслуживанию воздухоосушительных фильтров: - осмотр сеточки воздухоосушительного фильтра на предмет проходимости методом выдоха воздуха через отверстие в верхнем фланце; - при увлажнении индикаторного силикагеля - его замену на просушенный в соответствии с требованиями; - замену масла в стакане маслозатвора. Направить в адрес завода-изготовителя АО "Группа "СВЭЛ", г. Екатеринбург письмо о необходимости проработки с поставщиком воздухоосушительных фильтров VS-50-01-УХЛ1 (компанией "АТГ") вопроса об изменении конструкции фильтров в плане доработки сеточки касаемо увеличения размера отверстий до 1-1,5 мм. На подстанциях 35-110 кВ с аналогичными воздухоосушительными фильтрами выполнить: - осмотр сеточек воздухоосушительных фильтров на предмет проходимости методом выдоха воздуха через отверстие в верхнем фланце; - при увлажнении индикаторного силикагеля - его замену на просушенный в соответствии с требованиями; - замену масла в стакане маслозатвора. При необходимости аналогичные мероприятия по обслуживанию воздухоосушительных фильтров выполнять ежемесячно.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ханьковская - Коржевская	23	20.07.2023	20.07.2023	В результате воздействия на изоляцию ВЛ 110 кВ Ханьковская-Коржевская химических реагентов при обработке сельхозавиацией рисовых полей, расположенных в охранной зоне ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие по наружной поверхности изоляторов гирлянды ф. «В» на опоре №70 без разрушения элементов гирлянды.	Электродуговое перекрытие по наружной поверхности подвесной гирлянды изоляторов ф. "В" на оп. №70 ВЛ 110 кВ Ханьковская-Коржевская без разрушения элементов гирлянды.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Ханьковская - Коржевская на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	СДТУ	110	ПС 110 кВ Вышестеблиевская	24	22.07.2023	26.07.2023	Отказ в работе блока питания оптического мультиплексора NATEKS типа FlexGain FOM16OG основного канала связи, расположенного в шкафу связи на ПС 110 кВ Вышестеблиевская вследствие дефекта изготовления. Отказ в работе контроллера связи оборудования ТМ КОМПАС ТМ 2.0 ПС 110 кВ Вышестеблиевская вследствие дефекта изготовления.	Снижение резерва ДК и ТМ в направлении ПС 220 кВ Порт-Кубанское РДУ вследствие отказа в работе блока питания оптического мультиплексора NATEKS типа FlexGain FOM16OG основного канала связи, расположенного в шкафу связи на ПС 110 кВ Вышестеблиевская. Снижение резерва ТМ в направлении ПС 110 кВ Вышестеблиевская - Кубанское РДУ вследствие отказа в работе контроллера связи оборудования ТМ КОМПАС ТМ 2.0.	Выполнить внеплановое техническое обслуживание оптического мультиплексора NATEKS типа FlexGain FOM16OG основного канала связи в шкафу ВОЛС, расположенного в БМЗ связи Темрюкского РЭС, произвести его конфигурирование и оборудования ТМ КОМПАС ТМ 2.0 ПС 110 кВ Вышестеблиевская. Выполнить проверку работы источников бесперебойного питания оборудования связи и ТМ ПС 110 кВ Вышестеблиевская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина	25	27.07.2023	27.07.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на оп. №74 ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина пылевыми отложениями при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения элементов гирлянды.	Электродуговое перекрытие изоляторов подвесной гирлянды ф. "А" на оп. №74 по наружной поверхности без разрушения элементов гирлянды.	Выполнить замену подвесной гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре №74 ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина. По результатам внепланового осмотра ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина разработать (при необходимости) противоаварийные мероприятия. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицина на предмет выявления загрязнения изоляции.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - ПТФ с отпайкой на ПС Центральная ПС 110 кВ Центральная	26	08.08.2023	08.08.2023	Вследствие несвоевременного выявления механического износа релейной планки включения привода КЗ-110 Т2 и устранения нарушения произошла разрегулировка релейной планки и, как следствие, самопроизвольное включение КЗ-110 Т2.	Разрегулировка релейной планки включения КЗ-110 Т2 и, как следствие, самопроизвольное включение КЗ-110 Т2.	Техническим советом филиала ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети рассмотреть вопрос о сокращении периода между техническими обслуживаниями ОДКЗ 110 кВ со сроком эксплуатации более 25 лет до 6 месяцев.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Старотитаровская	27	11.08.2023	11.08.2023	В результате проведенных в неполном объеме работ во вторичных сетях РЗА произошло частичное раскорачивание токовых цепей на клеммном ряду, что привело к повышенному напряжению и перекрытию изоляции клемного ряда.	Термическое повреждение клеммных цепей трансформатора тока ТТ-110 СВ-110 в клеммном шкафу цепей ТТ-110.	Выполнить осмотры вторичных цепей трансформаторов тока на транзитных подстанциях 110 кВ, на которых установлены клеммные зажимы производства ВНИИР-Промэлектро. Выполнить анализ проведенных осмотров вторичных цепей трансформаторов тока на транзитных подстанциях ПС 110, на которых установлены клеммные зажимы производства ВНИИР-Промэлектро, определить необходимость их замены и сроки выполнения работ по замене.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга ПС 110 кВ Джигинская	28	24.08.2023	24.08.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "С" на оп. №128 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга ядохимикатами и пылью при обработке виноградников, расположенных в непосредственной близости к ВЛ и увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы, произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности с разрушением одного изолятора из 8-ми.	Электродуговое перекрытие изоляторов в подвесной гирлянде ф. "С" на оп. №128 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга по наружной поверхности с разрушением одного изолятора из 8-ми.	По результатам проведенного внепланового смотра ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга на предмет выявления загрязнения изоляции разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений. Включить в план ремонта 2025 года замену гирлянды изоляторов ф. "С" ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Коржевская - Курчанская	29	01.09.2023	01.09.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на оп. №19 ВЛ 110 кВ Коржевская - Курчанская пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, увлажнения загрязненной поверхности произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на оп. №19 ВЛ 110 кВ Коржевская - Курчанская.	По результатам проведенного внепланового осмотра ВЛ 110 кВ Коржевская - Курчанская на предмет выявления загрязнения изоляции разработать, при необходимости, мероприятия по устранению выявленных нарушений.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор ПС 110 кВ Троицкий водозабор	30	13.09.2023	13.09.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на оп. №20 ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной увлажнении загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на оп. №20 ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор.	Выполнить замену дефектной гирлянды изоляторов ф. "В" на оп. №20 ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор. По результатам внепланового осмотра ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Вышестеблиевская	32	20.09.2023	21.09.2023	Неисправность контроллера связи ТМ КОМПАС ТМ 2.0 CE205E3 на ПС 110 кВ Вышестеблиевская связан с отказом порта связи стандарта RS-232 «C1» (порт канала связи в направлении Кубанское РДУ) контроллера вследствие дефекта конструкции контроллера (в данном контроллере применена процессорная плата управления производства США 2011 года выпуска, которая на момент выхода устройства из работы (прекращения передачи ТМ) стала основной причиной (письмо завода - изготовителя контроллера прилагается).	Снижение резерва ТМ в направлении ПС 110 кВ Вышестеблиевская-Кубанское РДУ вследствие отказа в работе порта связи стандарта RS-232 «C1» (порт канала связи в направлении Кубанское РДУ) контроллера связи оборудования ТМ КОМПАС ТМ 2.0 CE205E3 на ПС 110 кВ Вышестеблиевская.	Выполнить внеплановое техническое обслуживание оборудования ТМ КОМПАС ТМ 2.0 на ПС 110 кВ Вышестеблиевская. Выполнить проверку версии резидентного программного обеспечения контроллеров ТМ КОМПАС ТМ 2.0. Обновить РПО до актуальных версий. При необходимости направить контроллеры на завод-изготовитель для обновления программного обеспечения. Выполнить анализ применяемых устройств КОМПАС ТМ 2.0 в филиале ПАО «Россети Кубань» Славянские электрические сети на наличие контроллеров связи CE205E. При наличии аналогичных контроллеров связи запланировать выполнение непланового технического обслуживания данных устройств.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская	33	28.09.2023	29.09.2023	При приближении на недопустимое расстояние к проводам ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская стрелы неустановленного подъемного сооружения (автокрана) произошло электродуговое перекрытие на провод ф. С".	Электродуговое повреждение провода АС-150 ф. "С" в пролете опор №№79-80 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская.	Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань"" Славянские электрические сети. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС	34	01.10.2023	01.10.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф "А" на опоре №26 ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на опоре №26 ф "А" ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС.	По результатам внепланового осмотра ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Мичуринская	35	15.10.2023	19.10.2023	В результате длительной эксплуатации (42 года) силового трансформатора Т1 на ПС 35 кВ Мичуринская произошло снижение изоляционных свойств диэлектрического цилиндра контактора РПН-Т1.	Электродуговое перекрытие между фазами «В» и «С» контактора РПН Т1 следы электродугового воздействия на штифте подвижного контакта ф. «С» и токоограничивающего резистора ф. «В», микротрещины на диэлектрическом цилиндре контактора).	Рассмотреть на техническом совете вопрос о сокращении периодичности контроля сопротивления изоляции и сопротивления обмоток постоянному току силовых трансформаторов 35 кВ со сроком эксплуатации более 25 лет.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская	36	17.10.2023	17.10.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №47 ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №47 ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. По результатам внепланового осмотра ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений. Включить в план ТОиР 2025 года замену гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №47 ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская	37	22.10.2023	22.10.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №54 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская продуктами жизнедеятельности птиц, увлажнения загрязненной изоляции в утренние часы при достижении точки росы произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности без разрушения изоляторов.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №54 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. По результатам внепланового осмотра ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений. Выполнить монтаж птицезащитных устройств на опоре № 54 ф. А, В, С ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	СДТУ	110	ПС 110 кВ Вышестеблиевская	38	14.11.2023	14.11.2023	Сбой программного обеспечения на оборудовании гибкого мультиплексирования RAD MP-2100 (оборудование импортное «Израиль») в шкафу "ВОЛС -Темрюк" привёл к нарушению передачи данных, принимаемых платой HS-R/N (интерфейс RS-232) от оборудования телемеханики КОМПАС ТМ2.0, в поток E1 платы ML-2E1.	Сбой программного обеспечения на оборудовании гибкого мультиплексирования типа RAD MP-2100 в шкафу "ВОЛС -Темрюк" на ПС 110 кВ Вышестеблиевская.	Выполнить внеплановое техническое обслуживание оборудования гибкого мультиплексирования RAD MP-2100 в шкафу "ВОЛС -Темрюк" на ПС 110 кВ Вышестеблиевская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС	39	16.11.2023	17.11.2023	Электродуговое перекрытие на провод ф. " С" ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС в пролете опор №№24-25 при проезде под проводами ВЛ неустановленного подъемного сооружения с нарушением габаритного расстояния до проводов ВЛ. Аналогичные нарушения произошли: - 15.02.2023 при проезде экскаватора Komatsu RTS 020, гос. номер 6026 ХА 23 (принадлежит РТС ГК) с поднятым рабочим органом высотой более 4,5 м от поверхности грунта в пролете опор №№24-25 ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС без письменного решения о согласовании филиалом ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети (акт ТН №2); - 31.05.2023при проезде под проводами ВЛ в пролете опор №№24-25 ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС неустановленного крупногабаритного транспортного средства с нарушением габаритного расстояния до проводов ВЛ (акт ТН №16); -14.06.2023 при проезде под проводами ВЛ в пролете опор №№24-25 ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС неустановленного крупногабаритного транспортного средства с нарушением габаритного расстояния до проводов ВЛ (акт ТН №19). В адрес ОАО "ДСТ №5" было направлено письмо от 21.07.2023 №СЭСЭС/1/1309 "О запрете проведения работ" с требованием прекращения любых работ в охранных зонах ВЛ без письменного решения о согласовании филиалом ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети (прилагается).	Электродуговое повреждение провода ф. " С" ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС в пролете опор №№24-25.	Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, п.п.8, 10е, и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС на предмет выявления нарушений Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон. Направить руководителю проектов по строительству и ремонту транспортных объектов ОАО «ДСТ №5» письмо с требованием запрета производства любых работ в охранных зонах ВЛ без письменного согласия владельцев электроустановки в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Вышестеблиевская - Фанагория	40	27.11.2023	27.11.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №71 ВЛ 35 кВ Вышестеблиевская - Фанагория пылевыми отложениями и ядохимикатами при обработке виноградников, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности при дожде произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по наружной поверхности с разрушением двух изоляторов. Опора расположена в зоне виноградников.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности с разрушением двух изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №71 ВЛ 35 кВ Вышестеблиевская - Фанагория.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ Вышестеблиевская - Фанагория на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. По результатам внепланового осмотра ВЛ 35 кВ Вышестеблиевская - Фанагория разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга ПС 110 кВ Джигинская	42	23.12.2023	23.12.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на опоре №53 ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по загрязненной поверхности без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на опоре №53 ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга.	Выполнить чистку гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре № 53 ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. По результатам осмотра разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новопетровская - Забойская с отпайкой на ПС 110 кВ ЧОРС-2	43	25.12.2023	25.12.2023	В результате загрязнения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №8 ВЛ 110 кВ Новопетровская - Забойская с отпайкой на ПС 110 кВ ЧОРС-2 пылевыми отложениями при обработке сельхоз угодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, увлажнения загрязненной поверхности произошло электродуговое перекрытие изоляторов гирлянды по загрязненной поверхности без разрушения изоляторов. Опора расположена в зоне сельхозугодий.	Электродуговое перекрытие изоляторов по наружной поверхности без разрушения изоляторов в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №8 ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Новопетровская - Забойская с отпайкой на ПС 110 кВ ЧОРС-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Новопетровская - Забойская с отпайкой на ПС 110 кВ ЧОРС-2 на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. По результатам осмотра разработать при необходимости мероприятия по устранению выявленных нарушений. Выполнить замену гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре № 8 ВЛ 110 кВ Новопетровская - Забойская с отпайкой на ПС 110 кВ ЧОРС-2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП КИ-7-626	201	05.01.2023	05.01.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №7 ВЛ 0,4 № 3 от ТП КИ-7-626 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №7 ВЛ 0,4 № 3 от ТП КИ-7-626, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 от ТП КИ-7-626 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.01.2023	05.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КИ-7-700	202	05.01.2023	05.01.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП КИ-7-700 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№11-12.	Обрыв провода в пролете опор №№11-12 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КИ-7-700.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП КИ-7-700 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.01.2023	05.01.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КИ-7-757	203	19.01.2023	19.01.2023	Неумышленное повреждение опоры №3а, обрыв проводов в пролете опор №№3-3а ввода в дома ВЛ 0,4 № 1 от ТП КИ-7-757 автотранспортом.	Обрыв проводов в пролете опор №№3-3а на ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП КИ-7-757. Механическое разрушение (повреждение) опоры №3а ВЛ 0,4 № 1 от ТП КИ-7-757.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-1-479	204	07.02.2023	07.02.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-1-479 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№1/4-1/5.	Обрыв провода в пролете опор №№1/4-1/5 на ВЛ 0,4 № 2 ТП МИ-1-479.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-2 от ТП МИ-1-479 на предмет дефектных элементов ВЛ	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-3-576	205	07.02.2023	08.02.2023	Неумышленное повреждение опоры №11 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-576 автотранспортом.	Механическое разрушение (повреждение) опоры №11 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-576.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	07.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МИ-3-573	206	18.02.2023	18.02.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №11 ВЛ 0,4 № 1 от ТП МИ-3-573 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №11 ВЛ 0,4 № 1 от ТП МИ-3-573, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 от ТП МИ-3-573 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗЛ-3-61	207	21.02.2023	21.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровой нагрузки, пляски провода, ухудшением погодных условий на ВЛ 0,4 № 2 ТП ЗЛ-3-61 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№1/2-1/3.	Обрыв провода в пролете опор №№1/2-1/3 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП ЗЛ-3-61.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 2 от ТП ЗЛ-3-61 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП КИ-7-716	208	21.02.2023	21.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровой нагрузки, пляски провода, ухудшением погодных условий на ВЛ 0,4 № 3 ТП КИ-7-716 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№3/1-3/2.	Обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 на ВЛ 0,4 № 3 от ТП КИ-7-716.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 3 от ТП КИ-7-716 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ 0,4 № 2 ТП ИВ-5-530	209	21.02.2023	21.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровой нагрузки, ухудшением погодных условий упало дерево из вне охранной зоны на ВЛ 0,4 № 2 ТП ИВ-5-530 произошел излом опоры №15, обрыв провода СИП-4*70 в пролете опор №№13-19.	Излом опоры №15, обрыв провода СИП в пролете опор №№13-19 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП ИВ-5-530.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 2 от ТП ИВ-5-530 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-2	210	04.03.2023	04.03.2023	В результате наезда крупногабаритной техникой на опору №113 ВЛ-10кВ О-2 произошел излом опоры и обрыв проводов в пролете №№111-114.	Излом опоры №113, обрыв проводов в пролете опор №№111-114 ВЛ-10кВ О-2. Излом опоры №113, обрыв проводов в пролете опор №№111-114 ВЛ-10кВ О-2.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-1-244	211	06.03.2023	06.03.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-1-244 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№8-9.	Обрыв провода в пролете опор №№8-9 на ВЛ 0,4 № 1 от ТП НМ-1-244	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-1 от ТП НМ-1-244 на предмет дефектных элементов ВЛ	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-1-109	212	06.03.2023	06.03.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №23 ВЛ 0,4 № 1 от ТП НМ-1-109 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №23 ВЛ 0,4 № 1 от ТП НМ-1-109, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 от ТП НМ-1-109 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-6	213	08.03.2023	08.03.2023	При проезде неустановленным транспортным средством в пролете опор №№22-23 на ВЛ-10кВ М-6 произошел обрыв проводов в пролете опор №№22-24	Обрыв проводов в пролете опор №№22-24 на ВЛ-10кВ М-6	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	08.03.2023	08.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-8-651	214	12.03.2023	12.03.2023	Неумышленное повреждение опоры №3/2 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-651 автотранспортом.	Механическое разрушение (повреждение) опоры №3/2 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-651.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ИВ-5-189	215	14.03.2023	14.03.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП ИВ-5-189 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№3/1-3/2.	Обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП ИВ-5-189	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ИВ-5-189 на предмет дефектных элементов ВЛ	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-3-105	216	25.03.2023	26.03.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-3-105 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№16-17.	Обрыв провода в пролете опор №№16-17 на ВЛ 0,4 № 1 от ТП НМ-3-105	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП НМ-3-105 на предмет дефектных элементов ВЛ	25.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НМ-1-244	217	29.03.2023	29.03.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП НМ-1-244 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№6-7.	Обрыв провода в пролете опор №№6-7 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП НМ-1-244.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП НМ-1-244 на предмет дефектных элементов ВЛ	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КИ-7-726	218	31.03.2023	31.03.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП КИ-7-726 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№1/3-1/4.	Обрыв провода в пролете опор №№1/3-1/4 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП КИ-7-726	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП КИ-7-726 на предмет дефектных элементов ВЛ	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-8-962	219	01.04.2023	01.04.2023	Неумышленное повреждение провода в пролете опор №6-6а, 6-1/1 ВЛ 0,4 № 3 от ТП М-8-962 автотранспортом.	Обрыв провода в пролете опор №№6-6а, 6-1/1 ВЛ 0,4 № 3 от ТП М-8-962.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НМ-3	220	26.04.2023	26.04.2023	В результате наезда крупногабаритной техникой на опору №11/5 ВЛ-10кВ НМ-3 произошел излом опоры.	Излом опоры №11/5 ВЛ10 -НМ-3.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-9	221	01.05.2023	01.05.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием контактного соединения разъединителя Р-КТП К-9-644 произошло размыкание и искрение контактного соединения.	Размыкание и искрение контактного соединения на Р-КТП К-9-644.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - К-9 на предмет дефектных элементов ВЛ.	01.05.2023	01.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-6	222	01.05.2023	01.05.2023	При проезде дорожной техники при строительстве дороги в пролете опор №№2/2-2/3 на ВЛ 10 - М-6 произошел обрыв проводов в пролете опор №№2/2-2/3.	Обрыв провода в пролете опор №№2/2-2/3 на ВЛ 10 - М-6.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	01.05.2023	01.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП МИ-1-638	223	14.05.2023	14.05.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием проходного изолятора на КТП МИ-1-638 произошло замыкание на корпус КТП." Земля"на ВЛ-10кВ МИ-1.	Разрушение проходного изолятора на КТП МИ-1-638.	Выполнить внеплановый осмотр КТП МИ-1-638 на предмет дефектных элементов ВЛ.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ПЛ-5-594	224	20.05.2023	20.05.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №11 ВЛ 0,4 № 3 от ТП ПЛ-5-594 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №11 ВЛ 0,4 № 3 от ТП ПЛ-5-594, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 от ТП ПЛ-5-594 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП МИ-3-576	225	20.05.2023	20.05.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №9 ВЛ 0,4 № 3 от ТП МИ-3-576 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №9 ВЛ 0,4 № 3 от ТП МИ-3-576, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 от ТП МИ-3-576 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МИ-7	226	24.05.2023	24.05.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №2/4 ВЛ 10 МИ-7 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №2/4 ВЛ 10кВ МИ-7, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ МИ-7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МИ-1-50	227	24.05.2023	24.05.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №7 ВЛ 0,4 № 1 от ТП МИ-1-50 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №7 ВЛ 0,4 № 1 от ТП МИ-1-50, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 от ТП МИ-1-50 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-3-86	228	24.05.2023	24.05.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №3/3 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-86 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №3/3 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-86, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-86 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-6	229	04.06.2023	04.06.2023	При проезде дорожной техники при строительстве дороги в пролете опор №№2/3-2/3а на ВЛ 10 - М-6 произошел обрыв проводов в пролете опор №№2/3-2/3а.	Обрыв провода в пролете опор №№2/3-2/3а на ВЛ 10 - М-6.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МИ-1	230	19.06.2023	19.06.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №160 ВЛ 10кВ МИ-1 произошел обрыв вязки фаза "В", провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №160 ВЛ-10кВ МИ-1, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ МИ-1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-14-682	231	25.06.2023	25.06.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП К-14-682 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№18-19.	Обрыв провода в пролете опор №№18-19 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП К-14-682.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП К-14-682 на предмет дефектных элементов ВЛ	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-8-905	232	26.06.2023	26.06.2023	Неумышленное повреждение провода в пролете опор №16-16а ВЛ 0,4 № 3 от ТП М-8-905 автотранспортом.	Обрыв провода в пролете опор №№16-16а ВЛ 0,4 № 3 от ТП М-8-905.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КИ-7-626	233	02.07.2023	02.07.2023	В связи с воздействие на ЭУ животного (енота) на КТП КИ-7-626 произошло замыкание на корпус КТП." Земля"на ВЛ-10кВ КИ-7, повреждение предохранителей 10 кВ.	Повреждение предохранителей 10 кВ в РУ-10кВ.	Выполнить внеплановый осмотр КТП КИ-7-626 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-8-656	234	06.07.2023	06.07.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №17 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-656 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №17 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-656, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-656 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-9-642	235	06.07.2023	06.07.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП К-9-642 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№3/6-3/7.	Обрыв провода в пролете опор №№3/6-3/7 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП К-9-642	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП К-9-642 на предмет дефектных элементов ВЛ	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МИ-3-86	236	08.07.2023	08.07.2023	В связи с атмосферным перенапряжением (грозой), ухудшением погодных условий в виде ливневого дождя на ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-3-86 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№7-8.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 на ВЛ 0,4 №1 от ТП МИ-3-86.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 1 от ТП МИ-3-86 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-6-582	237	08.07.2023	08.07.2023	В связи с атмосферным перенапряжением (грозой), ухудшением погодных условий в виде ливневого дождя на ВЛ 0,4 № 1 ТП М-6-582 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№15-16.	Обрыв провода в пролете опор №№15-16 на ВЛ 0,4 № 1 от ТП М-6-582.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 1 от ТП М-6-582 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-6-927	238	08.07.2023	08.07.2023	В связи с атмосферным перенапряжением (грозой), ухудшением погодных условий в виде ливневого дождя на ВЛ 0,4 № 1 ТП М-6-927 произошел обрыв фазных проводов в пролете опор №№9-10.	Обрыв проводов в пролете опор №№9-10 на ВЛ 0,4 № 1 от ТП М-6-927.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 1 от ТП М-6-927 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПМ-5	239	29.07.2023	29.07.2023	При падении дерева из внеохранной зоны на ВЛ-10кВ ПМ-5 произошел обрыв проводов в пролете опор №5/43-5/50, излом опоры №5/49.	Обрыв провода в пролете опор №5/43-5/50 на ВЛ-10кВ ПМ-5. Излом опоры №5/49 на ВЛ-10кВ ПМ-5.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП М-5-938	240	31.07.2023	31.07.2023	В связи с воздействие на ЭУ животного (енота) на КТП М-5-938 произошло замыкание на корпус через опорный изолятор и его разрушение, повреждение предохранителей 10 кВ.	Повреждение опорного изолятора, предохранителей 10 кВ в РУ-10кВ.	Выполнить внеплановый осмотр КТП М-5-938 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-9	241	02.08.2023	02.08.2023	В результате наезда спецтехникой на анкерную опору №24 ВЛ-10кВ М-9 произошел излом опоры и обрыв провода в пролете опор №23-24.	Излом анкерно-угловой опоры №24 ВЛ10 -М-9, обрыв провода в пролете опор №23-24.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-14-657	242	02.08.2023	02.08.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №3 ТП К-14-657 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№2/4-2/5.	Обрыв провода в пролете опор №№2/4-2/5 на ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-14-657/	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП К-14-657 на предмет дефектных элементов ВЛ	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-3-576	243	03.08.2023	04.08.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-3-576 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№9-10.	Обрыв провода в пролете опор №№9-10 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-576	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП МИ-3-576 на предмет дефектных элементов ВЛ	03.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-2-7	244	05.08.2023	05.08.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №3 ВЛ 0,4 № 1 от ТП О-2-7 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №3 ВЛ 0,4 № 1 от ТП О-2-7, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 от ТП О-2-7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КИ-7	245	06.08.2023	06.08.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием контактного соединения, изолятора разъединителя Р-412 ВЛ-10кВ КИ-7 произошло разрушение, перекрытие на корпус РЛНД..	Разрушение изолятора, перекрытие на корпус РЛНД Р-412 ВЛ-10кВ КИ-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10кВ - КИ-7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП М-5-566	246	06.08.2023	06.08.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №3 ТП М-5-566 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№9-10.	Обрыв провода в пролете опор №№9-10 на ВЛ 0,4 № 3 от ТП М-5-566	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП М-5-566 на предмет дефектных элементов ВЛ	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-11-153	247	06.08.2023	06.08.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-11-153 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№6/4-6/5.	Обрыв провода в пролете опор №№6/4-6/5 на ВЛ 0,4 №1 от ТП НМ-11-153	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП НМ-11-153 на предмет дефектных элементов ВЛ	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НМ-11-153	248	06.08.2023	07.08.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием проводов на ВЛ 0,4 №2 ТП НМ-11-153 произошел обрыв фазных проводов в пролетах опор №№6-1/1-1/2.	Обрыв проводов в пролетах опор №№6-1/1-1/2 на ВЛ 0,4 №2 от ТП НМ-11-153	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП НМ-11-153 на предмет дефектных элементов ВЛ	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПЛ-7-614	249	07.08.2023	07.08.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №4 ВЛ 0,4 № 2 от ТП ПЛ-7-614 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №4 ВЛ 0,4 № 2 от ТП ПЛ-7-614, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП ПЛ-7-614 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-8-976	250	07.08.2023	07.08.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №1 ТП М-8-976 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№1/4-1/5.	Обрыв провода в пролете опор №№1/4-1/5 на ВЛ 0,4 №1 от ТП М-8-976	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП М-8-976 на предмет дефектных элементов ВЛ	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-3-576	251	18.08.2023	18.08.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №17 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-576 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №17 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-576, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-3-576 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.08.2023	18.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-6	252	22.08.2023	-	Хищение проводов в пролете опор №№166-211 на ВЛ 10кВ О-6 неустановленными лицами.	Демонтированы провода в пролете опор №№166-211 на ВЛ 10кВ О-6 неустановленными лицами.	Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети. Обеспечить взаимодействие с РОВД Красноармейского района по вопросу установления виновных в хищении проводов с ВЛ-10кВ О-6 и привлечения их к уголовной ответственности. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10кВ О-6 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП МИ-1-479	253	06.09.2023	06.09.2023	Не умышленное повреждение опоры №9 и провода в пролете опор №9-10 ВЛ 0,4 № 3 от ТП МИ-1-479 автотранспортом ДТП.	Обрыв провода в пролете опор №№9-10 ВЛ 0,4 № 3 от ТП МИ-1-479. Излом опоры №9 на ВЛ 0,4 № 3 от ТП МИ-1-479.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-8	254	13.09.2023	13.09.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №125 ВЛ 10кВ М-8 произошел обрыв вязки фаза "В", провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №125 ВЛ-10кВ М-8, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ М-8 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Г-7-140	255	28.09.2023	28.09.2023	Неумышленное повреждение проводов в пролете опор №2-5 ВЛ 0,4 № 3 от ТП МИ-1-479 при падении спиленного дерева сторонними лицами из внеохранной зоны.	Обрыв проводов в пролете опор №№2-5 ВЛ 0,4 № 2 от ТП Г-7-140.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-11	256	03.10.2023	04.10.2023	В связи с изменение свойств материалов и потерей механической прочности провода на опоре №123-124 ВЛ 10кВ М-11 произошел обрыв провода фаза "В", провод упал на землю.	Обрыв провода на опоре №123-124 ВЛ-10кВ М-11, провод упал на землю.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ М-11 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	03.10.2023	04.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-5-117	257	04.10.2023	04.10.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП П-5-117 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№5/3-5/4.	Обрыв провода в пролете опор №№5/3-5/4 на ВЛ 0,4 №2 от ТП П-5-117	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП П-5-117 на предмет дефектных элементов ВЛ	04.10.2023	04.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП МИ-7-59	258	06.10.2023	06.10.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №7 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-7-59 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №7 ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-7-59, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-7-59 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-14-683	259	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 2 ТП К-14-683 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№14-15.	Обрыв провода в пролете опор №№14-15 на ВЛ 0,4 №2 от ТП К-14-683.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 2 от ТП К-14-683 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МИ-1-48	260	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 1 ТП МИ-1-48 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№2/2-2/3.	Обрыв провода в пролете опор №№2/2-2/3 на ВЛ 0,4 №1 от ТП МИ-1-48.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 1 от ТП МИ-1-48 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП М-8-905	261	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 4 ТП М-8-905 произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №1/4, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №1/4 на ВЛ 0,4 №4 от ТП М-8-905, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 4 от ТП М-8-905 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-9-1091	262	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 3 ТП К-9-1091 произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №1/6, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №1/6 на ВЛ 0,4 №3 от ТП К-9-1091, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 3 от ТП К-9-1091 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ИВ-5-213	263	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 1 ТП ИВ-5-213 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№38-38а	Обрыв провода в пролете опор №№38-38а на ВЛ 0,4 №1 от ТП ИВ-5-213.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 1 от ТП ИВ-5-213 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-7-140	264	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-7-140 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№8-9.	Обрыв провода в пролете опор №№8-9 на ВЛ 0,4 №1 от ТП Г-7-140.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 1 от ТП Г-7-140 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП О-6-22	265	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 4 ТП О-6-22 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№1/6-1/7	Обрыв провода в пролете опор №№1/6-1/7 на ВЛ 0,4 №4 от ТП О-6-22.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 4 от ТП О-6-22 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП КР-7-315	266	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 2 ТП КР-7-315 произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №3/2, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №3/2 на ВЛ 0,4 №2 от ТП КР-7-315, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 2 от ТП КР-7-315 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-2	267	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ-10кВ О-2 произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №117, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №117 на ВЛ-10кВ О-2, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ О-2 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПЛ-3-615	268	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 2 ТП ПЛ-3-615 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№18-19	Обрыв провода в пролете опор №№18-19 на ВЛ 0,4 №2 от ТП ПЛ-3-615.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 2 от ТП ПЛ-3-615 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП МИ-7-67	269	08.10.2023	08.10.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 3 ТП МИ-7-67 произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №3/3, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №3/3 на ВЛ 0,4 №3 от ТП МИ-7-67, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 3 от ТП МИ-7-67 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПМ-5-50	270	13.10.2023	14.10.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП ПМ-5-50 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№11-12.	Обрыв провода в пролете опор №№11-12 на ВЛ 0,4 №2 от ТП ПМ-5-50	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ПМ-5-50 на предмет дефектных элементов ВЛ	13.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-8-667	271	16.10.2023	16.10.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №14 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-5-667 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №14 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-667, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-667 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-14-817	272	16.10.2023	16.10.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №12 ВЛ 0,4 № 2 от ТП К-14-817 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №12 ВЛ 0,4 № 2 от ТП К-14-817, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП К-14-817 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП И-7-218	273	27.10.2023	27.10.2023	Не умышленное повреждение опоры №1/2 и провода в пролете опор №№1/2-1/3 ВЛ 0,4 № 2 от ТП И-7-218 автотранспортом ДТП.	Обрыв провода в пролете опор №№1/2-1/3 ВЛ 0,4 № 2 от ТП И-7-218. Излом опоры №1/2 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП И-7-218.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-5-938	274	06.11.2023	06.11.2023	Не умышленное повреждение опоры №9 ВЛ 0,4 № 2 от ТП М-5-938 сторонним автотранспортом.	Обрыв провода в пролете опор №№9-10 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП М-5-938. Излом опоры №9 на ВЛ 0,4 № 2 от ТП М-5-938.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	06.11.2023	06.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НМ-9	275	09.11.2023	09.11.2023	В связи с изменение свойств материалов и потерей механической прочности вязки провода на опоре №24 ВЛ 10кВ НМ-9 произошел обрыв провода фаза "В" в пролете опор №№23-25, провод упал на землю.	В результате обрыв вязки провода на опоре №24 произошел обрыв провода №№23-25 ВЛ-10кВ НМ-9, провод упал на землю.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ НМ-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-14	276	14.11.2023	14.11.2023	В связи с изменение свойств материалов и потерей механической прочности провода в процессе эксплуатации в пролете опор №6/11-6/12 ВЛ 10кВ К-14 произошел обрыв провода фаза "С" , провод упал на землю.	Обрыв провода в пролете опор №6/11-6/12 ВЛ-10кВ К-14.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ К-14 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПМ-5	277	17.11.2023	17.11.2023	ВЛ-10кВ ПМ-5 от ПС 35кВ Первомайская в пролетах опор №№5/1-5/123 проходит по территории Государственного природного заповедника, реликтовые деревья и кустарники которого внесены в красную книгу. Из за загнивания дерева произошло его падение из вне охранной зоны на ВЛ-10кВ ПМ-5, что привело к излому опоры №5/16 и обрыву проводов в пролетах опор №№5/14-5/17.	Обрыв провода в пролетах опор №№5/14-5/17 ВЛ-10кВ ПМ-5. Излом опоры №5/16 ВЛ-10кВ ПМ-5	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ПМ-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Направить письмо в Государственный природный заповедник о необходимости выполнения осмотра состояния деревьев в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ-10кВ ПМ-5 с целью исключения их падения на провода ВЛ.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ИВ-5-189	278	23.11.2023	23.11.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП ИВ-5-189 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№2/4-2/5	Обрыв провода в пролете опор №№2/4-2/5 на ВЛ 0,4 №2 от ТП ИВ-5-189	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ИВ-5-189 на предмет дефектных элементов ВЛ	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ИВ-5-217	279	23.11.2023	23.11.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №1 ТП ИВ-5-217 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№6-7.	Обрыв провода в пролете опор №№6-7 на ВЛ 0,4 №1 от ТП ИВ-5-217	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП ИВ-5-217 на предмет дефектных элементов ВЛ	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП РС-7 - 400	280	25.11.2023	25.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровой нагрузки, пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 1 ТП РС-7-400 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№1/9-1/10.	Обрыв провода в пролете опор №№1/9-1/10 на ВЛ 0,4 №1 от ТП РС-7-400.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 1 от ТП РС-7-400 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-9	281	26.11.2023	26.11.2023	В связи с порывами ветра, произошел наброс ветки из вне охранной зоны ВЛ, что привело к перекрытию фаз А и В на ВЛ-10кВ К-9 на опоре №112.	Перекрытие между фазами А и В веткой на ВЛ-10кВ К-9 на опоре №112	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ К-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ, наличия деревьев в охранной зоне ВЛ.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ПЛ-1-612	282	26.11.2023	26.11.2023	В связи с ветровой нагрузкой и пляской проводов, в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 № 1 от ТП ПЛ-1-612 произошел схлест проводов.	Схлест проводов в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 № 1 от ТП ПЛ-1-612.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 от ТП ПЛ-1-612 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП К-8-669	283	26.11.2023	26.11.2023	В связи с ветровой нагрузкой и пляской проводов, в пролете опор №№1/3-1/4 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-669 произошел схлест проводов.	Схлест проводов в пролете опор №№1/3-1/4 ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-669.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 3 от ТП К-8-669 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП И-7-192	284	27.11.2023	27.11.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 1 ТП И-7-192 произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №2/4, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №2/4 на ВЛ 0,4 №1 от ТП И-7-192, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ № 1 от ТП И-7-192 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-8-828	285	27.11.2023	27.11.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 2 ТП К-8-828 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№11-12	Обрыв провода в пролете опор №№11-12 на ВЛ 0,4 №2 от ТП К-8-828.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 2 от ТП К-8-828 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ПЛ-5-594	286	27.11.2023	27.11.2023	В связи с пляской проводов из-за порывов ветра на ВЛ 0,4 № 3 ТП ПЛ-5-594 произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №7, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №7 на ВЛ 0,4 №3 от ТП ПЛ-5-594, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ № 3 от ТП ПЛ-5-594 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-5	287	29.11.2023	29.11.2023	В связи с изменением свойств провода произошел схлест провода в пролете опор №№6/12-6/13 на ВЛ-10 М-6.	Перекрытие между фазами А и В схлест проводов ВЛ-10кВ М-5 в пролете опор №№6/12-6/13.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ М-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ, наличия деревьев в охранной зоне ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПЛ-7-614	288	29.11.2023	29.11.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием ввода в дом от опоры №36 на ВЛ 0,4 №2 ТП ПЛ-7-614 произошел обрыв ввода, К3.	Обрыв ввода в дом от опоры №36 на ВЛ 0,4 №2 от ТП ПЛ-7-614.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП ПЛ-7-614 на предмет дефектных элементов ВЛ	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Д-3-553	289	29.11.2023	29.11.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №11 ВЛ 0,4 № 1 от ТП Д-3-553 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №11 ВЛ 0,4 № 1 от ТП Д-3-553, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 от ТП Д-3-553 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-6	290	16.12.2023	17.12.2023	В результате наезда спецтехникой произошел обрыв провода в пролете опор №2/20-2/21.	Обрыв провода в пролете опор №2/20-2/21 на ВЛ-10 М-6..	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	16.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП И-1-203	291	19.12.2023	19.12.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №2 ТП И-1-203 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№16-17.	Обрыв провода в пролете опор №№16-17 на ВЛ 0,4 №2 от ТП И-1-203	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП И-1-203 на предмет дефектных элементов ВЛ	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-7	292	19.12.2023	19.12.2023	В результате наезда спецтехникой на опору №43 ВЛ-10кВ НС-7 произошел излом опоры.	Излом опоры №43 ВЛ10 -НС-7, наезд автотранспорта.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗЛ-3-96	293	23.12.2023	23.12.2023	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием провода на ВЛ 0,4 №1 ТП ЗЛ-3-96 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№18-19.	Обрыв провода в пролете опор №№18-19 на ВЛ 0,4 №1 от ТП ЗЛ-3-96	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП ЗЛ-3-96 на предмет дефектных элементов ВЛ	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Красноармейский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-6-30	294	23.12.2023	23.12.2023	В связи с потерей механической прочности вязки провода на опоре №12 ВЛ 0,4 № 1 от ТП О-6-30 произошел обрыв вязки, провод лег на траверсу.	Обрыв вязки провода на опоре №12 ВЛ 0,4 № 1 от ТП О-6-30, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП МИ-7-59 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Р-3 - 477	701	06.01.2023	06.01.2023	В связи с потерей механической прочности провода и изменением свойств материала произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2/4-2/5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Р3-477.	Обрыв провода в пролете опор №№2/4-2/5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Р3-477.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Р3-477. на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ч-3 - 884	702	06.01.2023	06.01.2023	В связи с потерей механической прочности провода и изменения свойств материала произошел обрыв провода в пролете опор №№1/4-1/4а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-884.	Обрыв провода в пролете опор №№1/4-1/4а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-884.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-884 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПА-3	101	13.01.2023	-	Хищение неустановленными лицами провода одной фазы в пролетах опор №№61-73, 85-92 на ВЛ 10 кВ ПА-3.	Демонтаж провода одной фазы в пролетах опор №№61-73, 85-92 на ВЛ 10 кВ ПА-3.	Обеспечить взаимодействие с УВД Славянского района по факту хищения проводов на ВЛ 10 кВ ПА-3.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПП-5	102	17.01.2023	-	Хищение неустановленными лицами провода двух фаз в пролете опор №№210-211, трех фаз в пролете опор №№211-216, 211-2/6 на ВЛ 10 кВ ПП5.	Демонтаж проводов двух фаз в пролете опор №№210-211, трех фаз в пролете опор №№211-216, 211-2/6 на ВЛ 10 кВ ПП5.	Направить обращение в УВД Славянского района по факту хищения проводов на ВЛ 10 кВ ПП5.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПЧ-1	103	17.01.2023	-	Хищение неустановленными лицами провода в пролете опор №№1/1-1/9 на ВЛ 10 кВ ПЧ1.	Демонтаж неустановленными лицами проводов в пролете опор №№1/1-1/9 на ВЛ 10 кВ ПЧ1.	Направить обращение в УВД Славянского района по факту хищения проводов на ВЛ 10 кВ ПЧ1.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПФ-1 - 36	703	05.02.2023	05.02.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности произошел обрыв провода в пролете опор №№ 1/8-1/9 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-36.	Обрыв провода в пролете опор №№ 1/8-1/9 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-36	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-36 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.02.2023	05.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПФ-1 - 839	704	05.02.2023	05.02.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности произошел обрыв провода в пролете опор №№14-15 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-839.	Обрыв провода в пролете опор №№14-15 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-839.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-839 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.02.2023	05.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПП-3	104	06.02.2023	06.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№163-164 ВЛ 10 кВ ПП3.	Обрыв провода в пролете опор №№163-164 ВЛ 10 кВ ПП3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПП3 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП КР-3 - 731	705	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок и снега произошел обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП КР3-731.	Обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП КР3-731.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП КР3-731 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ц-6 - 292	706	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№16а-16б ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц6-292.	Обрыв провода в пролете опор №№16а-16б ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц6-292.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц6-292 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ц-6 - 956	707	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц6-956.	Обрыв провода в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц6-956.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц6-956 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-3 - 435	708	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода на опоре №1/5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-435.	Обрыв вязки провода на опоре №1/5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-435.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-435 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ц-5 - 142	709	20.02.2023	20.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор 2/1-2/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц5-142.	Обрыв провода в пролете опор №№2/1-2/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц5-142.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц5-142 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПФ-1	105	20.02.2023	20.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№42-43 ВЛ 10 кВ ПФ1.	Обрыв провода в пролете опор №№42-43 ВЛ 10 кВ ПФ1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПФ1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НС-6 - 729	710	21.02.2023	21.02.2023	В связи с воздействием сильных порывов ветра произошла пляска проводов приведшая к схлесту проводов в пролете опор №№1/12-1/13 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НС6-729.	При длительной эксплуатации провода и провисанием произошел схлест проводов в пролете опор №№1/12-1/13 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НС6-729.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НС6-729 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ц-8 - 44	711	21.02.2023	21.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц8-44.	Обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц8-44.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц8-44 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НП-1 - 265	712	23.03.2023	23.03.2023	В связи с длительной эксплуатацией провода и изменением свойств материала произошел обрыв провода в пролете опо №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП НП1-265.	Обрыв провода в пролете опо №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП НП1-265.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП НП1-265 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Б-2 - 112	106	08.04.2023	-	Хищение неустановленными лицами обмоток силового трансформатора Т1/160 кВА на КТП 10/0,4 кВ Б2-112.	Демонтаж неустановленными лицами силового трансформатора Т1/160 кВА на КТП 10/0,4 кВ Б2-112,хищение обмоток.	Обеспечить взаимодействие с УВД Славянского района по факту хищения силового трансформатора.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ц-8 - 156	713	17.04.2023	17.04.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода и изменением свойств материала (из-за опрыскивания садов химикатами) произошел обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц8-156.	Обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц8-156.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц8-156 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ц-2 - 04	714	22.04.2023	22.04.2023	В связи с длительной эксплуатацией, старением провода и потерей механической прочности произошел обрыв провода в пролете опор №№1/2-1/2а ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц2-04.	Обрыв провода в пролете опор №№1/2-1/2а ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц2-04.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц2-04 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 6 ТП КР-1 - 766	715	25.04.2023	25.04.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности произошел обрыв вязки на опоре №20 ВЛ 0,4 кВ Ф6 от 3ТП КР1-766.	Обрыв вязки на опоре №20 ВЛ 0,4 кВ Ф6 от 3ТП КР1-766.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф6 от 3ТП КР1-766 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПФ-1 - 37	716	25.04.2023	25.04.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности произошел обрыв провода в пролете опор №№16-17 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-37.	Обрыв провода в пролете опор №№16-17 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-37.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПФ1-37 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НП-3	107	25.04.2023	25.04.2023	Вследствие наезда автокраном на опору №1/1 ВЛ 10 кВ НП3 произошел излом опоры с обрывом проводов в пролете опор №№ 86-1/1.	Излом опоры №1/1 с обрывом проводов в пролете опор №№86-1/1 ВЛ 10 кВ НП3.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО Россети Кубань Славянские электрические сети понесенных убытков.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-15 - 38	717	26.04.2023	26.04.2023	В связи с длительной эксплуатацией и изменением свойств материала произошел обрыв провода в пролете опор №№26-27 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП С15-38.	Обрыв провода в пролете опор №№26-27 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП С15-38.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП С15-38 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП СГ-11 - 507	718	03.05.2023	03.05.2023	В связи длительной эксплуатацией и изменением свойств материала произошло разрушение колпачка изолятора и срыв изолятора с крюка траверсы на опоре №3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ11-507.	Разрушение колпачка изолятора и срыв изолятора с крюка траверсы на опоре №3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ11-507.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ11-507 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Б-5 - 121	719	07.05.2023	07.05.2023	В связи с длительной эксплуатацией и изменением свойств материалов произошел обрыв провода в пролете опор №№2/12-2/13 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б5-121.	Обрыв провода в пролете опор №№2/12-2/13 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б5-121.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б5-121 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ц-2 - 12	720	12.05.2023	13.05.2023	В связи длительной эксплуатацией, и изменением свойств материалов провода произошел обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц2-12.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц2-12.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц2-12 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	12.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Б-1 - 117	721	24.05.2023	24.05.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности провода произошел обрыв провода в пролет опор №№3/1-3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-117.	Обрыв провода в пролет опор №№3/1-3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-117.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-117 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП П-9 - 668	722	24.05.2023	24.05.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности провода произошел обрыв провода в пролете опор №№22-23 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П9-668.	Обрыв провода в пролете опор №№22-23 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П9-668.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П9-668 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ 0,4 № 1 ТП СГ-11 - 719	723	24.05.2023	24.05.2023	В связи с длительной эксплуатации и изменением свойств материала произошел обрыв провода в пролете опор №№1/1-1/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СГ11-719.	Обрыв провода в пролете опор №№1/1-1/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СГ11-719.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СГ11-719 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-6	108	24.05.2023	24.05.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности провода произошел обрыв провода в пролете опор №№108-109 ВЛ 10 кВ П6.	Обрыв провода в пролете опор №№108-109 ВЛ 10 кВ П6.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ П6 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-4	109	01.06.2023	01.06.2023	В связи с длительной эксплуатацией . потерей механической прочности произошел обрыв вязки на опоре №37 ВЛ 10 кВ НС4.	Обрыв вязки на опоре №37 ВЛ 10 кВ НС4, провод лёг на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НС4 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ПА-5 - 826	724	01.06.2023	01.06.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПА5-826.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПА5-826	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПА5-826 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-2	110	02.06.2023	02.06.2023	В связи с длительной эксплуатацией, потерей механической прочности произошел обрыв провода в пролете опор №№146-147 ВЛ 10 кВ НС-2.	Обрыв провода в пролете опор №№146-147 ВЛ 10 кВ НС-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НС-2 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП НС-6 - 974	725	02.07.2023	02.07.2023	В связи с длительной эксплуатацией и изменением свойств материалов произошел обрыв провода в пролете опор №№4/7-4/8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП НС6-974.	Обрыв провода в пролете опор №№4/7-4/8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП НС6-974.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП НС6-974 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП СЛ-5 - 245	726	08.07.2023	09.07.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП СЛ5-245.	Обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП СЛ5-245.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП СЛ5-245 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Р-7 - 467	727	09.07.2023	09.07.2023	В связи с наездом на опору трактором произошел излом опоры №4 с обрывом проводов в пролете опор №№4-5.	Излом опоры №4 с обрывом проводов в пролете опор №№4-5 на ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Р7-467.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО Россети Кубань Славянские электрические сети понесенных убытков.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПА-3 - 879	728	10.07.2023	10.07.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№16-16а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-879.	Обрыв провода в пролете опор №№16-16а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-879.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-879 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП АН-3 - 440	729	10.07.2023	10.07.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№4/2-4/3 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП АН3-440.	Обрыв провода в пролете опор №№4/2-4/3 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП АН3-440.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП АН3-440 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-3	111	10.07.2023	10.07.2023	Хищение неустановленными лицами проводов в пролете опор №№1/2-1/7, 1/6-2/6 всех фаз на ВЛ 10 кВ Б-3.	Демонтаж проводов в пролете опор №№1/2-1/7, 1/6-2/6 всех трех фаз на ВЛ 10 кВ Б-3.	Направить обращение в УВД Славянского района по факту хищения проводов на ВЛ 10 кВ Б-3.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ц-8 - 538	730	21.07.2023	21.07.2023	В связи с длительной эксплуатацией и изменением свойств материалов произошел обрыв провода в пролете опор №№3/6-3/6а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц8-538.	Обрыв провода в пролете опор №№3/6-3/6а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц8-538.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц8-538 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-3 - 429	731	28.07.2023	28.07.2023	В связи с потерей механической прочности и изменением свойств материалов произошел обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-429.	Обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-429.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-429 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - С-15	112	28.07.2023	28.07.2023	В связи с длительной эксплуатацией и изменением свойств материала произошел обрыв провода в пролете опор №№7-8 КВЛ 10 кВ С-15.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 КВЛ 10 кВ С-15.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 кВ С-15 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ПА-5 - 826	732	05.08.2023	05.08.2023	В связи с длительной эксплуатацией,потерей механической прочности провода произошел обрыв провода в пролете опор №№18а-18б ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА5-826.	Обрыв провода в пролете опор №№18а-18б ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА5-826.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА5-826 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ц-8 - 624	733	06.08.2023	07.08.2023	В связи с длительной эксплуатацией и изменением свойств материала произошел обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц8-624.	Обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц8-624.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц8-624 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-1 - 409	734	06.08.2023	07.08.2023	В связи с длительной эксплуатацией произошел обрыв вязки на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А1-409.	Обрыв вязки на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А1-409.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А1-409 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ПА-5 - 826	735	10.08.2023	11.08.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности провода произошел обрыв провода в пролете опор №№5а-5б ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПА5-826.	Обрыв провода в пролете опор №№5а-5б ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПА5-826.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПА5-826 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Н-3 - 932	736	10.08.2023	11.08.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности провода произошел обрыв провода в пролете опор №№2/4-2/5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-932.	Обрыв провода в пролете опор №№2/4-2/5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-932.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-932 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Н-3 - 648	737	10.08.2023	11.08.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности произошел обрыв провода в пролете опор №№7-2/1 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-648.	Обрыв провода в пролете опор №№7-2/1 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-648.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-648 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП СЛ-7 - 850	738	04.09.2023	05.09.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода и сильными порывами ветра с дождем произошел обрыв провода в пролете поор №№9-10 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ7-850.	Обрыв провода в пролете поор №№9-10 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ7-850.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ7-850 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1 - 417	739	04.09.2023	05.09.2023	В связи с длительной эксплуатацией провода и сильными порывами ветра с дождем произошел обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-417.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-417.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-417 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГН - 5 - 1122	740	04.09.2023	05.09.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода и сильными порывами ветра с дождем произошел обрыв провода в пролете опор №№15-16 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ГН5-1122.	Обрыв провода в пролете опор №№15-16 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ГН5-1122.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ГН5-1122 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП П-4 - 654	741	10.09.2023	10.09.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№2/1-2/2 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП П4 - 654.	Обрыв провода в пролете опор №№2/1-2/2 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП П4 - 654.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП П4 - 654 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.09.2023	10.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-5 - 433	742	17.09.2023	17.09.2023	Наезд транспортного средства на опору №1/7 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А5-433.	Излом опоры №1/7 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А5-433	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО Россети Кубань Славянские электрические сети понесенных убытков.	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-3	113	20.09.2023	20.09.2023	Ослабление болтового соединения аппаратного зажима в результате изменения нагрузки и деформации алюминиевого зажима произошел обрыв шлейфа на РКТП А3-999 в сторону КТП А3-999.	Обрыв шлейфа на РКТП А3-999 в сторону КТП А3-999.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ А-3 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-15 - 38	743	21.09.2023	21.09.2023	В связи с длительной эксплуатацией проводов произошло провисание проводов сопровождаемая частыми схлетами в пролете опор №№6-15 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-38.	Провисание проводов в связи с длительной эксплуатацией в пролете опор №№6-15 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-38.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-38 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-7	114	27.09.2023	27.09.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок и износом траверсы произошел излом верхней части траверсы на опоре №3/10 ВЛ 10 кВ П-7.	Излом верхней части траверсы на опоре №3/10 ВЛ 10 кВ П-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ П-7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГН-1	115	27.09.2023	-	Хищение проводов в пролете опор №№141-191 ВЛ 10 кВ ГН-1 неустановленными лицами.	Демонтаж неустановленными лицами проводов в пролете опор №№141-191 ВЛ 10 кВ ГН-1.	Направить обращение (заявление) в УВД Славянского района по факту хищения проводов на ВЛ 10 кВ ГН-1 в пролете опор №№141-191.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП П-3 - 325	744	05.10.2023	05.10.2023	При проезде крупногабаритной сельхозтехники (комбайна) под проводами ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П3-325 в пролете опор №№12-12а произошел обрыв провода.	Обрыв провода в пролете опор №№12-12а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П3-325.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО Россети Кубань Славянские электрические сети понесенных убытков.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АН-3 - 437	745	08.10.2023	08.10.2023	В связи с воздействием длительных ветровых нагрузок произошел обрыв провода ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП АН3-437 в пролете опор №№12-13.	Обрыв провода в пролете опор №12-13 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП АН3-437.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП АН3-437 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Б-2 - 92	746	08.10.2023	08.10.2023	В связи с воздействием длительных ветровых нагрузок произошел обрыв провода ВЛ 0,4 кВ Ф2 от ТП Б2-94 в пролете опор №1/2-1/3.	Обрыв провода в пролете опор №1/2-1/3 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от ТП Б2-94	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от ТП Б2-94 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АН-3 - 437	747	08.10.2023	08.10.2023	В связи с воздействием длительных ветровых нагрузок произошел обрыв провода ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП АН3-437 в пролете опор №№3/1-3/2.	Обрыв провода в пролете опор №3/1-3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП АН3-437.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП АН3-437 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ПА-3 - 879	748	08.10.2023	08.10.2023	В связи с воздействием длительных ветровых нагрузок произошел обрыв провода ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП ПА3-879 в пролете опор №№8-9.	Обрыв провода в пролете опор №8-9 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП ПА3-879.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ТП ПА3-879 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-2	116	13.10.2023	13.10.2023	Вследствие старения произошел обрыв вязки провода ВЛ 10 кВ НС2 ф. "В" на опоре №15	Обрыв вязки провода ВЛ 10 кВ НС2 фазы "В" на опоре №15	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НС2 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП П-8 - 183	750	16.10.2023	16.10.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода и сильными порывами ветра с дождем произошел обрыв провода в пролете поор №№ 8-2/1 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П8-183.	Обрыв провода в пролете поор №№8-2/1 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П8-183.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТПП8-183 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-3 - 445	749	16.10.2023	16.10.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода и сильными порывами ветра с дождем произошел обрыв провода в пролете поор №№2/10-2/11 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А3-445.	Обрыв провода в пролете опор №№2/10-2/11 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А3 445.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП А3-445 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-3 - 420	751	27.10.2023	27.10.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№14-15 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП А3-420.	Обрыв провода в пролете опор №№14-15 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП А3-420.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП А3-420 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП ПФ-1 - 37	752	02.11.2023	02.11.2023	В связи с длительной эксплуатацией и старением произошел обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП ПФ1-37.	Обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП ПФ1-37.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП ПФ1-37 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	02.11.2023	02.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Н-3 - 932	753	26.11.2023	26.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№19-20 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-932.	Обрыв провода в пролете опор №№19-20 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-932.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Н3-932 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НС-4 - 414	754	26.11.2023	26.11.2023	В связи с длительными порывами ветра произошел обрыв провода в пролете опор №№11-12 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НС4-414.	Обрыв провода в пролете опор №№11-12 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НС4-414.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НС4-414 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ц-6 - 956	755	26.11.2023	26.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№7-8 на ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц6-956.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 на ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц6-956.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц6-956 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Б-2 - 93	756	26.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№14-15 на ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б2-93.	Обрыв провода в пролете опор №№14-15 на ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б2-93.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б2-93 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1 - 417	757	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№22-23 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-417.	Обрыв провода в пролете опор №№22-23 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-417.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-417 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-3 - 435	758	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№1/6-1/7 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-435.	Обрыв провода в пролете опор №1/6-1/7 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-435.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-435 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АН-3 - 437	759	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№3/2-3/3 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП АН3-437.	Обрыв провода в пролете опор №№3/2-3/3 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП АН3-437.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП АН3-437 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП А-1 - 413	760	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№2/2-2/3 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП А1-413.	Обрыв провода в пролете опор №№2/2-2/3 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП А1-413.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП А1-413 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП А-1 - 411	761	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№13-14 на ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП А1-411.	Обрыв провода в пролете опор №№13-14 на ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП А1-411.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП А1-411 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ПФ-1 - 37	762	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№5-6 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПФ1-37.	Обрыв провода в пролете опор №№5-6 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПФ1-37.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП ПФ1-37 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ч-5 - 286	763	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№18-21 на ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ч5-286.	Обрыв провода в пролете опор №№18-21 на ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ч5-286.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ч5-286 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП КР-3 - 381	764	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№2/8-2/9 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП КР3-381.	Обрыв провода в пролете опор №№2/8-2/9 на ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП КР3-381.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП КР3-381 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП СГ-11 - 862	765	07.12.2023	08.12.2023	В связи с длительной эксплуатацией и потерей механической прочности провода произошел обрыв провода в пролете опор №№1/1-1/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ-11-862.	Обрыв провода в пролете опор №№1/1-1/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ-11-862.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ-11-862 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП 3-8 - 614	766	11.12.2023	11.12.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№2/1-2/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП 3-8-614.	Обрыв провода в пролете опор №№2/1-2/2 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП 3-8-614.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП 3-8-614 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Славянский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НП5 - 189	767	24.12.2023	24.12.2023	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№14-16 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП НП5-189.	Обрыв провода в пролете опор №№14-16 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП НП5-189.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП НП5-189 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ТМ-5 - 735	601	12.01.2023	12.01.2023	Старение изоляции низковольтной обмотки силового трансформатора ТП ТМ-5-735.	Пробой изоляции с витковым замыканием низковольтной обмотки силового трансформатора ТП ТМ-5 - 735.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ТМ5 на предмет выявления дефектов трансформаторов КТП-10/0,4 кВ.	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 675	602	16.01.2023	16.01.2023	Неудовлетворительное техническое состояние оборудования - потеря механической прочности провода в связи с длительной эксплуатацией №№13-14 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 675.	Обрыв провода в пролете опор №№13-14 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 675.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 675 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СК-11 - 704	603	22.01.2023	22.01.2023	Не умышленное повреждение электроустановки: излом опоры №14 ВЛ 0,4 №1 ТП СК-11 - 704 в результате наезда стороннего транспорта.	Излом опоры №14 ВЛ 0,4 №1 ТП СК-11 - 704.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	22.01.2023	22.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-3 - 406	604	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 №2 ТП РД-3 - 406.	Обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 №2 ТП РД-3 - 406.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП РД-3 - 406 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СТ-1 - 313	605	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4 №3 ТП СТ-1 - 313.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №3 ТП СТ-1 - 313.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП СТ-1 - 313 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 229	606	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 229.	Обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 229.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 229 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КУ-5 - 44	607	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №1 ТП КУ-5 - 44.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №1 ТП КУ-5 - 44.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КУ-5 - 44 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ТМ-2 - 192	608	07.02.2023	07.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 №3 ТП ТМ-2 - 192.	Обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 №3 ТП ТМ-2 - 192.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ТМ-2 - 192 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - В-5	609	20.02.2023	20.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода фазы "А", схлёст с фазой "В" в пролете опор №№5-6 ВЛ 10 - В-5.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№5-6 ВЛ 10 - В-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - В-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-5 - 186	610	21.02.2023	21.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-5 - 186.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-5 - 186.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-5 - 186 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЧМ-5 - 268	611	21.02.2023	21.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП ЧМ-5 - 268.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП ЧМ-5 - 268.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧМ-5 - 268 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 671	612	21.02.2023	21.02.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 671.	Обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 671.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 671 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-9	613	14.04.2023	14.04.2023	Неудовлетворительное техническое состояние оборудования - потеря механической прочности провода в связи с длительной эксплуатацией в пролете опор №№193-194 ВЛ 10 - СТ-9.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№193-194 ВЛ 10 - СТ-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - СТ-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-5	614	22.04.2023	22.04.2023	Повреждение в РУ-10 кВ КТП-А5-656п (потребительская КТП). На ПС 35 кВ Ахтанизовская действием МТЗ отключился ВВ-10 А-5 с неуспешным АПВ.	Повреждение в РУ-10 кВ КТП-А5-656п (потребительская КТП). На ПС 35 кВ Ахтанизовская действием МТЗ отключился ВВ-10 А-5 с неуспешным АПВ.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - А-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-5	615	24.04.2023	25.04.2023	Повреждение в РУ-10 кВ наТП А5-710п (потребительская КТП).	Повреждение в РУ-10 кВ наТП А5-710п (потребительская КТП).	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - А-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	24.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 475	616	25.04.2023	25.04.2023	Неудовлетворительное техническое состояние оборудования - потеря механической прочности провода в связи с длительной эксплуатацией №№ 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 475.	Обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 475.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП А-5 - 475 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГЛ-3	617	05.07.2023	05.07.2023	В связи с несвоевременным выявление дефекта, отягченным установлением высоких температур окружающего воздуха, произошел обрыв провода шлейфа фазы "А" на опоре №№34 ВЛ 10 - ГЛ-3 и с хлёст с проводом фазы "В".	Обрыв провода шлейфа фазы "А" на опоре №№34 ВЛ 10 - ГЛ-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ГЛ-3 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗП-9	618	09.07.2023	09.07.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№147-148 ВЛ-10-ЗП-9.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№147-148 ВЛ-10-ЗП-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10-ЗП-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗП-4	619	09.07.2023	09.07.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок и прохождения грозовых перенапряжений произошел обрыв провода фазы "А", отягченным установлением высоких температур окружающего воздуха, в пролете опор №№365/44 - 365/45 ВЛ-10-ЗП-4.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№365/44 - 365/45 ВЛ-10-ЗП-4.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - СТ-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-4 - 586	620	10.07.2023	10.07.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-4 - 586.	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-4 - 586.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-4 - 586 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246	621	10.07.2023	10.07.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор 3-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246.	Обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-3 - 172	622	10.07.2023	10.07.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-3 - 172.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-3 - 172.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-3 - 172 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-10 - 131	623	05.08.2023	05.08.2023	В связи с длительным воздействием ветровой нагрузки, отягченным установлением высоких температур окружающего воздуха, произошел обрыв провода шлейфа фазы "В" на опоре № 1 ВЛ 0,4 №1 ТП Т-10 - 131 и с хлёст с проводом фазы "А".	Пережог провода шлейфа фазы "В" на опоре № 1 ВЛ 0,4 №1 ТП Т-10 - 131.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Т-10 - 131 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП МИ-3 - 246	624	07.08.2023	07.08.2023	Неумышленное повреждение электроустановки: излом опоры №4 ВЛ 0,4 №5 ТП МИ-3 - 246 в результате наезда стороннего транспорта.	Излом опоры №4 ВЛ 0,4 №5 ТП МИ-3 - 246.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-7	625	10.08.2023	10.08.2023	Неумышленное повреждение электроустановки: излом опоры №20 ВЛ 10 - ТМ-7 в результате наезда стороннего транспорта.	Излом опоры №20 ВЛ 10 - ТМ-7.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети понесенных убытков.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗП-1	626	05.09.2023	05.09.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок и прохождения грозовых перенапряжений произошел обрыв провода фазы "С" в пролете опор №№ 112-113 схлёст с проводом фазы "В" ВЛ 10 - ЗП-1.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №№ 112-113 схлёст с проводом фазы "В" ВЛ 10 - ЗП-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЗП-1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗП-5- 546	627	05.09.2023	05.09.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №2 ТП ЗП-5- 546.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №2 ТП ЗП-5- 546.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЗП-5- 546 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ, в том числе на предмет предельно-допустимых значений стрелы провиса.	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-11 - 566	628	05.09.2023	05.09.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-11 - 566.	Обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-11 - 566.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-11 - 566 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ, в том числе на предмет предельно-допустимых значений стрелы провиса.	05.09.2023	05.09.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СК-7 - 194	629	05.09.2023	05.09.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 №1 ТП СК-7 - 194.	Обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 №1 ТП СК-7 - 194.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП СК-7 - 194 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ, а также на предмет провиса линии и зарастанием охранной зоны ВЛ от ДКР.	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧМ-9	630	15.09.2023	15.09.2023	В связи с несвоевременным выявление дефекта произошло повреждение концевой кабельной муфты на опоре №247 ВЛ 10 - ЧМ-9.	Повреждение концевой кабельной муфты на опоре №247 ВЛ 10 - ЧМ-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЧМ-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧМ-5	631	05.10.2023	05.10.2023	В связи с несвоевременным выявлением дефектной вязки провода произошел обрыв вязки провода фазы "В" опоры №53 ВЛ 10 - ЧМ-5.фазы "В" опоры №53 ВЛ 10 - ЧМ-5.	Обрыв вязки провода фазы "В" опоры №53 ВЛ 10 - ЧМ-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЧМ-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧМ-5	632	08.10.2023	08.10.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода фазы "В" опоры №4/19 ВЛ 10 - ЧМ-5.	Обрыв вязки провода фазы "В" опоры №4/19 ВЛ 10 - ЧМ-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЧМ-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - КУ-9	633	21.10.2023	21.10.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода фазы "С" опоры №2/20 ВЛ 6 - КУ-9.	Обрыв вязки провода фазы "С" опоры №2/20 ВЛ 6 - КУ-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-6-КУ 9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.10.2023	21.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-1 - 523	635	19.11.2023	19.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-1 - 523.	Обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-1 - 523.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЗП-1 - 523 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ, а также на предмет провиса линии.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-2 - 192	636	19.11.2023	19.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 7-8 ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-2 - 192.	Обрыв провода в пролете опор №№ 7-8 ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-2 - 192.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-2 - 192 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 552	649	26.11.2023	26.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 552.	Обрыв провода в пролете опор №4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 552.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП А-3 - 552 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-1	648	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№30-31 ВЛ 10 - СТ-1.	Обрыв провода в пролете опор №№ 30-31 ВЛ 10 - СТ-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - СТ-1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-9	647	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№45-46 ВЛ 10 - СТ-9.	Обрыв провода в пролете опор №№ 45-46 ВЛ 10 - СТ-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - СТ-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-5	646	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№47-48 ВЛ 10 - СТ-5.	Обрыв провода в пролете опор №№47-48 ВЛ 10 - СТ-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - СТ-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧМ-9	645	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода фаза "А" на опоре №42 ВЛ 10 - ЧМ-9.	Обрыв вязки фаза "А" на опоре №42 ВЛ 10 - ЧМ-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЧМ-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-6 - 21	644	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Т-6 - 21.	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 №1 ТП Т-6 - 21.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Т-6 - 21 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-9 - 864	643	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-9 - 864.	Обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-9 - 864.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧМ-9 - 864 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	642	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№30-31, 61-62 ВЛ 10 - ТМ-4.	Обрыв провода в пролете опор №30-31, 61-62 ВЛ 10 - ТМ-4.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ТМ-4 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 221	641	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 221.	Обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 221.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ТМ-7 - 221 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-7	640	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №31-32 ВЛ 10 - ТМ-7.	Обрыв провода в пролете опор №31-32 ВЛ 10 - ТМ-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ТМ-7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-5	639	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 14-15 ВЛ 10 - ТМ-5.	Обрыв провода в пролете опор №14-15 ВЛ 10 - ТМ-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ТМ-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-6	638	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 25-26 ВЛ 10 - Т-6.	Обрыв провода в пролете опор №№ 25-26 ВЛ 10 - Т-6.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - Т-6 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗП-1	637	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№22-23, 55-56 ВЛ 10 - ЗП-1.	Обрыв провода в пролете опор №22-23, 55-56 ВЛ 10 - ЗП-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЗП-1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗП-11	650	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№51-52 ВЛ 10 - ЗП-11.	Обрыв провода в пролете опор №51-52 ВЛ 10 - ЗП-11.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЗП-11 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МИ-1	651	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№15-18 ВЛ 10 - МИ-1.	Обрыв провода в пролете опор №15-18 ВЛ 10 - МИ-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - МИ-1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗП-9	652	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№92-93, 18-21 ВЛ 10 - ЗП-9.	Обрыв провода в пролете опор №№92-93, 18-21 ВЛ 10 - ЗП-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЗП-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-7	653	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№48-49 ВЛ 10 - СК-7.	Обрыв провода в пролете опор №48-49 ВЛ 10 - СК-7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - СК-7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Т-8	654	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 15-16 ВЛ 10 - Т-6.	Обрыв провода в пролете опор №15-16 ВЛ 10 - Т-8.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - Т-8 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ГЛ-5 - 195	657	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП ГЛ-5 - 195	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП ГЛ-5 - 195.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ГЛ-5 - 195 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП В-1 - 259	658	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП В-1 - 259.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП В-1 - 259.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП В-1 - 259 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТМ-7 - 222	659	27.11.2023	27.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 №4 ТП ТМ-7 - 222.	Обрыв провода №№ 6-7 ВЛ 0,4 №4 ТП ТМ-7 - 222.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП ТМ-7 - 222 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП В-5 - 141	662	28.11.2023	28.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП В-5 - 141.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП В-5 - 141.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП В-5 - 141 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧМ-5	663	29.11.2023	29.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода на опоре №14 ВЛ-10 ЧМ-5.	Обрыв вязки провода на опоре №14 ВЛ-10 ЧМ-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЧМ-5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТМ-4	664	29.11.2023	29.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№77-78 ВЛ 10 - ТМ-4.	Обрыв провода в пролете опор №№77-78 ВЛ 10 - ТМ-4.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ТМ-4 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗП-13	665	29.11.2023	29.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв крепления провода СИП 3 (1х95) в пролете опор №№ 35-36 ВЛ 10 - ЗП-13.	Обрыв крепления провода СИП 3 (1х95) в пролете опор №№ 35-36 ВЛ 10 - ЗП-13.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЗП-13 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧМ-1	666	29.11.2023	29.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№13-14 ВЛ 10 - ЧМ-1.	Обрыв провода в пролете опор №№13-14 ВЛ 10 - ЧМ-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 - ЧМ-1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 186	667	29.11.2023	29.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 186.	Обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 186.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-5 - 186 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-9 - 864	668	29.11.2023	29.11.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-9 - 864.	Обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-9 - 864.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧМ-9 - 864 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Славянские ЭС Темрюкский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЗП-1 - 593	669	24.12.2023	24.12.2023	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 №3 ТП ЗП-1 - 593.	Обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 №3 ТП ЗП-1 - 593.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЗП-1 - 593 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ, а также на предмет провиса линии.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая	63	22.01.2023	22.01.2023	Причиной отключения ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси тяговая явилось электродуговое перекрытие между заземленными элементами опоры №246 и проводом фазы "А" по поддерживающей гирлянде изоляторов по продуктам жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие между заземленными элементами опоры №246 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси тяговая и проводом фазы "А" по поддерживающей гирлянде изоляторов по продуктам жизнедеятельности птиц	Включить в план работ установку птицезащитных устройств на опорах №244-248 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ КВЛ КВЛ КВЛ	110 110 110 110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка	101	06.02.2023	07.02.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию ОПН фазы "А" на опоре № 122 и отключению КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка. Дисконектор сработал, по воздействием порывов ветра происходило приближение на недопустимое расстояние проводника ОПН к шлейфу провода фазы "А", что приводило к перекрытию воздушного промежутка и повторным отключениям КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка.	Электродуговое перекрытие ОПН фазы "А", поверхностное перекрытие шлейфа провода фазы "А" на опоре №122 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка.	Выполнить замер контура заземления опор №121,122,123 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо-Осиповка	105	06.02.2023	06.02.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию натяжной гирлянды изоляторов, электродуговому перекрытию и повреждению четырех проволок верхнего повива шлейфа провода фазы "В" на опоре №119 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка.	Электродуговое перекрытие натяжной гирлянды изоляторов, электродуговое перекрытие и повреждение четырех проволок верхнего повива шлейфа провода фазы "В" на опоре №119 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка.	Выполнить ремонт шлейфа фазы "В" на опоре №119 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская	95	07.02.2023	08.02.2023	Причиной отключения ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская послужило электродуговое замыкание, возникшее из-за возникшее из-за приближения на недопустимое расстояние оттяжки фазы "В" ВЧЗ ВЛ 110кВ Новомихайловская к фазе "В" КС - 110 ВЛ Новомихайловская произошедшее из-за нарушения механического соединения оттяжки фазы "В" ВЧЗ ВЛ 110кВ Новомихайловская на ПС 110кВ Лазурная вследствие воздействия резко переменных ветровых нагрузок.	Электродуговое повреждение на ПС 110кВ Лазурная КС - 110 ВЛ Новомихайловская фазы "В" , вследствие приближения на недопустимое расстояние оттяжки фазы "В" ВЧЗ ВЛ 110кВ Новомихайловская Нарушение механического соединения оттяжки фазы "В" ВЧЗ ВЛ 110кВ Новомихайловская на ПС 110кВ Лазурная вследствие воздействия резко переменных ветровых нагрузок.	Внести в программу осмотра ПС 110 кВ Лазурная и ПС 110кВ Бытха пункт, предусматривающий осмотр оттяжек ВЧЗ и сцепной арматуры Выполнить осмотр конструкций оттяжек ВЧЗ на подстанциях 110кВ Филиала ПАО "Россети Кубань" Сочинские электрические сети на предмет наличия дефектов конструкций оттяжек и сцепной арматуры По результатам осмотра конструкций оттяжек ВЧЗ, на подстанциях 110кВ Филиала ПАО "Россети Кубань" Сочинские электрические сети, при выявлении дефектов конструкций оттяжек и сцепной арматуры выполнить устранение выявленных дефектов.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110 110 110 110 110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская ВЛ 110 кВ Небуг - Ольгинка ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Туапсе ВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая ВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси КВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал	140	14.02.2023	17.02.2023	В результате налипания мокрого снега на деревья (стоящих вне охранной зоны ВЛ) произошло их падение, что привело к: - приближению веток деревьев на недопустимое расстояние к проводам фаз "А" и "В" в пролете опор №4-5, пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская; - обрыву провода фазы "А" на опоре №108 (анкерная) на выходе из натяжного зажима в сторону опоры №109, с падением провода в пролет опор № 10-109, продергиванию провода фазы "С" из натяжного зажима в сторону опоры №109, с повреждением алюминиевой части провода (без обрыва) и отключению ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка. - приближению веток деревьев на недопустимое расстояние к проводу фазы "С" в пролете опор №109-110, пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка; - повреждению алюминиевой части провода фазы "С" в пролете опор №77-78 ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка; - поверхностному электродуговому перекрытию проводов фаз "А" и "С" в пролете опор № 303-304 и отключению ВЛ 110кВ Шепси-Чилипси тяговая; - приближению веток деревьев на недопустимое расстояние к проводам фаз "А" и "С" в пролете опор №6т-7т, пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Туапсе; - приближению веток деревьев на недопустимое расстояние к проводам фаз «А» и «В» в пролете опор № 20-21 и отключению	1. Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №4-5 ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская. 2. Поверхностное электродуговое перекрытие провода фазы "С" в пролете опор №109-110 ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка; 3. Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "С" в пролете опор № 303-304 ВЛ 110кВ Шепси-Чилипси тяговая; 4. Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "С" в пролете опор №6т-7т ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Туапсе; 5. Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз «А» и «В» пролете опор № 20-21 ВЛ 110кВ Туапсинский НПЗ – Шепси; 6. Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз «А» и «В» пролете опор № 11-12 ВЛ 110кВ Туапсинский НПЗ – Шепси; 7. Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз «А» и «В» пролете опор № 26-27 КВЛ 110кВ Шепси - Туапсе тяговая. 1. Обрыв провода фазы "А" на опоре №108 (анкерная) на выходе из натяжного зажима в сторону опоры №109, с падением провода в пролет опор № 108-109 ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка; 1. Повреждение алюминиевой части провода фазы "С" в пролете опор №77-78 (без обрыва) ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка; 2. Продергивание провода фазы "С" из натяжного зажима в сторону опоры №109, с повреждением алюминиевой части провода (без обрыва) ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская на предмет наличия угрожающих деревьев за пределами охранной зоны. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110кВ Небуг - Ольгинка на предмет наличия угрожающих деревьев за пределами охранной зоны. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси тяговая на предмет наличия угрожающих деревьев за пределами охранной зоны Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Туапсе на предмет наличия угрожающих деревьев за пределами охранной зоны. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси на предмет наличия угрожающих деревьев за пределами охранной зоны. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Шепси- Туапсе тяговая с отпайкой на П Терминал на предмет наличия угрожающих деревьев за пределами охранной зоны. Разработать план мероприятий, направленных на повышение устойчивости функционирования электросетевых объектов к внешним воздействиям, сокращению времени восстановления электроснабжения потребителей при технологических нарушениях	15.02.2023	15.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе - Небут	225	15.02.2023	16.02.2023	В результате налипания мокрого снега на деревья (стоящих вне охранной зоны ВЛ) произошло их падение, что привело к обрыву провода фазы "А" в пролете опор №61-62, провода фазы "С" в пролете опор №62-63 ВЛ 110кВ Туапсе - Небут. В процессе длительной эксплуатации на ПС 110кВ Туапсе произошло: - подгорание контакта 9-10 в реле положения отключено (РПО) СМВ-110кВ типа РП-23 на панели №12 "Автоматика СМВ-110", что привело к отказу автоматического ускорения III зоны ДЗ комплекта ступенчатых защит (ЭПЗ-1636) ВЛ 110кВ Туапсе - Небут при работе АПВ; - механическое разрегулирование часового механизма реле АПВ типа РПВ-58 УХЛ4, что привело к повторному автоматическому включению СМВ-110 через 7,5 секунд (заданная и выставленная уставка АПВ 9 секунд).	Вследствие возникшего короткого замыкания при падении деревьев в пролетах опор №61-62, 62-63 произошел пережог шлейфа фазы "А" на опре №1т ВЛ 110кВ Туапсе - Небут 1. Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №61-62 ВЛ 110кВ Туапсе - Небут. 2. Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №62-63 ВЛ 110кВ Туапсе - Небут. 1. Подгорание контакта 9-10 в реле положения отключено (РПО) СМВ-110кВ типа РП-23 на панели №12 "Автоматика СМВ-110" ПС 110кВ Туапсе. 2. Механическое разрегулирование часового механизма реле АПВ (типа РПВ-58 УХЛ4)СМВ-110 на ПС 110кВ Туапсе.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110кВ Туапсе - Небут на предмет наличия угрожающих деревьев за пределами охранной зоны. Выполнить проверку панели ЭПЗ-1636 ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Туапсе с ревизией контактных соединений на ПС 110кВ Туапсе.	15.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ПС	110 110	ПС 110 кВ Лоо ПС 110 кВ Лоо	478	13.05.2023	20.05.2023	Причиной увеличения величины потерь холостого хода от исходных данных послужило несоответствие материала магнитопровода действующим НТД вследствие изменение структуры материала магнитопровода силового трансформатора Т-2 на ПС 110кВ Лоо.	Изменение структуры материала магнитопровода силового трансформатора Т-2 на ПС 110кВ Лоо	Выполнить анализ протоколов испытаний силовых трансформаторов отработавших более 25 лет и работающих в режиме номинальных или близких к номинальным нагрузкам. По результатам анализа разработать график учащенного контроля состояния силовых трансформаторов отработавших более 25 лет и работающих в режиме номинальных или близких к номинальным нагрузкам. Выполнить диагностику состояния силовых трансформаторов отработавших более 25 лет и работающих в режиме номинальных или близких к номинальным нагрузкам согласно графика.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	494	23.05.2023	23.05.2023	Причиной отключения ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор явилось поверхностное электродуговое перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В" с разрушением первого изолятора на опоре №2 по продуктам жизнедеятельности птиц.	Поверхностное электродуговое перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В" с разрушением первого изолятора на опоре №2 ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор.	Включить в план работ установку птицезащитных устройств на опорах № 1-7 ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор. Включить в план работ замену изолятора не опоре №2 ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ВЛ ВЛ	110 110 110	ПС 110 кВ Новомихайловская ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская	501	23.05.2023	25.05.2023	Причиной отключения ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская и ВЛ 110кВ Ольгинка - Новомихайловская послужило включение КЗ 110 Т-1 ф.А вследствие работы дуговой защиты в ячейке МВ-10 Т-1 на ПС 110кВ Новомихайловская. Причиной работы дуговой защиты в ячейке МВ-10 Т-1 явилось межфазное электродуговое замыкание в следствии электродугового перекрытия ТТ МВ-10 Т -1ф.А при однофазном замыкании в распределительной сети 10кВ и возникших перенапряжениях при режиме сети 10кВ с недокомпенсацией тока однофазного замыкания на землю. Устройствами компенсации ёмкостных токов замыкания на землю ЮШ 10 ПС 110кВ Новомихайловская не оснащена. Вследствие износа контактов в механизме времени устройства замедления отключения ОД -110 Т-1 произошел обрыв цепи отключения отделителя ОД -110 Т-1 на ПС 110кВ Новомихайловская, что привело к неуспешному АПВ ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская и ВЛ 110кВ Ольгинка - Новомихайловская.	Электродуговое перекрытие ТТ МВ-10 Т -1 ф.А при однофазном замыкании в распределительной сети 10кВ и возникших перенапряжениях при режиме сети 10кВ с недокомпенсацией тока однофазного замыкания на землю. Устройствами компенсации ёмкостных токов замыкания на землю ЮШ 10 ПС 110кВ Новомихайловская не оснащена. Обрыв цепи механизма времени устройства замедления отключения ОД -110 Т-1 на ПС 110кВ Новомихайловская, вследствие износа контактов.	Инициировать включение в инвестиционную программу ПАО "Россети Кубань" мероприятия по реконструкции ПС 110кВ Новомихайловская с установкой устройств компенсации тока однофазного замыкания на землю. Провести анализ схем ОД - КЗ на предмет наличия устройства задержки на подстанциях филиала ПАО "Россети Кубань" Сочинские электрические сети. При наличии устройства задержки на подстанциях филиала ПАО "Россети Кубань" Сочинские электрические сети выполнить их техническое обслуживание.	23.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	530	01.06.2023	01.06.2023	При приближении птицы на недопустимое расстояние к проводу фазы "А" опора №158 произошел пробой воздушного промежутка, что привело к электродуговому перекрытию между проводом фазы "А" и заземленными элементами опоры через тело птицы и отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Поверхностное электродуговое перекрытие провода фазы "А" опора №158 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Включить в план работ установку птицезащитных устройств на опорах № 156,157,158,159,160 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Сочи	528	06.06.2023	07.06.2023	Вследствие недостатка конструкции обусловленной горизонтальным расположением элементов БСК произошло подтекание пропитывающей жидкости, что привело к нарушению электрической изоляции элемента №7 БСК-1 фаза "А" на ПС 110кВ Сочи.	Нарушение электрической изоляции элемента №7 БСК-1 фаза "А" на ПС 110кВ Сочи.	Инициировать включение в инвестиционную программу ПАО "Россети Кубань" мероприятия по приобретению в аварийный резерв двух конденсаторов типа КЭПФ-9,98-595-2У1 Предусмотреть включение в ремонтную программу филиала ПАО "Россети Кубань" Сочинские электрические сети мероприятия по замене двух конденсаторов типа КЭПФ-9,98-595-2У1 на ПС 110кВ Сочи В рамках реализации ремонтной программы 2024 года выполнить замену двух конденсаторов на ПС 110кВ Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	545	10.06.2023	11.06.2023	В результате оползневых явлений произошло схождение больших масс грунта с ДКР из-за пределов охранной зоны, что привело к приближению ветвей дерева на недопустимое расстояние и электродуговому перекрытию проводов между фазами"А" и "В" в пролете опор №25-26 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха. Оползневой процесс находился в активной фазе и движение масс грунта продолжалось, что привело к падению дерева и повторному электродуговому перекрытию проводов между фазами "А" и "В" в пролете опор №25-26 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №25-26 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Выполнить инженерный осмотр ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками для определения мест возможного схода оползневых масс с приближением ДКР к проводам ВЛ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	557	14.06.2023	14.06.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию ОПН фазы "С" на опоре №226 КЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	Электродуговое перекрытие ОПН фазы "С" на опоре №226 КЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	Внести в план работ замену ОПН на опоре №226 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 225,226,227 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	563	18.06.2023	18.06.2023	Причиной разрушения ОПН 110кВ фазы "С" на опоре №35 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН 110кВ фазы "С" на опоре №35 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	Внести в план работ замену фазы "С" на опоре №35 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками Выполнить замер сопротивления контура заземления на опорах № 34,35,36 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо-Осиповка	583	20.06.2023	20.06.2023	Причиной разрушения ОПН 110кВ фазы "А" на опоре № 140 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН 110кВ фазы "А" на опоре № 140 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка	Внести в план работ замену ОПН фазы "А" на опоре №140 КВЛ 110 кВ Джубга – Архипо-Осиповка Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №139,140,141 КВЛ 110 кВ Джубга – Архипо-Осиповка	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста	602	21.06.2023	21.06.2023	Причиной разрушения ОПН фазы "В" на опоре №262 ВЛ 110кВ Хоста - Мацеста послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН фазы "В" на опоре №262 ВЛ 110кВ Хоста - Мацеста.	Внести в план работ замену ОПН фаза "В" на опоре № 262 ВЛ 110кВ Хоста - Мацеста. Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №261,262,263 ВЛ 110кВ Хоста - Мацеста	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Адлер	604	25.06.2023	25.06.2023	Повреждение изоляции токовой жилы фазы "А" между ТТ- 10 МВ-10 Т - 1 III СШ и клеммными зажимами релейного отсека шкафа №61на ПС 110кВ Адлер, по причине дефекта изготовления ячейки МВ- 10 Т - 1 III СШ . Причину нарушения сопротивления изоляции выявить не удалось из-за отсутствия возможности вывода шкафа №61 в ремонт.	Повреждение изоляции токовой жилы фазы "А" между ТТ- 10 МВ- 10 Т - 1 III СШ и клеммными зажимами релейного отсека на ПС 110кВ Адлер	Совместно с ООО "Мосэлектрощит" выполнить замену жгутов токовых цепей вторых групп ТТ в ячейках №16,19,61,66 на ПС 110кВ Адлер на жгуты с дополнительной изоляцией Обеспечить доукомплектование шкафов № 16,19,61,66 жгутами с дополнительной изоляцией Выполнить проверку состояния жгутов токовых цепей вторых групп ТТ в ячейках №16,19,61,66 на ПС 110 кВ Адлер с измерением сопротивления изоляции	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110 кВ Каменка ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	622	27.06.2023	27.06.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения в результате чего отключился Т-2 на ПС 110кВ Каменка. Включение КЗ-110 Т-2 и неотключение ОД-110 Т-2 на ПС 110кВ Каменка привело к отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками с неуспешным АПВ. Грозовое воздействие вызвало перенапряжение во вторичных цепях защит и произошло повреждение обмотки (катушки) реле 14РП, реле не сработало и не было подано напряжение на электромагнит отключения ОД-110 Т-2, что явилось причиной неотключения ОД-110 Т-2 (в бестоковую паузу). Причиной неправильной, ложной работы ДЗТ Т-2 явилось срабатывание реле 1РП-ТР фаза "А" типа ДЗТ-11 вследствие появления потенциала во вторичной цепи трансформатора тока В-10 Т-2 при однофазном замыкании на «землю» фазы «А» в момент попадания молнии в ошиновку 10кВ и заземляющий контур ПС 110 кВ Каменка.	1. Срабатывание реле 1РП-ТР фаза "А" ДЗТ Т-2, установленного в релейном отсеке В-10 Т-2, с включением КЗ-110 Т-2 на ПС 110 кВ Каменка . 2. Повреждение обмотки (катушки) реле 14РП, установленного в релейном отсеке В-10 Т-2, что привело к неотключению ОД - 110 Т-2 на ПС 110кВ Каменка.	Рассмотреть возможность включения в "график проверки электромагнитной совместимости на ПС ПАО "Россети Кубань" выполнения замеров ЭМС на ПС 110кВ Каменка Выполнить измерение параметров заземляющего устройства и металлосвязей оборудования с заземляющим устройством на ПС 110кВ Каменка.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лермонтово - Лазурная	648	01.07.2023	01.07.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию натяжной гирлянды изоляторов фаза «В» на опоре №32 и отключению ВЛ 110 кВ Лермонтово - Лазурная.	Электродуговое перекрытие натяжной гирлянды изоляторов фаза «В» на опоре №32 и отключению ВЛ 110 кВ Лермонтово - Лазурная.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №31,32,33 ВЛ 110кВ Лермонтово - Лазурная	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ПС ПС ПС ПС СДТ У	110 10 (10.5) 110 110 110 110	ПС 110 кВ Джубга ПС 110 кВ Джубга ПС 110 кВ Джубга ПС 110 кВ Лермонтово ПС 110 кВ Джубга ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	677	01.07.2023	03.07.2023	Вследствие заливного ливня потоки ливневых вод затопили территорию, прилегающую к улице Новороссийское шоссе в поселке Джубга. При этом была размыта система внешнего водоотведения ПС 110 кВ Джубга, вследствие чего потоки воды с рельефа местности расположенного выше ПС 110 кВ Джубга промыл грунт под бетонным ограждением хлынули на территорию подстанции. Уровень воды на территории ПС 110 кВ Джубга составлял до 600 мм, что привело к затоплению электрооборудования ЗРУ-10 и отключением МВ-10 Т-1 по причине электродугового перекрытия изоляционного промежутка между токоведущими частями 10 кВ и землей в отсеке ячейки МВ-10 Дж-1. (Приложение №7,8,9). Причиной погашения ПС 110 кВ Джубга с последующей потерей каналов СДТУ явилось выпадение сверхнормативных осадков в виде ливня, с затоплением территории ПС 110 кВ Джубга.	Электродуговое замыкание в отсеке выкатной тележки выключателя МВ-10 Дж-1 на ПС 110 кВ Джубга. Отключение питания оборудования на ПС 110 кВ Джубга.	Разработать систему водоотводных лотков по периметру и со стороны заходов линии 110 кВ до перехватывающего водоотводного лотка, относящегося к федеральной дороге А-147, а так же системы водоотводных лотков на территории ОРУ-110 кВ и вдоль ОПУ и ЗРУ -10кВ ПС 110 кВ Джубга. Реализовать систему водоотводных лотков по периметру и со стороны заходов линии 110 кВ до перехватывающего водоотводного лотка, относящегося к федеральной дороги А-147, а так же системы водоотводных лотков, на территории ОРУ -110 кВ и вдоль ОПУ и ЗРУ-10кВ ПС 110 кВ Джубга Направить обращение в администрацию Туапсинского района о необходимости разработки и реализации мероприятий водоотведения по внешнему периметру подстанции 110кВ Джубга и вдоль трасса А-147 для исключения подтопления подстанции в случае выпадения обильных осадков. Выполнить герметизацию заходов кабелей 10 кВ в ЗРУ -10 кВ и заходов кабелей вторичной коммутации в ОПУ на ПС 110 кВ Джубга. Выполнить установку стационарных дренажных насосов в кабельном приямке 10кВ и в кабельном приямке кабелей вторичной коммутации расположенных в ОПУ с системой отвода воды в лоток, за периметр ПС 110 кВ Джубга. Выездные ворота на ПС 110кВ Джубга поднять на высоту 400мм для обеспечения беспрепятственного отвода воды с рельефа подстанции в случае обильного выпадения осадков.	01.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110 кВ Лоо ВЛ 110 кВ Дагомыс - Лоо	688	05.07.2023	06.07.2023	Причиной отключения ВЛ 110 кВ Дагомыс - Лоо послужило срабатывание КЗ-110 Т-2 на ПС 110 кВ Лоо в результате работы газовой защиты РПН Т-2. Причиной работы газовой защиты РПН Т-2 послужило срабатывание струйного реле вследствие динамического воздействия в момент переключения в автоматическом режиме в пределах рабочих характеристик РПН, с самопроизвольным срабатыванием напорной пластины струйного реле из-за ослабления узла крепления держателя груза напорной пластины по причине скрытого заводского дефекта в конце цикла переключения на понижение положения РПН силового трансформатора Т-2.	Самопроизвольное срабатывание напорной пластины струйного реле газовой защиты РПН Т-2 из-за ослабления узла крепления держателя груза напорной пластины .	Разработать график проведения внеплановых проверок работоспособности устройств газовой защиты РПН совместно со струйным реле типа URF-25/10 Выполнить внеплановые проверки работоспособности устройств газовой защиты РПН совместно со струйным реле типа URF-25/10 согласно графика	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ПС ПС	110 110 110	ПС 110 кВ Новомихайловская ПС 110 кВ Ольгинка ПС 110 кВ Лазурная	736	08.07.2023	08.07.2023	Вследствие несоответствия требованиям действующих НТД материала прокладки расположенной между телом расширительного бака силового трансформатора Т-2 и соединительной трубкой в месте крепления масломерного стекла, произошло нарушение структуры материала прокладки, что привело к капельной течи масла Т-2 на ПС 110 кв Новомихайловская. (Приложение №5,6)	Нарушение структуры материала прокладки расположенной между телом расширительного бака силового трансформатора Т-2 и соединительной трубкой в месте крепления масломерного стекла.	Направить претензионное письмо в адрес подрядной организации ООО ПКП Потенцал, выполняющей средний ремонт силового трансформатора Т-2, претензионное письмо на предмет недопустимости применения резино - технических изделий не соответствующих требованиям действующих НТД. Выполнить входной контроль резино - технических изделий приобретаемых ООО ПКП Потенцал на предмет соответствия действующим НТД. Организовать выполнение замены всех резино - технических изделий силового трансформатора Т-2 на ПС 110кВ Новомихайловская силами подрядной организации ООО ПКП Потенцал на резино - технические изделия соответствующие требованиям НТД в рамках исполнения гарантийных обязательств	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка	743	08.07.2023	09.07.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому повреждению двух ОПН 110 кВ фазы "А" на опоре № 51, ОПН 110 кВ фазы "А" на опоре №50 и отключению КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	Электродуговое повреждение двух ОПН 110 кВ фазы "А" на опоре № 51, ОПН 110 кВ фаза "А" на опоре №50 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	Внести в план работ замену ОПН на опорах №50,51 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС–Архипо-Осиповка Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 49,50,51,52 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС–Архипо-Осиповка	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста	744	09.07.2023	09.07.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию ОПН -110 кВ фаза "С" на опоре № 4х и отключению КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста.	Электродуговое перекрытие ОПН -110 кВ фазы "С" на опоре № 4х и отключению КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста.	Внести в план работ замену ОПН на опоре №4х КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста. Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 3х,4х,5х КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг	793	12.07.2023	12.07.2023	Вследствие перекрытия изоляционного воздушного промежутка посторонним предметом (кусок металлопрофиля) произошло поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "С" в пролете опор №11т-12т , что привело к отключению ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг.	Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "С" посторонним предметом (кусок металлопрофиля) в пролете опор №11т-12т ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг.	Выполнить ультрафиолетовое обследование проводов в пролете опор №11т-12т ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая	778	12.07.2023	12.07.2023	Вследствие перекрытия изоляционного воздушного промежутка посторонним предметом произошло поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор № 267-268 и отключению ВЛ 110кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая.	Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор № 267-268 ВЛ 110кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая.	Выполнить ультрафиолетовое обследование проводов в месте электродугового перекрытия проводов в пролете опор № 267-268 ВЛ 110 кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	775	15.07.2023	15.07.2023	Причиной разрушения ОПН 110 кВ фазы "С" на опоре №32 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию,разрушению корпуса изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН 110 кВ фазы "С" на опоре №32 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	Внести в план работ замену ОПН фазы "С" на опоре №32 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №31,32,33 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Пасечная	873	31.07.2023	15.08.2023	Деформация кабеля ВОЛС «ПС Дагомыс - ПС Пасечная - ПС Вишневая - УС Сочинских ЭС» в ККС в связи с натяжением кабеля в результате просадки грунта.	Повреждение кабеля ВОЛС «ПС Дагомыс - ПС Пасечная - ПС Вишневая - УС Сочинских ЭС».	Провести восстановление и внеплановые измерения затухания оптических волокон кабеля ВОЛС «ПС Дагомыс - ПС Пасечная - ПС Вишневая - УС Сочинских ЭС»	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Адлер	976	06.08.2023	06.08.2023	Неправильная сборка вторичных цепей ТН-110 кВ КВЛ Адлерская ТЭС ф."С"	Электродуговое повреждение ТН – 110 кВ КВЛ Адлерская ТЭС (ф. С)	Направить претензионное письмо в адрес строительно-монтажной организации ООО "ИЦ Энергия" о необходимости замены поврежденного оборудования заводом изготовителем.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста	865	06.08.2023	06.08.2023	Причиной разрушения ОПН фазы "С" на опоре № 301 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН.	Электродуговое перекрытие ОПН фазы "С" на опоре № 301 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста.	Внести в план работ замену ОПН фазы "С" на опоре №301 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №300,301,302 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ПС	110 110	ПС 110 кВ Ледовый дворец ПС 110 кВ Ледовый дворец	977	08.08.2023	07.09.2023	В процессе эксплуатации при проведении ТО не учтены рекомендации Руководства по эксплуатации ЭКРА.656453.1050 РЭ в части целесообразности проверки исправности дискретных входов терминала, что не позволило своевременно выявить снижение параметров и выход из строя резисторной сборки в цепи дискретного входа, который определяет параметры срабатывания дискретного входа X3:7-X3:8, что привело к формированию сигнала 076 "Пуск ВЧТО №1" в логике терминала БЭ2704 091 зав.№11404 и как следствие, к отключению выключателя на ПС Ледовый дворец.	выход из строя резисторной сборки в цепи дискретного входа "Пуск ВЧТО №1"комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Имеретинская-Ледовый дворец (терминала БЭ2704 091 зав.№11404) на ПС 110 кВ Имеретинская	Направить в адрес ООО "НПП ЭКРА" письмо о необходимости предоставления в адрес филиала: - рекомендаций по выполнению ТО в части проверки напряжения срабатывания/возврата дискретных входов с целью выявления неисправных резисторных сборок; -возможности вскрытия терминалов (запломбировано) для выполнения необходимых работ по определению неисправных компонентов или компонентов со сниженными рабочими параметрами; - конкретный перечень записей в журнале событий (и их периодичность появления) являющихся признаками детрадции аппаратуры. Выполнить выборочную проверку терминалов защит, установленных на ПС 110 кВ Имеретинская, ПС 110 кВ Ледовый дворец, ПС Веселое, ПС 110 кВ ПС Изумрудная на предмет выявления неисправных компонентов или компонентов со сниженными рабочими параметрами. Составить график выполнения выборочных проверок терминалов защит, установленных на ПС 110 кВ Имеретинская, ПС 110 кВ Ледовый дворец, ПС 110 кВ Веселое, ПС 110 кВ Изумрудная на предмет выявления неисправных компонентов или компонентов со сниженными рабочими параметрами. ППо факту выполнения выборочных проверок терминалов на ПС 110 кВ Имеретинская, ПС 110 кВ Ледовый дворец, ПС	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ПС ПС	110 110 110	ПС 110 кВ Лаура ПС 110 кВ Мзымта ПС 110 кВ Роза хутор	937	09.08.2023	10.08.2023	Повреждение кабеля ВОЛС «ПС Хоста - ПС Каменка - ПС Кепша – КПРЭС» в результате воздействия посторонних лиц.	Повреждение кабеля ВОЛС «ПС Хоста - ПС Каменка - ПС Кепша – КПРЭС».	Провести внеплановые измерения затухания оптических волокон кабеля ВОЛС «ПС Хоста - ПС Каменка - ПС Кепша – КПРЭС»	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста	975	15.08.2023	15.08.2023	Вследствие проведения несанкционированных работ в охранной зоне КВЛ 110 кВ Псоу-Кудепста произошло приближение на недопустимое расстояние к токоведущим частям строительной техники в пролете опор 40-41 ф."В".	Вследствие приближение на недопустимое расстояние к токоведущим частям под напряжением строительной техники в пролете опор 40-41 ф."В" КВЛ 110 кВ Псоу-Кудепста произошло электродуговое перекрытие с повреждением проволок верхнего повива.	Выполнить тепловизионный контроль провода в пролете опор №40-41 в месте установки спирального зажима СС-19.6-11	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Волконка	51	24.08.2023	07.09.2023	Обрыв кабеля ВОЛС «Шепси – Дагомыс» в следствии перетирания кабеля в натяжном зажиме.	Повреждение кабеля ВОЛС «Шепси – Дагомыс».	Организовать восстановление и внеплановые измерения затухания оптических волокон кабеля ВОЛС «Шепси – Дагомыс».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая	66	26.08.2023	26.08.2023	При приближении птицы на недопустимое расстояние к проводу фазы "С" опоры №106 произошел пробой воздушного промежутка, что привело к электродуговому перекрытию между проводом фазы "С" и заземленными элементами опоры через тело птицы и отключению от защит КВЛ 110 кВ Псоу-Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая.	Поверхностное электродуговое перекрытие провода фазы "С" опора №106 КВЛ 110 кВ Псоу-Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая.	Включить в план работ установку птицезащитного устройства на опоре 106 КВЛ 110 кВ Псоу-Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Пасечная	67	29.08.2023	29.08.2023	При прокладке контрольных кабелей вторичных цепей ГЗТ Т-1 персоналом подрядной организации ООО "Динамика" допущено механическое повреждение изоляции контрольных кабелей, что в процессе эксплуатации привело к снижению изоляционных свойств жил кабеля и образованию "паразитной" цепи.	В следствии повреждения, при прокладке, изоляции контрольных кабелей произошло снижение изоляционных свойств жил кабеля и образование паразитной цепи во вторичных цепях ГЗТ и излишнему отключению Т-1.	Разработать и утвердить график проверки изоляции контрольных кабелей на ПС Пасечная Выполнить проверку изоляции контрольных кабелей на ПС Пасечная согласно утвержденного графика. По результатам проведенной проверки изоляции контрольных кабелей, при выявлении дефектных контрольных кабелей, направить в адрес ООО "ЦУП ЧЭАЗ" сведения о контрольных кабелях подлежащих замене. обеспечить проведение претензионной работы с ООО "ЦУП ЧЭАЗ" до момента замены поврежденных контрольных кабелей.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ КВЛ	110 110	КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками	109	03.09.2023	04.09.2023	При выполнении работ персоналом ООО "Инженерный центр "Энергия" некорректно сконфигурирован дискретный вход вывода ТЗНП СВ -110 кВ на ПС 110 кВ Адлер, в результате чего функция осталась введена при нажатии функциональной клавиши"Ф7"- "Вывод МТЗ и ТЗНП" и защиты работали согласно заданным логическим условиям (ТЗНП осталась введена в работу), что привело к неправильной излишней работе защит. При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию ОПН-110 кВ фазы "В" на опоре №21 КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками. Проводник ОПН оторвел. Под воздействием порывов ветра произошло приближение проводника ОПН к шлейфу фазы "В" на опоре №21, пробою воздушного промежутка и повторному отключению КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками.	Электродуговое перекрытие ОПН-110 кВ фазы "В" шлейфа фазы "В" на опоре №21 КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками.	Выполнить проверку файлов конфигурации микропроцессорных терминалов защит линий 110 кВ, ДЗШ-110кВ, силовых трансформаторов на ПС 110 кВ Адлер на предмет соответствия бланкам уставок. Внести в план работ замену ОПН на опоре №21 КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Адлер с отпайками. Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №20,21,22 КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Адлер с отпайками. Провести инструктаж привлеченному персоналу ООО «ИЦ «Энергия» о недопустимости выполнения пусконаладочных работ с терминалами РЗА, находящимися в работе без ведома и согласования проекта производства работ с представителями службы релейной защиты и автоматики филиала ПАО "Россети Кубань." Сочинские электрические сети. Направить письмо в ООО «ИЦ «Энергия» о запрете самостоятельного выполнения работ на устройствах РЗА, ПА и АСУ ТП без согласования со службой РЗА филиала ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ ВЛ	110 110	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская ВЛ 110 кВ Вишневая - Сочи	105	03.09.2023	03.09.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию натяжной гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №30 ВЛ 110 кВ Вишневая - Сочи. При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию натяжной гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №25 КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская.	Электродуговое перекрытие натяжной гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №30 ВЛ 110 кВ Вишневая - Сочи. Электродуговое перекрытие натяжной гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №25 КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №24,25,26 КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская. Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №29,30,31 ВЛ 110 кВ Вишневая - Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Небуг - Ольгинка	104	04.09.2023	04.09.2023	В результате прохождения ливневых дождей возник оползневой процесс, что привело к падению дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ), его приближению на недопустимое расстояние к проводам фаз "А" и "С" пролете опор №103-104, что привело к пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110 кВ Небуг - Ольгинка.	Поверхностное электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "С" пролете опор №103-104ВЛ 110 кв Небуг - Ольгинка.	Выполнить ИТР осмотр участков в охранной зоне ВЛ 110 кВ Небуг - Ольгинка, на которых возможны оползневые процессы.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лоо	108	05.09.2023	06.09.2023	Под воздействием высоких температур произошло механическое разрушение масломерного стекла фазы "В" СМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Лоо, что привело к капельной течи масла.	Механическое разрушение масломерного стекла фазы "В" СМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Лоо.	Разработать график проверки масломерных стекол масленых выключателей типа ММО - 110 кВ подвергшихся воздействию высоких температур на подстанциях филиала ПАО "Россети Кубань" Сочинские электрические сети По результатам проверки масломерных стекол масленых выключателей типа ММО - 110 кВ с разборкой узла для контроля уровня масла, в случае выявления дефектов включить в ремонтную программу 2025 приобретение запасных частей для ММО-110: стеклянная трубочка 20*5 (чертеж №50196.2405), уплотнение 20*5 (чертеж №50196.2405) Выполнить проверку масломерных стекол с разборкой узла для контроля уровня масла выключателей ММО-110 кВ подвергшихся воздействию высоких температур на подстанциях филиала "ПАО Россети Кубань" Сочинские электрические сети согласно графика .	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Аше	126	10.09.2023	10.09.2023	Накопление ошибок в плате управления мультиплексора RAD MP2100.	Сбой программного обеспечения мультиплексора RAD MP2100.	Организовать проведение внепланового ТО оборудования связи ПС 110 Аше.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ ВЛ ВЛ ПС ПС	110 110 110 110 110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка ПС 110 кВ Архипо-Осиповка ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	123	10.09.2023	12.09.2023	Причиной разрушения ОПН фазы "А" на опоре №44 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило свое развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН. Дисконектор сработал. Под воздействием порывов ветра произошло приближение проводника ОПН к шлейфу фазы "А" на опоре №44 на недопустимое расстояние, что привело к пробою воздушного промежутка и повторному отключению КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	Электродуговое перекрытие ОПН и шлейфа фазы "А" на опоре №44 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка	Внести в план работ замену ОПН 110 кВ фазы "А" на опоре №44 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 43,44,45 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ КВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста	125	12.09.2023	12.09.2023	Атмосферные перенапряжения, возникшие при прохождении грозового фронта, привели к электродуговому перекрытию ОПН-110 фаза "С" на опоре №108 и отключению КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	Причиной аварийного отключения КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста является электродуговое повреждение ОПН-110 фазы "С" на опоре №108.	Внести в план работ замену ОПН 110 кВ фазы "С" на опоре №108 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста. Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №107,108,109 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	166	01.10.2023	01.10.2023	Причиной разрушения ОПН фазы "С" на опоре № 119 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило свое развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН фазы "С" на опоре № 119 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	Внести в план работ замену ОПН на опоре №119 фаза "С" ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №118,119,120 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи I цепь	170	03.10.2023	03.10.2023	Причиной отключения ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цепь явилось электродуговое перекрытие между заземленными элементами опоры №14 и шлейфом провода фазы "С" по продуктам жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие шлейфа провода фазы "С" на опоре №14 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цепь .	Внести в план работ снятие птичьих гнезд на опорах №17,19,24 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цепь	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110 кВ Каменка ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	238	19.10.2023	19.10.2023	При ручном повторном включении ВВ-10 Км-5 на ПС 110 кВ Каменка действием МТЗ 110 кВ отключен Т-1, при этом включился КЗ-110 Т-1, отключился ОД-110 Т-1, что привело к аварийному отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС–Хоста с отпайками. Причиной включения КЗ-110 Т-1 и отключения ОД-110 Т-1 в «бестоковую» паузу явилось действие МТЗ 110 кВ при неотключении ВВ-10 Км-5 и ВВ-10 Т-1 в следствие отсутствия переменного оперативного тока в момент короткого замыкания из-за неисправности источника бесперебойного питания (ИБП).	В процессе длительной эксплуатации произошло ухудшение характеристик электронных компонентов на печатных платах источника бесперебойного питания (ИБП), что привело к потере напряжения питания на электромагнитах отключения выключателей (ЭМО) и срабатыванию МТЗ 110 кВ от предварительно заряженных конденсаторов с последующем включением КЗ-110 Т-1 на ПС 110 кВ Каменка.	Включить в ремонтную программу 2025 года ремонт ИБП источника бесперебойного питания (ИБП) с ПС 110 кВ Каменка. Включить в ремонтную программу 2025 года дооснащение ВВ-10 Т-1 и ВВ-10 Т-2 на ПС 110 кВ Каменка электромагнитами отключения на постоянном оперативном токе . В рамках ремонтной программы 2025 года выполнить ремонт источника бесперебойного питания (ИБП) и дооснащение ВВ-10 Т-1 и ВВ-10 Т-2 на ПС 110 кВ Каменка электромагнитами отключения на постоянном оперативном токе.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Адлер	415	01.11.2023	01.11.2023	Пропадание передачи телеинформации в следствии сбоя ПО межсетевых экранов. С июня по сентябрь включительно 2023 г. ИЦ Энергия проводились пуско-наладочные работы оборудования АСУ ТП, включая межсетевые экраны на ПС Адлер.	Сбой программного обеспечения межсетевых экранов.	Организовать проверку межсетевых экранов с имитацией пропадания каналов связи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста	290	11.11.2023	11.11.2023	Причиной разрушения ОПН фазы "С" на опоре №103 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило свое развитие, что привело к потере их свойств, пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН. Проводник ОПН отгорел.	Электродуговое повреждение ОПН фазы "С" на опоре №103 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	Внести в план работ замену ОПН на опоре №103 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста. Выполнить замер контура заземления опор № 102,103,104 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста	308	14.11.2023	14.11.2023	В результате перекрытия изоляционного промежутка птицей произошло электродуговое перекрытие между заземленными элементами опоры № 104 и проводником ОПН фазы "С" через тело птицы, что привело к срабатыванию дисконнектора, отгоранию проводника ОПН и отключению КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	Электродуговое повреждение проводника ОПН фазы "С" на опоре № 104 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	Внести в план работ замену проводника ОПН фазы "С" на опоре №104 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста. Внести в план работ установку птицезащитных устройств на опорах № 102,103,104,105,106 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая	342	16.11.2023	16.11.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию провода фазы "А"в пролете опор №224-223, разрушению одного изолятора в поддерживающей гирлянде изоляторов фазы "А" на опоре №224 и отключению ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая.	Электродуговое перекрытие провода фазы "А" в пролете опор №224-223, разрушение одного изолятора в поддерживающей гирлянде изоляторов фазы "А" на опоре №224 ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая.	Включить в план работ замену изолятора в поддерживающей гирлянде изоляторов фазы "А" на опоре №224 ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая . Выполнить замер контура сопротивления заземления опор №223,224,225 ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ КВЛ ВЛ ВЛ КВЛ ВЛ ВЛ ВЛ КВЛ КВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110 110 110 110 110 110 110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи I цепь КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	362	26.11.2023	01.12.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию по внешней поверхности полимерной изоляции ОПН 110 кВ фазы "В" на опоре №275 ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста. 1. Воздействия резкопеременных ветровых нагрузок при прохождении грозового фронта привели к разрегулировке провода: - фаз "А" и "В" в пролете опор №24-25, что под воздействием порывов ветра привело к приближению проводов фаз "А" и "В" на недопустимое расстояние, пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цепь; - фазы "А" на опоре №210, что под воздействием порывов ветра привело к приближению провода к заземленным элементам опоры на недопустимое расстояние, пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха. 2. Воздействия резкопеременных ветровых нагрузок при прохождении грозового фронта привели к излому бандажа, фиксирующего скрученный в кольцо запас провода фазы "В" на опоре №297, что привело к приближению провода к заземленным элементам опоры на недопустимое расстояние, пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха. При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию: - ОПН 110 кВ фазы "А" на опоре №288 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста;	1. Электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №24-25 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цепь. 2. Электродуговое перекрытие ОПН 110 кВ фазы "В" на опоре №275 ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста. 3. Электродуговое перекрытие провода фазы "А" на опоре №210 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха. 4. Электродуговое перекрытие провода фазы "В" на опоре №297 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха. 1. Электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опора №1 - линейный портал ПС 220 кВ Дагомыс КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей. 2. Электродуговое перекрытие ОПН 110 кВ фазы "А" на опоре №288 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста. 3. Электродуговое перекрытие провода фазы "С" на опоре №111 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста.	Выполнить регулировку проводов в пролете опора №1 - портал ПС Дагомыс КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей. Выполнить регулировку стрел провеса провода в пролете опор №24-25 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цепь. Внести в план работ замену ОПН фазы "А" на опоре №288 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста. Внести в план работ замену ОПН 110 кВ фазы "В" на опоре №275 ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста. Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №274,275,276 ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста Выполнить регулировку шлейфа фазы "С" на опоре №111 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста. Выполнить регулировку шлейфа фазы "А" на опоре № 210 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками. Выполнить ревизию бандажей, фиксирующих скрученные в кольцо запасы провода, на опоре № 297 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Бытха.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси	441	17.12.2023	17.12.2023	Причиной разрушения ОПН фазы "А" на опоре №16 КВЛ Туапсинский НПЗ - Шепси послужило частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения в данном районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило свое развитие, что привело к потере их свойств, полному пробою варисторов, короткому замыканию, разрушению корпуса изоляции ОПН.	Электродуговое перекрытие ОПН фазы "А" на опоре №16 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси.	Внести в план работ замену ОПН на опоре № 16 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 15,16,17 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС ВЛ ВЛ ПС ВЛ	110 110 110 110 110	ПС 110 кВ Новомихайловская ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская ПС 110 кВ Ольгинка ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская	470	21.12.2023	22.12.2023	При выполнении РПВ по ф.Нм-14 на ПС 110 кВ Новомихайловская, в следствии включения МВ-10 Нм-14 (трехфазное короткое замыкание на отходящей линии) на II СШ 10кВ в течении 3000 мл.сек протекал ток короткого замыкания 2кА (уставка МТЗ на отключение МВ-10 Нм-14360А/0,5 сек), через 0,3 секунды МВ-10 Т-2 1500А/2,5 сек при отключении близкого короткого замыкания, в фазе "С" произошло затягивание дуги, повреждение контактной системы внутри бака выключателя и выбросу газомасляной смеси из бака МВ-10 Т-2. Выброс газомасляной смеси привел к возникновению междуфазного короткого замыкания в отсеке МВ-10 Т-2, что явилось причиной повреждения опорного изолятора II СШ 10кВ фазы "С" и работы ЗДЗ на включение КЗ 110 Т-2 и отключение ОД-110 Т-2.	1 Повреждение фазы "С" МВ-10 Т-2 на ПС 110 кВ Новомихайловская. 2. Разрушение опорного изолятора II СШ 10кВ фазы "С" на ПС 110 кВ Новомихайловская.	Инициировать включение в инвестиционную программу ПАО "Россети Кубань" мероприятия по реконструкции ПС 110кВ Новомихайловская. При проектировании в рамках инвестиционной программы ПАО "Россети Кубань" объекта "Реконструкция ПС 110 кв Новомихайловская" предусмотреть установку микропроцессорных устройств для определения характера повреждения на отходящем фидере.	21.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	КВЛ КВЛ ВЛ ВЛ КВЛ КВЛ КВЛ ВЛ КВЛ КВЛ ПС	110 110 110 110 110 110 110 110 110 110 110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо-Осиповка КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Мацеста ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	465	23.12.2023	24.12.2023	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к: - электродуговому повреждению ОПН фазы "А" на опоре №107 КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо - Осиповка; - электродуговому повреждению ОПН фазы "А" на опоре №182 КВЛ 110 кВ Якорная щель тяговая - Волконка; - электродуговому перекрытию натяжной гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №110 КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с повреждением второго изолятора; - электродуговому перекрытию поддерживающей и натяжной гирлянды изоляторов фазы "В"на опоре №110 КВЛ 110кВ Псоу - Кудепста с разрушением пятого изолятора поддерживающей гирлянды изоляторов и восьмого изолятора натяжной гирлянды. Воздействия резкопеременных нагрузок при прохождении грозового фронта привели к: - разрегулировке провода фазы "С" КВЛ 110кВ Дагомыс - Бочаров ручей и фазы "В" КВЛ 110 кВ Дагомыс – Родниковая в пролете опор № 10-11 под воздействием порывов ветра произошло приближение проводов на недопустимое расстояние, пробою воздушного промежутка и отключению КВЛ 110 кВ Дагомыс – Родниковая, КВЛ 110кВ Дагомыс - Бочаров ручей; - приближению на недопустимое расстояние шлейфа провода фазы "А" к телу опоры №281 пробою воздушного промежутка и отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха. При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому повреждению	1. Электродуговое повреждение ОПН фазы "А" на опоре №107 КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо - Осиповка; 2. Электродуговое повреждение ОПН фазы "А" на опоре №182 КВЛ 110 кВ Якорная щель тяговая - Волконка; 3. Электродуговое перекрытие провода фазы "С" КВЛ 110кВ Дагомыс - Бочаров ручей и фазы "В" КВЛ 110 кВ Дагомыс – Родниковая в пролете опор № 10-11. 4. Электродуговое перекрытие натяжной гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №110 КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер, повреждение второго изолятора; 5. Электродуговое перекрытие поддерживающей и натяжной гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 110 КВЛ 110кВ Псоу - Кудепста, разрушение пятого изолятора поддерживающей гирлянды изоляторов и восьмого изолятора натяжной гирлянды изоляторов. 1. Электродуговое повреждение ОПН фазы "А" и ОПН фазы "С" опоре №313 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Мацеста 2. Электродуговое перекрытие шлейфа провода фазы "А" на опоре №281 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Внести в план работ замену ОПН на опоре №107 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 106,107,108 КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо - Осиповка. Внести в план работ замену ОПН фазы "А" на опоре №182 КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая - Волконка Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №181,182,183 КВЛ 110 кВ Якорная щель тяговая - Волконка. Внести в план работ замену ОПН фаз "А" и "С" на опоре №313 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Мацеста. Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 312,313,314 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Мацеста Выполнить регулировку проводов в пролете опор №10-11 КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей, КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая. Выполнить удлинение консоли для обводных гирлянд изоляторов на опоре № 281 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №109,110,111 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста, КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайками на ПС Адлер. Внести в план работ замену изоляторов на опоре № 110 КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста, КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайками на ПС Адлер.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая - Гойтх тяговая	491	26.12.2023	26.12.2023	Причиной отключения на 110 кВ Гойтх тяговая Т-2 послужило действие излишней работы ДЗТ Т-2 в результате превышения токов небаланса в обмотках реле в обмотках реле ДЗТ-11в момент сквозного короткого замыкания, при отключении ф.10 кВ ФЗ ПЭ-10. Небаланс возник по причине заниженной изоляции токовых цепей на участке ТТ-10 фазы «В» в ячейках выключателя Т-2 до клеммной сборки защит ДЗТ.		Направить в адрес Туапсинской дистанции письмо о недопустимости нарушений требований регламента передачи информации при возникновении технологических нарушений.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лермонтово	490	27.12.2023	28.12.2023	Несвоевременно выявлены накопленные ошибки в плате управления АТС Триком КД.	Сбой программного обеспечения АТС Триком КД.	Организовать проведение внепланового ТО АТС Триком КД на ПС 110 Лермонтово.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-21(1)-А271(2)	15	05.01.2023	09.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-21(1)-А271(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-21(1)-А271(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-21(1)-А271(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А296-А635/А208/КРН	2	07.01.2023	07.01.2023	Вследствие потери механической прочности в условиях длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы С на опоре №11 КВЛ-10 А296-А635/А208 (Приложения 1 и 2)	Вследствие обрыва провода фазы С на опоре №11 КВЛ-10 А296-А635/А208 с оформлением листа осмотра у части потребителей Адлерского района.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А296-А635/А208 с оформлением листа осмотра	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А6П(1)-А263(2)	29	07.01.2023	17.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Из-103-РП-18(2)Б	10	11.01.2023	11.01.2023	В процессе проведения земляных работ по бурению скважины юридическим лицом "Адлерская опытная станция" в охранной зоне КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)Б без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ по бурению скважины юридическим лицом "Адлерская опытная станция" в охранной зоне КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)Б произошло механическое повреждение кабеля с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	11.01.2023	11.01.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-113-РП-18(1)	9	11.01.2023	12.01.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Ю-113-РП-18(1) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с образованию электрической дуги. Термическое воздействие которой привело к оплавлению оболочки соседних жил кабеля на фазах "А" и "С"с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты и оплавлению оболочки соседних жил кабеля на фазах "А" и "С" на КЛ-10кВ Ю-113-РП-18(1) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А218-А327(2)	42	11.01.2023	17.01.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ А218-А327(2) была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А218-А327(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А117-А384(1)	44	12.01.2023	13.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А117-А384(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А117-А384(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	12.01.2023	13.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	45	12.01.2023	13.01.2023	Во время ремонта кабельного участка Пс-16-оп.№1 на КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 была некачественно смонтирована концевая муфта на оп.№1. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Пс-16-оп.№1 на КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	12.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А34-А121	48	18.01.2023	20.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А34-А121п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А34-А121п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-15-А105(1)	50	19.01.2023	04.02.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-15-А105(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ К-15-А105(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ К-15-А105(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А826п	51	19.01.2023	19.01.2023	Вследствие попадания мелкого грызуна произошло перекрытие изоляции на шинах 10 кВ абонентского ТП-А826п.	Вследствие перекрытия изоляции на шинах 10 кВ ТП-А826п произошло отключение потребителей Адлерского района.	Направить письмо собственнику ТП-А826п (ИП Саркисян Артур Валерьевич) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А6П(1)-А263(2)	58	23.01.2023	04.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	64	26.01.2023	28.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А264-А57 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием. При протекании токов короткого замыкания была повреждена изоляция соединительной муфты на КЛ-10кВ Ю-208-РП-18/А264.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А264-А57 и соединительной муфты на КЛ-10кВ Ю-208-РП-18/А264 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Ю-208-РП-18 и КЛ-10кВ А264-А57.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А610П-А638П	74	31.01.2023	31.01.2023	Во время прокладки кабельного участка А638П-оп.№1 на КВЛ-10кВ А610П-А638П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А638П-оп.№1 КВЛ-10кВ А610П-А638П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	31.01.2023	31.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А74(1)-А82(1)	103	09.02.2023	18.02.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ А74(1)-А82(1) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ А74(1)-А82(1) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А86-А562П	119	10.02.2023	11.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А86–А562П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А86–А562П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А86-А562П.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А6П(1)-А263(2)	122	12.02.2023	21.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) с однофазным замыканием на землю.	Выполнить реконструкцию КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А181(1)-А230	123	12.02.2023	14.02.2023	Во время ремонта Л-10кВ А181(1)-А230 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А230, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А230 на Л-10кВ А181(1)-А230 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А193-А874/А613П/А707П/А740	128	13.02.2023	13.02.2023	Вследствие перекрытия ПК-10 Т-1 в ТП-А613п (Орионэнергогрупп) (Приложение 1) произошло отключение потребителей Адлерского района		Направить письмо собственнику ТП-А613п (Орионэнергогрупп) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А296-А635/А208/КРН	127	13.02.2023	20.02.2023	Во время ремонта кабельного участка А296-оп.№1 на КВЛ-10кВ А296-А635/А208/КРН была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка АЛ-424-оп.31 А296-оп.№1 на КВЛ-10кВ А296-А635/А208/КРН с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П	133	15.02.2023	15.02.2023	Вследствие изменения свойств материала в условиях длительной эксплуатации произошел пробой изолятора фазы С на опоре №16 КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808п.	Вследствие пробоя изолятора фазы С на опоре №16 КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808п произошло разрушение изолятора и падение провода на траверсу приведшее к короткому замыканию и отключению потребителей Адлерского района.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П с заполнением листа осмотра	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А38-А517П	141	17.02.2023	06.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А38-А517П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А38-А517П с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А38-А517П.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А383(2)-А737П(2)	143	17.02.2023	15.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А383(2)-А737П(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А383(2)-А737П(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А383(2)-А737П(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А301-А387(1)/А730П	159	19.02.2023	19.02.2023	Вследствие потери механической прочности в условиях длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы С на опоре №1 КВЛ-10 А387-А301/А730 от КРН-А730 в сторону ТП-А730. (Приложение-1)	Вследствие обрыва провода фазы С на опоре №1 КВЛ-10 А387-А301/А730 от КРН-А730 в сторону ТП-А730 произошло короткое замыкание приведшее к отключению потребителей Адлерского района.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А301-А387(1)/А730П с заполнением листа осмотра	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А545п	160	19.02.2023	19.02.2023	Вследствие повреждения оборудования в потребительском ТП-А545п (в управлении УК Мечта) произошло отключение потребителей Адлерского района		Направить письмо собственнику ТП-А545п (УК Мечта) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния оборудования.	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А288	178	20.02.2023	20.02.2023	В связи с засором в сливном канале в районе ТП-А288 произошел подъем уровня воды с угрозой подтопления оборудования ТП-А288. (приложение 1). После очистки канала и спада уровня воды, произведен осмотр ТП-А288, повреждений не обнаружено. Оборудование введено в работу.	В связи с угрозой загрязнения изоляции оборудования при подтоплении ТП-А288 ливневыми стоками произведено отключение ТП-А288 вручную.	Направить письмо в МУП СочиВодосток о необходимости своевременной очистки ливневых стоков в районе ТП-А288.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	222	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие перекрытия ПК-10 Т-1 в ТП-А819п (ООО "Югсельхоз") (приложение 1) произошло короткое замыкание приведшее к отключению потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А819п (ООО "Югсельхоз") о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А200(2)-А519П	233	26.02.2023	02.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А200(2)-А519П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А200(2)-А519П с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А200(2)-А519П.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А57(1)-А264(1)	249	01.03.2023	05.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А57(1)-А264(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А57(1)-А264(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А57(1)-А264(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-148(2)-ТП-А1111П(2)	251	01.03.2023	09.03.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-148(2) - А1111п(2) была некачественно смонтирована концевая муфта в РП-148. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-148 на КЛ-10кВ РП-148(2) - А1111п(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А88П(2)-А451П(2)	254	04.03.2023	04.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А88П(2)-А451П(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10 А88П(2)-А451П(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А88П(2)-А451П(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-214-РП-21(2)А	261	06.03.2023	03.04.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Ю-214-РП-21(2)А была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Ю-214-РП-21(2)А с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А132-А289	267	12.03.2023	12.03.2023	Вследствие дефекта монтажа произошел обрыв вязки провода фазы А КВЛ-10 А132-А289 на опоре №2. (приложение - 1)	Вследствие обрыва вязки произошел падение провода фазы А на опоре №2 с последующим обрывом (приложение - 1). В результате чего была выведена в ремонт КВЛ-10 А132-А289 по неполнофазному режиму.	Организовать внеплановый осмотр КВЛ-10 А132-А289 с заполнением листа осмотра.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А210-А227(2)	266	12.03.2023	17.03.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А210-А227(2) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А210-А227(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А210-А227(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-36	276	13.03.2023	14.03.2023	Отключение выключателей 10 кВ I СШ-10 кВ РП-36 произведенное вручную вследствие умышленного хищения микропроцессорных устройств релейной защиты типа Сириус. (Приложение -1)	Вследствие воздействия неустановленных лиц при хищении микропроцессорных устройств релейной защиты типа Сириус, произведено механическое повреждение цепей РЗА в релейных отсеках ячейках 1 СШ-10 кВ РП-36. (Приложение - 1)	Начать претензионную работу по установлению лиц совершивших хищение оборудования в РП-36.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-2-А343П/А419/А481/А741	277	14.03.2023	15.03.2023	Вследствие изменения свойств материала в условиях длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы С на опоре №2 КВЛ-10 Пс2-А343п/А741/А419/А481 (приложение - 1)	Вследствие обрыва провода фазы С на опоре №2 КВЛ-10 Пс2-А343п/А741/А419/А481 (приложение - 1) произведено отключение потребителей Адлерского района	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс2-А343п/А741/А419/А481 с заполнением листа осмотра.	14.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А73П-А115	287	18.03.2023	24.03.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А73П-А115 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-А73 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и концевой муфты в ТП-А73 на КЛ-10кВ А73П-А115 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А73П-А115.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А31-А507П/А701П/КРН-А728П	288	19.03.2023	20.03.2023	Во время ремонта кального участка А31-оп.№1 на КВЛ-10кВ А31-А507П/А701П/КРН-А728П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кальном участке А31-оп.№1 КВЛ-10кВ А31-А507П/А701П/КРН-А728П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А131-А560П/А436/А166/А792П	292	21.03.2023	21.03.2023	Вследствие изменения свойств материала в условиях длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора фазы С на опоре №8 КВЛ-10 А131-А560П/А436/А166/А792П (приложение - 1)	Вследствие разрушения колпачка произошел срыв изолятора изолятора фазы С на опоре №8 КВЛ-10 А131-А560П/А436/А166/А792П (приложение - 1) с последующим соприкосновением проводов фаз В и С, что привело к отключению потребителей Адлерского района	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А131-А560П/А436/А166/А792П с заполнением листа осмотра	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-21(1)-А266(2)	301	25.03.2023	13.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-21(1)-А266(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-21(1)-А266(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-21(1)-А266(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А193-А441П/А2/А447	308	29.03.2023	29.03.2023	Вследствие штормового ветра произошло падение дерева из-за границ просеки в пролете опор 17-18 КВЛ-10 А193-А441П/А2/А447. (приложение -2)	Вследствие падение дерева из-за границ просеки произошло падение опоры №17 и обрыв проводов всех фаз в пролетах опор 17-18 КВЛ-10 А193-А441П/А2/А447. (приложение - 3)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А193-А441/А447/А2 с заполнением листа осмотра.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	0.38	КЛ-0,4 Ленина 54 ТП-А46	309	30.03.2023	30.03.2023	Вследствие старения изоляции в условиях длительной эксплуатации произошло замыкание на землю фазы А на КЛ-0,4 Ленина 54 от ТП-А46 что привело к срабатыванию плавкой вставки ПН в ТП-А46. (Приложение - 1)	Пробой изоляции фазы А КЛ-0,4 Ленина 54 от ТП-А46.	Произвести профилактические испытания КЛ-0,4 Ленина 54 от ТП-А46.	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-404(4)-РП-48(1)А	310	30.03.2023	29.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А–404(4)-РП-48(1)А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А-404(4)-РП-48(1)А с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А-404(4)-РП-48(1)А.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А31-А507П/А701П/КРН-А728П	318	02.04.2023	03.04.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А31-оп.№1 на КВЛ 10 кВ А31-А507/А701/А728/А773 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке А31-оп.№1 КВЛ 10 кВ А31-А507/А701/А728/А773 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка А31-оп.№1 на КВЛ 10 кВ А31-А507/А701/А728/А773.	02.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А70-А125/А153	331	02.04.2023	07.04.2023	Во время прокладки кабельного участка А70-оп.№1 на КВЛ-10 А125-А70/А153 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А70-оп.№1 КВЛ-10 А125-А70/А153 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А648-А749	330	02.04.2023	11.04.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А648-А749 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А648-А749 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А648-А749.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-21(2)-А29П(2)	343	04.04.2023	04.05.2023	. Во время ремонта КЛ-10кВ РП-21(2)-А29П(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-21 яч. А29П, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-21 яч. А29П на КЛ-10кВ РП-21(2)-А29П(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	04.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Верхний посёлок ТП-А265	379	18.04.2023	18.04.2023	Вследствие проезда крупногабаритной техники (грузовой автомобиль Камаз) произошло зацепление проводов ВЛ-0,4кВ ф. Верхний поселок и ВЛ-0,4 Нижний поселок от ТП-А265 в пролете опор 4-5.	Вследствие зацепления проводов ВЛ-0,4кВ ф. Верхний поселок и ВЛ-0,4 Нижний поселок от ТП-А265 в пролете опор 4-5 произошло механическое тяжение проводов, что привело к повреждению стоек опор №4 (приложения 1 и 2) и №6 (приложение 3) с последующим падением опоры №6 (приложения 1 и 2) на автодорогу по ул.Краснофлотская, а также повреждению проводов обеих воздушных линий (приложение 4).	Начать претензионную работу по возмещению ущерба при повреждении ВЛ-0,4 Нижний поселок ТП-А265, ВЛ-0,4 Верхний поселок ТП-А265.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А70-А125/А153	394	19.04.2023	27.06.2023	В следствии выпадения обильных осадков (дождя), произошло технологическое вручение участка линии от А70 до опоры №1 на КВЛ-10 А125-А70/А153, которое вызвало механическое натяжение кабельных линий с повреждением кабельной линии.	Разрыв кабеля в целом месте на участоке от А70 до опоры №1 на КВЛ-10 А125-А70/А153 с однофазным замыканием на землю.	Выполнить внеплановый осмотр трассы КЛ-6 кВ С588-1154П инженерно техническим персоналом.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А774п	397	19.04.2023	25.04.2023	Повреждение на абонентском участке от СМ до ТП-А774П на КЛ-10 кВ А552-774ПЛ. Участок от СМ до ТП-А774ПЛ линии на балансе ООО "Орвиэнергогруппа"		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10 кВ А552-А774ПЛ по нормальной схеме.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А404(2)-А412(2)	393	21.04.2023	27.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ А366(20 ,А412(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10 кВ А366(2)-А412(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10 кВ А366(2)-А412(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Православная ТП-А201	382	21.04.2023	21.04.2023	Вследствие потери механической прочности в условиях длительной эксплуатации произошел срыв провода из клинового зажима на опоре №5 КВЛ-0,4 Православная ТП-А201. (приложение 1)	Вследствие срыва провода из клинового зажима произошло прикосновение провода к траверсе на опоре №5 КВЛ-0,4 Православная ТП-А201. (приложение 1)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Православная ТП-А201 с заполнением листа осмотра	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ КВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П КВЛ-10 Из-101-А23П	383	21.04.2023	22.04.2023	Вследствие значительной ветровой нагрузки произошло падение отдельно стоящего дерева из за границы просеки на провода КВЛ-10 Из-101-А23п и КВЛ-10 Из-202-А384 (двухцепная воздушная линия) в пролете опор 95-96. (приложение 4)	Вследствие падение дерева из за границы просеки на провода КВЛ-10 Из-101-А23п и КВЛ-10 Из-202-А384 (двухцепная воздушная линия) в пролете опор 95-96 произошло механическое тяжение проводов приведшее к повреждению стоек анкерной опоры № 97, повреждению траверс на опорах 94, 95, 96 и обрыву проводов обеих линий в пролетах опор 94-98. (Приложения 5, 6, 7 , 8)	Произвести осмотр охранной зоны КВЛ-10 Из-101-А23п/А727/А808п и КВЛ-10 Из-202-А384/А857/А865 на предмет наличия ДКР угрожающих падением на ВЛ, с заполнением листов осмотров.	21.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	404	23.04.2023	05.05.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А279-оп.№1 на КВЛ-10кВ А171-А279/А479/А556/А568п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке А279-оп.№1 КВЛ-10кВ А171-А279/А479/А556/А568п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка А279-оп.№1 на КВЛ-10кВ А171-А279/А479/А556/А568п	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А365(2)-А635	413	25.04.2023	07.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А365(2)-А635 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А365(2)-А635 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А365(2)-А635.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-147(2)-ТП-А1017(2)	415	27.04.2023	28.04.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-147(2)-ТП-А1017(2) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	ППовреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ РП-147(2)-ТП-А1017(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А77П-А486П	420	29.04.2023	30.04.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ А77п-А486п была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А486п, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием. При протекании токов короткого замыкания была повреждена изоляция соединительной муфты на кабельном участке А208-оп.№1 КВЛ-10кВ А296-А635/А208.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А486 на КЛ-10кВ А77п-А486п с межфазным замыканием и соединительной муфты на кабельном участке А208-оп.№1 КВЛ-10кВ А296-А635/А208.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	29.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А20-А110(1)	421	30.04.2023	13.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А20-А110(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А20-А110(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А20-А110(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А117-А376/А830П	426	02.05.2023	03.05.2023	Вследствие повреждения изоляторов на шинном мосту 10 кВ ТП-А783п (ИП Бойко Т.Д.) Приложение 1, произошло отключение потребителей Адлерского района.		Направить собственнику ТП-А783п (ИП Бойко Т.Д.) письмо с требованием поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	02.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-101-А23П	427	03.05.2023	03.05.2023	Вследствие сильного обводнения грунта произошел оползневой процесс (приложение 4) в районе дороги, выше мест установки опор №36-38 КВЛ-10 Из-101-А23п/А865/А857 и КВЛ-10 Из-202-А384/А808п/А727 проходящих совместным подвесом.	Вследствие оползневого процесса была сломана стойка опоры №37 КВЛ-10 Из-101-А23п/А865/А857 и КВЛ-10 Из-202-А384/А808п/А727 (приложение 3) проходящих совместным подвесом.	В связи с продолжением оползневого процесса и угрозе повреждения опор, подать предложение о внесении в инвестиционную программу выноса участка КВЛ-10 Из-101-А23п/А865/А857 и КВЛ-10 Из-202-А384/А808п/А727 с 35 по 47 опору из зоны оползня.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А31-А507П/А701П/КРН-А728П	431	03.05.2023	04.05.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка А31-оп. на КВЛ-10кВ А31-А507П/А701П/КРН-А728П произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А31-оп. КВЛ-10кВ А31-А507П/А701П/КРН-А728П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка А31-оп. на КВЛ-10кВ А31-А507П/А701П/КРН-А728П.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-15-А105(1)	446	10.05.2023	22.05.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ К-15-А105(1) была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ К-15-А105(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А354(2)-А355(2)	453	11.05.2023	12.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А354(2)-А355(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А354(2)-А355(2) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А354(2)-А355(2).	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	459	13.05.2023	23.05.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка КРН-2-А223П(1) на КВЛ-10кВ К-21-А223П(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке КРН-2-А223П(1) КВЛ-10кВ К-21-А223П(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка КРН-2-А223П(1) на КВЛ-10кВ К-21-А223П(1) .	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Молокова 1 ТП-А55	475	17.05.2023	17.05.2023	Вследствие изменения свойств материалов в условиях длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств на КЛ-0,4 Молокова 1 от ТП-А55 в целом месте.	Вследствие снижение изоляционных свойств на КЛ-0,4 Молокова 1 от ТП-А55 произошел пробой изоляции в целом месте.	Произвести профилактические испытания изоляции кабельной линии 0,4 кВ Молокова 1 от ТП-А55.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-23(1)-А245(1)	471	17.05.2023	24.05.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-23(1)-А245(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ РП-23(1)-А245(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-23(1)-А245(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А564-А597	474	17.05.2023	17.05.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ А564-А597 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А597, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А597 на КЛ-10кВ А564-А597 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 А161-А401/А4/А420	491	18.05.2023	24.05.2023	Вследствие сильного порыва ветра произошло падение дерева из за границ просеки в пролете опор 17-18 ВЛ-10 А161-А401/А4/А420п/А839. (приложение 1)	Вследствие падение дерева из за границ просеки произошел обрыв провода фазы С в пролете опор 17-18 ВЛ-10 А161-А401/А4/А420п/А839.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 А161-А401/А4/А420 с заполнением листа осмотра.	18.05.2023	18.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А76-А104(1)	484	19.05.2023	22.05.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ А76-А104(1) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТПИ-А76, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции концевой муфты в ТПИ-А76 на КЛ-10кВ А76-А104(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-2-А343П/А419/А481/А741	479	21.05.2023	21.05.2023	Вследствие изменения свойств материала в условиях длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы С на опоре №44 КВЛ-10 Пс-2-А343п/А481/А419/А741 (Приложение 1)	Вследствие обрыва вязки провода фазы С на опоре №44 КВЛ-10 Пс-2-А343п/А481/А419/А741 произошло падение провода на траверсу с перекрытием изоляции между проводами фаз В и С.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс-2-А343п/А481/А419/А741 с заполнением листа осмотра.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А67-А167(2)/А123/А406/А813	492	23.05.2023	23.05.2023	Вследствие подвижки грунта в результате обводнения произошел недопустимый наклон анкерной опоры №17/12 (отпайка к ТП-А406 от КВЛ-10 А67-А167/А813/А123/А406. (Приложение 4).	Вследствие недопустимого наклона анкерной опоры №17/12 (отпайка к ТП-А406 от КВЛ-10 А67-А167/А813/А123/А406. (Приложение 4) произошло механическое повреждение стоек опоры.	В связи с продолжением оползневого процесса и угрозе повреждения опор, подать предложение о внесении в инвестиционную программу выноса участка отпайки от КВЛ-10 А67-А167(2)/А123/А406/А813 к ТП-А406 из зоны оползня.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А116(2)-А777П	511	01.06.2023	14.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А116(2)-А777П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А116(2)-А777П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А116(2)-А777П.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А31-А507П/А701П/КРН-А728П	520	03.06.2023	03.06.2023	Во время ремонта кабельного участка оп.№8-оп.№9 на КВЛ-10кВ А31-А507П/А701П/КРН-А728П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№9, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№9 кабельного участка оп.№8-оп.№9 КВЛ-10кВ А31-А507П/А701П/КРН-А728П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-27-А461(2)	538	08.06.2023	04.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-27-А461(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ К-27-А461(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ К-27-А461(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А278(1)-А427(2)	551	10.06.2023	16.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А278(1)-А427(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А278(1)-А427(2) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А278(1)-А427(2).	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-48(1)-РП-87(1)	552	10.06.2023	16.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А270-А391(2)	556	11.06.2023	13.06.2023	Вследствие потери механической прочности в условиях длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы С на опоре №26 КВЛ-10 А270-А391. (Приложение 1).	Вследствие обрыва провода фазы С на опоре №26 КВЛ-10 А270-А391 произведен вывод КВЛ-10 в ремонт.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А270-А391 с заполнением листа осмотра	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А564п	547	12.06.2023	12.06.2023	Вследствие перекрытия изоляции на ПК-10 в ТП-А564п (Дробышев В.А.) произошло отключение потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А564п Дробышеву В.А. о необходимости поддержания электроустановки в нормальном эксплуатационном состоянии	12.06.2023	12.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А10П-А89	587	20.06.2023	20.06.2023	Во время ремонта кабельного участка А89-оп.№1 на КВЛ-10кВ А89 - А10П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на опоре №1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на опоре №1 кабельного участка А89-оп.№1 на КВЛ-10кВ А89 - А10П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-58(2)-А354(2)	599	25.06.2023	06.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А126-А126Н/А226	612	26.06.2023	26.06.2023	Во время ремонта кабельного участка А126-оп.№2 на КВЛ-10кВ А126-А126Н/А226 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А126-оп.№2 КВЛ-10кВ А126-А126Н/А226 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А243-А373П(2)	628	27.06.2023	30.06.2023	Вследствие потери механической прочности в условиях длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы С на опоре №3 КВЛ-10 А243-А373п. (приложение 1)	Вследствие обрыва провода фазы С на опоре №3 КВЛ-10 А243-А373п произошло замыкание проводов фаз В и С. (приложение 1)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А243-А373п с заполнением листа осмотра	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-48(1)-РП-87(1)	640	01.07.2023	14.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А371п	629	02.07.2023	02.07.2023	Вследствие повреждения ПК-10 Т-1 в ТП-А371п (ОАО РЖД) произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1.		Направить письмо собственнику ТП-А371п (ОАО РЖД) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А6П(1)-А263(2)	644	03.07.2023	16.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Адлер	649	04.07.2023	04.07.2023	Вследствие перекрытия на ПК-10 Т-1 в ТП-А790п(Кожукалов А.В.) произошло отключение потребителей Адлерского района		Направить письмо собственнику ТП-А790п(Кожукалов А.В.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А277-А343П/А426	658	05.07.2023	17.07.2023	Во время прокладки кабельного участока А277 -оп. №1 на КВЛ-10кВ А277-А343П/А426 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на кабельном участоке А277 -оп. №1 КВЛ-10кВ А277-А343П/А426 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-21(1)-А334(1)	693	08.07.2023	22.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-21(1)-А334(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-21(1)-А334(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-21(1)-А334(1).	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А610П-А638П	694	08.07.2023	09.07.2023	Во время прокладки кабельного участка А638-оп.№1 на КВЛ-10кВ А610П-А638П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А638-оп.№1 КВЛ-10кВ А610П-А638П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	08.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А289-А340/А173	690	09.07.2023	09.07.2023	Вследствие попадания молнии в опору №5 было произведено отключение КВЛ-10 А289-А340/А173 для осмотра линии.	Вследствие попадания молнии в опору №5 было выявлены следы поверхностного перекрытия изоляции по фазе С на КВЛ-10 А289-А340/А173 (без повреждения оборудования)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А289-А340/А173 с заполнением листа осмотра.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-36	691	09.07.2023	10.07.2023	Вследствие атмосферного перенапряжения произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 на ТП-А327. (приложение 2)	Вследствие перекрытия изоляционного промежутка на верхних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А327 произошло срабатывание РЗА приведшее к отключению потребителей Адлерского района	Произвести внеплановый осмотр ТП-А327 с заполнением листа осмотра	09.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	674	09.07.2023	10.07.2023	Вследствие грозового перенапряжения произошло отключение В-10 Пс-16 на ПС Псоу.	Вследствие попадания молнии в провода КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 в пролете опор 29-30 произошло отключение потребителей Адлерского района.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 с заполнением листа осмотра	09.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-58	717	10.07.2023	10.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А351(2)-А482П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А351(2)-А482П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А351(2)-А482П.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А110-А887	712	11.07.2023	13.07.2023	Во время ремонта кабельного учсткаА110-оп.№1 на КВЛ-10кВ А110-А887 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А110, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А110 на кабельном участке А110-оп.№1 КВЛ-10кВ А110-А887 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	699	11.07.2023	11.07.2023	Вследствие грозового перенапряжения произошло отключение В-10 Км-3 на ПС Каменка.	Вследствие попадания молнии в провода КВЛ-10 А147-А240 в пролете опор 2-3 произошло перекрытие воздушного промежутка что привело к отключению потребителей Адлерского района.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А147-А240 с заполнением листа осмотра.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А57(1)-А264(1)	708	11.07.2023	13.07.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А57(1)-А264(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А57(1)-А264(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А57(1)-А264(1)	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	698	11.07.2023	11.07.2023	Вследствие грозового перенапряжения произошло отключение В-10 К-16 на ПС Кудепста.	Вследствие попадания молнии в провода КВЛ-10 А12-А721 в пролете опор 5-6 произошло перекрытие воздушного промежутка что привело к отключению потребителей Адлерского района.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А12-А171 с заполнением листа осмотра	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А243-А373П(2)	710	11.07.2023	17.07.2023	Во время ремонта кабельного участка А243-оп.№2 на КВЛ-10кВ А243-А373П(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№2, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№2 кабельного участка А243-оп.№2 на КВЛ-10кВ А243-А373П(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 К-26-А223П(2)	741	13.07.2023	24.07.2023	Во время реконструкции ПС 110 Кудепста на кабельном участке К-26-КРН-№1 КВЛ-10кВ К-26-А223П(2) была некачественно смонтирована переходная соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции переходной соединительной муфты на кабельном участке К-26-КРН-№1 КВЛ-10кВ К-26-А223П(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT, TRAJ".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А265-А275(1)	742	13.07.2023	13.07.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка А265-оп.№1 на КВЛ-10кВ А265-А275(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка А265-оп.№1 КВЛ-10кВ А265-А275(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка А265-оп.№1 на КВЛ-10кВ А265-А275(1).	13.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А6П(1)-А263(2)	779	18.07.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А6П(1)-А263(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Верх ТП-А150	780	18.07.2023	19.07.2023	Водитель автомобиля не справился с управлением и допустил наезд на анкерную опора №8 КВЛ-0,4 Верх от ТП-А150.	Вследствие наезда стороннего транспорта повреждены стойка и укос анкерной опоры №8 КВЛ-0,4 Верх от ТП-А150. (приложение 1)	Начать претензионную работу по ДТП с повреждением опоры на КВЛ-0,4 Верх ТП-А150.	18.07.2023	19.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А117-А384(1)	803	21.07.2023	22.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А117-А384(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А117-А384(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	21.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-48(2)-А387(2)	804	21.07.2023	29.07.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-48(2)-А387(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-48, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-48 на КЛ-10кВ РП-48(2)-А387(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РТП-157(1)-ТП-А1049(1)	846	01.08.2023	09.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ РТП-157(1)-А1049(1) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триннингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ РТП-157(1)-А1049(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-15-А105(1)	857	05.08.2023	14.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-15-А105(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ К-15-А105(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ К-15-А105(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-20(2)-А275(2)	858	06.08.2023	12.08.2023	Во время ремонта кабельного участка РП-20-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-20(2)-А275(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка РП-20-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-20(2)-А275(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А331-А687	862	06.08.2023	12.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ А331-А687 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А331, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А331 на КЛ-10кВ А331-А687 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	927	06.08.2023	07.08.2023	Вследствие повреждения ПК-10 Т-1 в ТП-А824п (Макеян Симавон Овсепович) (Приложение 1) произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1.		Направить письмо собственнику ТП-А824п (Макеян Симавон Овсепович) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А356(2)-А357(2)	863	07.08.2023	12.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ А356(2)-А357(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А356, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А356 на КЛ-10кВ А356(2)-А357(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А104(2)-А339(2)/А510П/А706П	928	07.08.2023	07.08.2023	Вследствие отсутствия контроля произошло ослабление контактного соединения по фазе А на вводном ВН-10 в ТП-А510п (Карапетян Р.В.) , что привело к его недопустимому нагреву.		Направить письмо собственнику ТП-А510п (Карапетян Р.В.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А62-А105(2)	877	07.08.2023	31.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А62-А105(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А62-А105(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А62-А105(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А353(2)-А362(2)	879	08.08.2023	12.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А353(2)-А362(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А353(2)-А362(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А353(2)-А362(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А278(1)-А306(1)	883	08.08.2023	11.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ А278(1)-А306(1) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А306, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А306 на КЛ-10кВ А278(1)-А306(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А242-А633П(1)	886	08.08.2023	12.08.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А633П-оп.№2 на КВЛ-10кВ А242-А633П(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке А633П-оп.№2 КВЛ-10кВ А242-А633П(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка А633П-оп.№2 на КВЛ-10кВ А242-А633П(1).	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	0.38	ТП-А75	12	09.08.2023	09.08.2023	Вследствие превышения максимально допустимой мощности потребителями произошло срабатывание ПН-2 по фазе А на присоединении КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75.	Вследствие срабатывание ПН-2 по фазе А на присоединении КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75 был зафиксирован неполнофазный режим у потребителей по ул.Старошкольная.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75 с заполнением листа осмотра	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Изумрудная	893	10.08.2023	10.08.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А117 - А384 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А117 - А384 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117 - А384.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-48(2)-А828П(2)	894	10.08.2023	24.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-48(2)-А828П(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-48(2)-А828П(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-48(2)-А828П(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А718п	929	10.08.2023	10.08.2023	Вследствие повреждения ПК-10 Т-1 в ТП-А718п (ТСЖ "Революции 4а") произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1.		Направить письмо собственнику ТП-А718п (ТСЖ "Революции 4а") о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	0.38	ТП-А75	11	11.08.2023	12.08.2023	Вследствие превышения максимально допустимой мощности потребителями произошло срабатывание ПН-2 по фазе В на присоединении КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75.	Вследствие срабатывания ПН-2 по фазе В на присоединении КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75 был зафиксирован неполнофазный режим у потребителей по ул.Старошкольная.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75 с заполнением листа осмотра	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Из-103-РП-18(2)А	930	14.08.2023	15.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)А была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)А с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	14.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А64П-А115	935	14.08.2023	14.08.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ А64-А115. Линия на балансе Физического лица ИП "Пономарев Ю.В."		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ А64П-А115 по нормальной схеме.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП А-18	992	15.08.2023	16.08.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ А276п-А398п. Линия на балансе Физического лица Зверева Е.В.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ А276п-А398п по нормальной схеме.	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП А-18	932	15.08.2023	15.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А130-А254 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А130-А254 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А130-А254.	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	0.38	ТП-А75	9	15.08.2023	15.08.2023	Вследствие превышения максимально допустимой мощности потребителями произошло срабатывание ПН-2 по фазе С на присоединении КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75.	Вследствие срабатывание ПН-2 по фазе С на присоединении КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75 был зафиксирован неполнофазный режим у потребителей по ул.Старошкольная.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75 с заполнением листа осмотра Произвести разукрупнение КВЛ-0,4 Старошкольная от ТП-А75.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Ю-426-А237(2)/КРН-А764П	14	17.08.2023	17.08.2023	Вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации произошло ослабление контакта соединения шлейфа фазы В на опоре №2 КВЛ-10 Ю426-А237/А764п/А782. (Приложение 1)	Вследствие ослабления контакта соединения шлейфа фазы В на опоре №2 КВЛ-10 Ю426-А237/А764п/А782 произошло размыкание шлейфа, и перекрытие на шлейф фазы С, что привело к отключению потребителей Адлерского района.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Ю426-А237/А764п/А782 с проведением тепловизионного контроля и заполнением листа осмотра	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П	951	17.08.2023	18.08.2023	При прокладке на кабельного участка оп.№23-оп.№24 на КВЛ-10кВ Из-202-А384/А727/А808П в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к ухудшению электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на на кабельном участке оп.№23-оп.№24 КВЛ-10кВ Из-202-А384/А727/А808П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	17.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А454П-А648П	952	18.08.2023	27.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ А454П-А648П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А454П-А648П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-311-РП-59(1)	959	18.08.2023	19.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Ю-311-РП-59(1) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триннингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Ю-311-РП-59(1) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-206-РП-58(2)	983	18.08.2023	28.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Ю-206-РП-58(2) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Ю-206-РП-58(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Изумрудная	13	19.08.2023	19.08.2023	Вследствие перекрытия на нижних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А441п(Садоводческое общество"Луч") (Приложение 1) произошло отключение потребителей Адлерского района		Направить письмо собственнику ТП-А441п (Садоводческое общество"Луч") о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	984	21.08.2023	22.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ А26п-А312 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А26п-А312 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	21.08.2023	21.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А288-А299	990	21.08.2023	21.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ А288-А299 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ А288-А299 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Адлер	15	23.08.2023	23.08.2023	Вследствие перекрытия изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А777п (ИП Каракеян С.В.) (приложение 1), произошло отключение потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А777п (ИП Каракеян С.В.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А338-А843П	4	23.08.2023	24.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А338-А843П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А338-А843П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А338-А843П.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	16	24.08.2023	24.08.2023	Вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации произошло ослабление контакта на верхней губке ПК-10 Т-1 по фазе В в ТП-А38.	Вследствие ослабления контакта на верхней губке ПК-10 Т-1 по фазе В в ТП-А38 произошло перегорание плавкой вставки ПК с разрушением корпуса ПК (Приложение 1), что привело к возникновению электрической дуги и электродуговому повреждению ПК-10 фаз А и С и отключению потребителей Адлерского района	Произвести внеплановый осмотр ТП-А38 с применением ТВК и заполнением листа осмотра.	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А823	17	24.08.2023	24.08.2023	Не было выявлено своевременно ослабление контактного соединения на шпильке 0,4 кВ фазы С Т-1 в ТП-А823	Вследствие нарушения электрического контакта произошел нагрев шпильки 0,4 кВ фазы С Т-1 в ТП-А823.	Произвести неплановый осмотр ТП-А823 с применением ТВК и заполнением листа осмотра	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-21(1)-А43(1)	18	25.08.2023	26.08.2023	Вследствие длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности провода фазы А в пролетах опор 8-9 КВЛ-10 РП-21-А43.	Вследствие потери механической прочности произошел обрыв провода фазы А в пролетах опор 8-9 КВЛ-10 РП-21-А43 (Приложение 1).	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 РП-21 - А43 с заполнением листа осмотра	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-36	19	26.08.2023	26.08.2023	Вследствие перекрытия изоляции на нижних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А802п (Демерчян Саркис Ованесович) произошло отключение потребителей Адлерского района		Направить письмо собственнику ТП-А802п (Демерчян Саркис Ованесович) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-23	31	28.08.2023	29.08.2023	Во время прокладки кабельного участка оп.№2-оп.№3 на КВЛ-10 А104(2)-А339(2)/А510П/А706П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№2, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№2 кабельного участка оп.№2-оп.№3 на КВЛ-10 А104(2)-А339(2)/А510П/А706П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	28.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А27П-А628П	32	29.08.2023	30.08.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А31-оп.№1 на КВЛ-10кВ А31-А507/А728п/А773п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю. Во время ремонта КЛ-10кВ А27п-А628п была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой концевой муфты в ТП-А27, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты на кабельном участке А31-оп.№1 КВЛ-10кВ А31-А507/А728п/А773п с однофазным замыканием на землю. Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А27 на КЛ-10кВ А27п-А628п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT». Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка А31-оп.№1 на КВЛ-10кВ А31-А507/А728п/А773п.	29.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-23	52	31.08.2023	31.08.2023	Вследствие несвоевременного выявления дефекта произошел нагрев обусловленный ослаблением пружины на подвижном ноже фазы А ВН-10 А293 в ТП-А282.	Вследствие ослабления пружины на подвижном ноже фазы А ВН-10 А293 в ТП-А282 произошел недопустимый нагрев контактного соединения приведший к разрушению дугогасящей камеры с последующим перекрытием изоляции.	Произвести тепловизионный контроль оборудования ТП-А282.	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Фрунзе 16"б" ТП-А383	53	01.09.2023	01.09.2023	Вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения между фазой А КЛ-0,4 Фрунзе 16б от ТП-А373 и шиной вводного устройства жилого дома Фрунзе 16б.	Вследствие ослабления контактного соединения между фазой А КЛ-0,4 Фрунзе 16б от ТП-А373 и шиной вводного устройства жилого дома Фрунзе 16б произошел локальный нагрев приведший к повреждению изоляции КЛ-0,4 Фрунзе 16Б от ТП-А373. (Приложение 1)	Произвести внеплановый осмотр ВУ-0,4 в доме Фрунзе 16Б с заполнением листа осмотра.	01.09.2023	01.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Адлер	59	01.09.2023	01.09.2023	Вследствие перекрытия изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А615п (Муселимян В.В.) Приложение 1. Произошло отключение потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А615п (Муселимян В.В.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	01.09.2023	01.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Нижнеимеретинский ТП-А577	60	03.09.2023	03.09.2023	Вследствие изменения свойств материала в условиях длительной эксплуатации произошло истончение изоляционного слоя кабельного участка в целом месте на КВЛ-0,4 Нижнеимеретинский от ТП-А577. (Приложение 1)	Вследствие повреждение изоляционного слоя кабельного участка в целом месте произошло отключение КВЛ-0,4 Нижнеимеретинский от ТП-А577.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое испытание КЛ-0,4 кВ Нижнеимеретинская от ТП-А577.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Изумрудная	61	03.09.2023	03.09.2023	Вследствие атмосферного перенапряжения произошло попадание молнии в провода КВЛ-10 А9-А376 в пролете опор 5-6.	Вследствие попадания молнии в провода КВЛ-10 А9-А376 в пролете опор 5-6 произошло перекрытие воздушного промежутка между проводами.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А9-А376 с заполнением листа осмотра.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А277-А876/А591П	62	03.09.2023	03.09.2023	Вследствие атмосферного перенапряжения произошло попадание молнии рядом от ТП-А426 .	Вследствие попадания молнии в ТП-А426 произошло перекрытие воздушного промежутка между корпусом ТП и проходными изоляторами фаз А и В. (приложение 2)	Произвести внеплановый осмотр ТП-А426 с заполнением листа осмотра.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568п	63	03.09.2023	03.09.2023	Вследствие атмосферного перенапряжения произошло попадание молнии в дерево в районе пролетов опор 22-23 КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568п.	Вследствие попадания молнии в дерево произошло падение верхней части дерева вблизи проводов пролетов опор 22-23 КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568п, что привело к недопустимому сближению проводов.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568п с заполнением листа осмотра	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-48	79	03.09.2023	08.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-23-А405 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-23-А405 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-23-А405.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А128-А138/А885/КРН-А870П	64	04.09.2023	04.09.2023	Вследствие атмосферного перенапряжения произошло попадание молнии в штыревой изолятор фазы С на портале ТП-А138 в сторону КВЛ-10 кВ А128-А138/А870п/А885. (Приложение 2)	Вследствие пробоя штыревого изолятора фазы С на портале ТП-А138 в сторону КВЛ-10 кВ А128-А138/А870п/А885. (Приложение 2) в сети было зарегистрировано однофазное замыкание на землю	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 кВ А128-А138/А870п/А885 с заполнением листа осмотра.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	65	04.09.2023	04.09.2023	Вследствие грозового перенапряжения произошло перекрытие изоляции в ТП-А853п (Большева И.Б.), что привело к отключению потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А853п (Большевой И.Б.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-23	73	04.09.2023	04.09.2023	Вследствие грозового перенапряжения произошло попадание молнии вблизи проводов КВЛ-10 А70-А125/А153 в пролете опор 1-2.	Вследствие попадания молнии вблизи проводов КВЛ-10 А70-А125/А153 в пролете опор 1-2 произошло перекрытие воздушного промежутка между проводами.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А70-А125/А153 с заполнением листа осмотра. Произвести проверку ограничителей перенапряжения на КВЛ-10 А70-А125/А153.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Изумрудная	75	04.09.2023	04.09.2023	Вследствие грозового перенапряжения произошло перекрытие изоляции в ТП-А464п (СТ Искра), что привело к отключению потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А464п (СТ Искра) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Народный ТП-А33	95	07.09.2023	07.09.2023	Вследствие превышения допустимой нагрузки произошло оплавление изоляции на СИП 4х16 отходящего к потребителю ул. Народная 7. Что привело к короткому замыканию и отключению потребителей улицы Народная.		Направить собственнику ЖД по адресу ул. Народная 7 письмо о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроприборов.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А-115-А547П/КРН-А636	103	10.09.2023	21.09.2023	Во время прокладки кабельного участка А-115-оп.№1 на КВЛ-10кВ А-115-А547П/КРН-А636 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А-115-оп.№1 КВЛ-10кВ А-115-А547П/КРН-А636 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	143	17.09.2023	12.10.2023	Во время ремонта КЛ-10 кВ Ю-ДГР №3-ДГР №3 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ПС 110 кВ Южная, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "А" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ПС 110 кВ Южная на КЛ-10 кВ Ю-ДГР №3-ДГР №3 с межфазным замыканием..	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А18-А499П	139	19.09.2023	-	Вследствие перекрытия изоляции в ТП-А499п (ОАО "ТЭК" "Мосэнерго") (Приложение 1) произошло отключение потребителей Адлерского РЭС.		Направить письмо собственнику ТП-А499п (ОАО "ТЭК" "Мосэнерго") о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	136	21.09.2023	21.09.2023	Вследствие прохождения ВЛ в районе гнездования, произошло попадание птицы (цапля) между проводами и траверсой на опоре №4 ВЛ-10 А49-А417.	Вследствие попадания птицы (цапля) между проводами и траверсой на опоре №4 ВЛ-10 А49-А417 (приложения 1, 2) произошло перекрытие изоляции по телу птицы.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 А49-А417 с заполнением листа осмотра.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН-А884-А884	140	22.09.2023	23.09.2023	Вследствие некачественного монтажа была увеличена длина проводов шлейфа по фазе С на опоре №49 ВЛ-10 КРН-А884-А884. (Приложение 1)	Вследствие увеличенной длины проводов шлейфа по фазе С на опоре №49 ВЛ-10 КРН-А884-А884 произошло приближение шлейфа к телу опоры, что привело к однофазному замыканию на землю. (Приложение 2)	Произвести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 КРН-А884-А884 с заполнением листа осмотра.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	0.38	ТП-А122	141	23.09.2023	23.09.2023	Водитель неустановленного транспортного средства допустил наезд на опору №14 ВЛ-0,4 Участок №27 от ТП-А122.	Вследствие наезда на опору №14 ВЛ-0,4 Участок №27 от ТП-А122 произошли изломы стоек и падение опор №№ 14-15.	Начать претензионную работу по ДТП с повреждением опор на ВЛ-0,4 Участок №27 от ТП-А122.	23.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-58	142	23.09.2023	23.09.2023	Вследствие перекрытия изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А516п ((ПГК "Блиново") Приложение 1) произошло отключение потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А516п (ПГК "Блиново") о необходимости поддерживать нормальное эксплуатационное состояние электроустановки.	23.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А282-А293П(2)	154	26.09.2023	28.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А282-А293П(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10 А282-А293П(2). с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А282-А293П(2).	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П	155	27.09.2023	28.09.2023	Вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации произошел пробой изолятора фазы А на опоре №44 КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П.	Вследствие пробоя изолятора фазы А, произошло его разрушение с последующим касанием провода траверсы на опоре №44 КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П. (Приложение 1)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П с заполнением листа осмотра	27.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-305-А638П	162	02.10.2023	02.10.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Ю-305-А638П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Ю-305-А638П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	02.10.2023	02.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	175	03.10.2023	03.10.2023	Вследствие перекрытия изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А519п (Арзуманов А.А.) (Приложение 1) произошло отключение потребителей Адлерского района		Направить письмо собственнику ТП-А519п (Арзуманову А.А.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	03.10.2023	03.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А67-А167(2)/А123/А406/А813	173	04.10.2023	04.10.2023	Во время прокладки кабельного участка А813- оп.№8/6а на КВЛ-10кВ А67-А167(2)/А123/А406/А813 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А813- оп.№8/6а КВЛ-10кВ А67-А167(2)/А123/А406/А813 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	04.10.2023	04.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-59	181	07.10.2023	07.10.2023	Вследствие перекрытия изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 в ТП-А824п (ИП Макеян) (Приложение 1) произошло отключение потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А824п (ИП Макеян) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	07.10.2023	07.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А603п	182	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие невыявленного дефекта (недостаточно уплотнена дверка шахты 10 кВ ТП-А603) произошло проникновение мелкого грызуна в шахту 10 кВ ТП-А603. (Приложение 2)	Вследствие проникновения мелкого грызуна в шахту 10 кВ ТП-А603 произошло перекрытие изоляции на губках ПК-10 Т-1 в ТП-А603 между фазами А и В . (Приложение 1)	Произвести инструктаж персоналу Адлерского РЭС о полноте выполнения осмотра оборудования ТП. Принять меры по уплотнению мест возможного попадания мелких грызунов в шахту 10 кВ ТП-А603.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Чкалова ТП-А179	195	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие длительной эксплуатации на наружном воздухе произошло снижение изоляционных свойств КЛ-0,4 кВ от ТП-А179 до опоры №1 КВЛ-0,4 Чкалова от ТП-А179.	Вследствие снижения изоляционных свойств произошел пробой изоляции концевой муфты между фазами А и В на КЛ-0,4 кВ от ТП-А179 до опоры №1 КВЛ-0,4 Чкалова от ТП-А179.	Произвести профилактические испытания изоляции КЛ-0,4 кВ от ТП-А179 до опоры №1 на КВЛ-0,4 Чкалова.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	196	10.10.2023	10.10.2023	Вследствие атмосферного перенапряжения произошло попадание молнии рядом с проводами КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	Вследствие попадания молнии рядом с проводами произошло перекрытие воздушного промежутка между фазами А и В в пролете опор 28-29 КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 с заполнением листа осмотра	10.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-2-А343П/А419/А481/А741	197	10.10.2023	10.10.2023	Вследствие атмосферного перенапряжения произошло попадание молнии рядом с проводами КВЛ-10 Пс-2-А343П/А419/А481/А741	Вследствие попадания молнии рядом с проводами произошло перекрытие воздушного промежутка между фазами А и В в пролете опор 5-6 КВЛ-10 Пс-2-А343П/А419/А481/А741	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс-2-А343П/А419/А481/А741 с заполнением листа осмотра	10.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	213	14.10.2023	14.10.2023	Вследствие дефекта изготовления не выявленного при монтаже произошел пробой опорного изолятора в ячейке СВВ-10 РП-59. (приложение 1)	Вследствие пробоя по поверхности опорного изолятора фазы В в ячейке СВВ-10 РП-59 произошло разрушение корпуса изолятора с последующим коротким замыканием между фазами А и В.	Произвести профилактические испытания оборудования 10 кВ РП-59.	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А391(1)-А604/А724/А759	215	16.10.2023	16.10.2023	Вследствие утери неустановленным лицом фольгированного воздушного шара, произошло попадание постороннего предмета (фольгированный воздушный шар) в провода КВЛ-10 А391-А604/А724/759/А901 между фазами А и В на опоре №6 (приложение 1, 3)	Вследствие попадания постороннего предмета (фольгированный воздушный шар) в провода КВЛ-10 А391-А604/А724/759/А901 произошло перекрытие воздушного промежутка между фазами А и В на опоре №6 (Приложение 2)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А391(1)-А604/А724/А759 с заполнением листа осмотра	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А34-А121	222	16.10.2023	25.10.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ А34-А121. была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А34, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А34 на КЛ-10кВ А34-А121 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А893П	231	24.10.2023	24.10.2023	Вследствие повреждения ПК-10 кВ ТП-А893п (Созыкина Т. Ю.) произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 (приложение 1).		Направить письмо собственнику ТП-А893п (Созыкина Т. Ю.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	24.10.2023	24.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А580п	243	30.10.2023	30.10.2023	Вследствие повреждения изоляторов 10 кВ ТП А 580п (в/ч 69793) произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 (приложение 1).		Направить письмо собственнику ТП-А580п (в/ч 69793) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	288	03.11.2023	03.11.2023	Вследствие повреждения ПК-10 Т-1 в ТП-А420п (В/Ч-2122) произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 (Приложение 1).		Направить письмо собственнику ТП-А420п (В/Ч-2122) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	03.11.2023	03.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Из-103-РП-18(2)А	273	08.11.2023	09.11.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)А была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)А с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А298(2)-А609П	274	08.11.2023	11.11.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А298(2)-А609П произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А298(2)-А609П с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А298(2)-А609П.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Пс-8-РТП-155(2)Б	278	09.11.2023	14.11.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, юридическим лицом ООО "Некст" в охранной зоне КЛ-10кВ Пс-8-РТП-155(2)Б без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, юридическим лицом ООО "Некст" в охранной зоне КЛ-10кВ Пс-8-РТП-155(2)Б произошло механическое повреждение кабельной линии с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А889-КРН-А889	298	13.11.2023	13.11.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ А889-КРН-А889 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А889-КРН-А889 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А282-А293П(2)	302	13.11.2023	21.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А282-А293П(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А282-А293П(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А282-А293П(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А667п	316	16.11.2023	16.11.2023	Вследствие перекрытия ПК-10 Т-1 в ТП-А667п (Акопян А.Г.) (приложение 1) произошло короткое замыкание приведшее к отключению потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А667п (Акопян А.Г.) о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А296-А635/А208/КРН	314	17.11.2023	17.11.2023	Во время ремонта кабельного участка А208-оп.31 на КВЛ-10кВ А296-А635/А208/КРН была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№31 кабельного участка А208-оп.31 КВЛ-10кВ А296-А635/А208/КРН с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Км-4(2)-КРН-Км-4	343	20.11.2023	20.11.2023	Водитель установленного транспортного средства (приложение-1) не справился с управлением и допустил наезд на опору 10 кВ №85 КВЛ 10 кВ Км4-КРН Км-4	В связи с механическим воздействием при наезде на опору №85 КВЛ 10 кВ Км4-КРН Км-4, произошел излом стойки опоры.	Начать претензионную работу по ДТП с повреждением опоры на КВЛ-10 Км4-КРН Км-4	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А104(2)-А339(2)/А510П/А706П	374	21.11.2023	21.11.2023	Вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации произошел пробой изолятора фазы В на опоре №16/2а КВЛ 10 кВ А104 - А339/ А510п/А706п/А818.	Вследствие пробоя изолятора фазы В, произошло его разрушение с последующим касанием провода траверсы на опоре №16/2а КВЛ 10 кВ А104 - А339/ А510п/А706п/А818.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ 10 кВ А104 - А339/ А510п/А706п/А818 с заполнением листа осмотра	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	344	21.11.2023	21.11.2023	После прохождения ливневых дождей произошёл оползень грунта и падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода КВЛ-10 А171-А279-А556-А479-А568п в пролете опор 33-34 , в результате механического тяжение проводов была повреждена изоляция фаз А и В приведшая к электродуговому повреждению.	В результате механическое тяжение проводов с повреждением изоляции в пролете опор 33-34 КВЛ-10 А171-А279-А556-А479-А568п произошло электродуговое повреждение проводов фаз А и В.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А171-А279-А556-А479-А568п с заполнением листа осмотра.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Васильковый ТП-А467	353	23.11.2023	23.11.2023	При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода КВЛ-0,4 "Васильковый" ТП-А467 в пролете опор 8-9 , в результате механического тяжение проводов произошел излом стоек и падение опор №7, 8, 9 и порыв провода в пролётах опор 6-10.	В результате механическое тяжение проводов в пролете опор № 8-9 КВЛ-0,4 "Васильковый" ТП-А467 произошел излом стоек опор №7, 8, 9 и порыв провода в пролётах опор 6-10.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Васильковый ТП-А467 с заполнением листа осмотра.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А622П	401	24.11.2023	25.11.2023	Вследствие перекрытия ПК-10 Т-1 в ТП-А622п (ООО"Атлант") (приложение 1) произошло короткое замыкание приведшее к отключению потребителей Адлерского района.		Направить письмо собственнику ТП-А622п (ООО"Атлант") о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки	24.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А309(1)-А837(1)	345	25.11.2023	28.11.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ А309(1)-А837(1) была некачественно смонтирована концевая муфта в ТП-А309. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А309 на КЛ-10кВ А309(1)-А837(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А9-А376/А781П/А784П	350	27.11.2023	27.11.2023	Во время ремонта кабельного участка А9-оп.№1 на КВЛ-10кВ А9-А376/А781П/А784П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на опоре №1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на опоре №1 кабельного участка А9-оп.№1 КВЛ-10кВ А9-А376/А781П/А784П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38 0.38 0.38 0.38	КВЛ-0,4 Чайсовхоз ТП-А44 КВЛ-0,4 Лазурная долина КЛ-1 ТП-А279 ВЛ-0,4 Свердлова ТП-А156 КВЛ-0,4 Просвещения ТП-А34	406	27.11.2023	27.11.2023	При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода КВЛ-0,4 кВ ф. Чайсовхоз ТП-А44, в результате механического тяжение проводов произошел излом стоек опоры №7. При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода КВЛ-0,4 Лазурная Долина ТП-А279, в результате механического тяжение проводов, произошёл обрыв провода в пролётах опор 11-14. При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода КВЛ-0,4 ф. Просвещения от ТП-А34, в результате механического тяжение проводов произошло растрескивание бетона, изгиб стойки опоры №6. При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ-0,4 ф. Свердлова от ТП-А156, в результате механического тяжение проводов произошел изгиб анкерной опоры №6, и излом стоек опор №4, 5.	Излом стоек опоры №7 КВЛ-0,4 кВ ф. ЧайсовхозТП-А44; обрыв провода в пролётах опор 11-14 КВЛ-0,4 Лазурная Долина ТП-А279; растрескивание бетона, изгиб стойки опоры №6 КВЛ-0,4 ф. Просвещения от ТП-А34. Изгиб анкерной опоры №6, и излом стоек опор №4, 5 ВЛ-0,4 ф. Свердлова от ТП-А156.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Лазурная Долина ТП-А279 с заполнением листа осмотра. Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 кВ ф. Чайсовхоз ТП-А44 с заполнением листа осмотра. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 ф. Свердлова от ТП-А156 с заполнением листа осмотра. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 ф. Просвещения от ТП-А34 с заполнением листа осмотра.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А12-А502/А122/А151П/А284/А417/А515П/А732	405	27.11.2023	28.11.2023	При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ-10 кВ ТП-А12-ТП-А502 в пролете опор 36-35 , в результате механического тяжение проводов произошел излом стоек опоры №36.	В результате механическое тяжение проводов в пролете опор №36-35 ВЛ-10 кВ ТП-А12-ТП-А502 произошел излом стойки опоры №36.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ТП-А12-ТП-А502 с заполнением листа осмотра.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 К-26-А223П(2)	408	29.11.2023	01.12.2023	Вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации произошел слёт изолятора фаза А КРН-К-26/1	Вследствие слёта изолятора фазы А, произошло его разрушение с последующим касанием провода траверсы на КРН-К-26/1.	Произвести неплановый осмотр КРН-К-26/1 с применением ТВК и заполнением листа осмотра	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П	375	02.12.2023	02.12.2023	Во время ремонта кабельного участка оп.№23-КРН-Из-202 на КВЛ 10 Из-202-А384/А727/А808П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№23, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№23 кабельного участка оп.№23-КРН-Из-202 КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А749(1)-А827П(2)	388	04.12.2023	06.12.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка А827-оп.№3 на КВЛ-10кВ А749(1)-А827П(2) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№3 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№3 кабельного участка А827-оп.№3 КВЛ-10кВ А749(1)-А827П(2) с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ А749(1)-А827П(2).	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-49(1)-А194	400	07.12.2023	13.12.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-49(1)-А194 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ РП-49(1)-А194 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-49(1)-А194.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-305-А638П	416	09.12.2023	09.12.2023	При прокладке КЛ-10кВ Ю-305-А638П в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к ухудшению электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Ю-305-А638П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	09.12.2023	09.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-214-РП-21(2)А	418	09.12.2023	14.12.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Ю-214-РП-21(2)А была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-21(2), что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-21(2) на КЛ-10кВ Ю-214-РП-21(2)А с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А781п	444	14.12.2023	14.12.2023	Вследствие повреждения ПК-10 кВ ТП-А781п (ООО "Агроторг") произошло перекрытие изоляции на верхних губках ПК-10 Т-1 (приложение 1).		Направить письмо собственнику ТП-А781п (ООО "Агроторг") о необходимости поддержания нормального эксплуатационного состояния электроустановки.	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-48(1)-РП-87(1)	435	14.12.2023	21.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с неполнофазным режимом.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1) с неполнофазным режимом.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-48(1)-РП-87(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Подольская ТП-А813	445	18.12.2023	18.12.2023	После прохождения ливневых дождей произошёл оползень грунта и падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ-0,4 кВ ф. Подольская от ТП-А813 в пролете опор 8-9 , в результате механического тяжение проводов произошел излом стоек и падение опор № 7, 8	В результате механическое тяжение проводов в пролете опор № 8-9 ВЛ-0,4 кВ ф. Подольская от ТП-А813 произошел излом стоек опор № 7, 8	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. Подольская от ТП-А813 с заполнением листа осмотра.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ ТРП ПС ПС ПС	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	КВЛ-10 А12-А721 РП-23 ПС 110 кВ Кудепста ПС 110 кВ Кудепста ПС 110 кВ Изумрудная	483	23.12.2023	24.12.2023	При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на КВЛ 10 кВ А12-А721, в результате механического тяжение проводов произошел порыв провода фазы "В" в пролёте опор №7-9 При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на КВЛ-10 А170-А279, в результате механического тяжение проводов произошел порыв проводов фаз "А , В, С" в пролёте опор №4-5 При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ТП на ВУ-10кВ ТП-А49, в результате механического тяжение проводов произошел слёт изолятора фазы "В" ВУ-10кВ ТП-А49 При резком порыве ветра произошло падение дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на КВЛ-10 Из101-А23п в пролёте опор № 22-23, в результате механического тяжение проводов произошел слёт изолятора фазы "В" с опоры №23	Обрыв провода фазы "В" в пролётах опор №7-9 КВЛ 10 кВ А12-А721, Обрыв провода фаз "А , В, С" в пролёте опор №4-5 КВЛ-10 А170-А279, Вследствие слёта изолятора фазы В, произошло его разрушение с последующим касанием провода траверсы на ВУ-10кВ ТП-А49, Вследствие слёта изолятора фазы В, произошло его разрушение с последующим касанием провода траверсы на опоре №23 КВЛ-10 Из101-А23п	Произвести неплановый осмотр КВЛ 10 кВ А12-А721 с заполнением листа осмотра. Произвести неплановый осмотр КВЛ-10 А170-А279 с заполнением листа осмотра. Произвести неплановый осмотр ТП-А49 с заполнением листа осмотра. Произвести неплановый осмотр КВЛ-10 Из101-А23п с заполнением листа осмотра.	23.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А67-А167(2)/А123/А406/А813	467	24.12.2023	24.12.2023	Во время прокладки кабельного участка А406-оп.№17/25 на КВЛ-10кВ А67-А167(2)/А123/А406/А813 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№17/25, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№17/25 кабельного участка А406-оп.№17/25 КВЛ-10кВ А67-А167(2)/А123/А406/А813 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А366(1)-А412(1)	479	26.12.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А366(1)-А412(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А366(1)-А412(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А366(1)-А412(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Адлерский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-18(1)-А3	492	27.12.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-18(1)-А3 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-18(1)-А3 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-18(1)-А3.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТРП-8	7	04.01.2023	04.01.2023	В результате несанкционированного спила дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ-0,4кВ , привело к обрыву проводов в пролете опор №2-№8, повреждение приборов учета на опорах №5-№8.	Обрыв проводов АС-50/8 а пролете опор №2-№3 и проводов СИП-2А 3-70+1х54,6 в пр. опор №3-№8 и повреждение приборов учета типа РИМ 489-18 на опорах№5-№7 ВЛ-0,4 Поселок ТРП-8 из-за падения спиленного дерева.	Выполнить замену приборов учета потребителей на ВЛ-0,4 Поселок ТРП-8	04.01.2023	04.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-14-РП-61	14	05.01.2023	17.01.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д-14-РП-61 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д-14-РП-61 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д63-Д200/Д354/Д345	17	06.01.2023	15.01.2023	Из-за атмосферных перенапряжении произошло разрушение подвесного изолятора типа ШФ-20 на опоре №1-10 ВЛ-10 Д63–Д200/Д345/354п.	Разрушение изоляторов фазы "В" на опоре №1-10 ВЛ-10 Д63–Д200/Д345/354п.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10 Д63 - Д200/Д354П/Д345П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 НЛ-4-РП-86	21	07.01.2023	09.01.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка НЛ-4-оп.№1 на КВЛ-10кВ НЛ-4–РП-86 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп №1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 на кабельном участке НЛ-4-оп.№1 КВЛ-10кВ НЛ-4–РП-86 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка НЛ-4-оп.№1 на КВЛ-10кВ НЛ-4-РП-86.	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Лоо-15-КРН-Д13п/Д97/Д234	24	07.01.2023	07.01.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ ТРП-110-КРН-Д13п. Линия на балансе ООО "МехЦветмет".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ ТРП-110-КРН-Д13п по нормальной схеме.	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д151-Д105	19	07.01.2023	07.01.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №9-№10, что привело к трехфазному замыканию на ВЛ-10 Д105-Д151/Д16.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №9-№10 ВЛ-10 Д105 - Д151/Д16.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10 Д105-Д151/Д16 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН-Д12-Д279П/КРН-Д18П	20	07.01.2023	07.01.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева в пролете опор №22-№23, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву вязки провода фазы "В" и падение провода на траверсу и нарушению изоляции, что привело к однофазному замыканию на землю на ВЛ 10 КРН Д12-Д158/Д286П/Д279П/Д201/КРН Д18П	Обрыв вязки провода фазы "В" и повреждению изоляции провода СИП3 (1х70) на опоре №22 ВЛ 10 КРН Д12-Д158/Д286П/Д279П/Д201/КРН Д18П.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ 10 КРН- Д12-Д158/Д286П/Д279П/Д201/КРН Д18П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д16	18	07.01.2023	07.01.2023	В результате атмосферных перенапряжений произошло повреждение изоляции обмоток трансформатора Т-1 ТМГ-400/10-У1 400кВА. ТП-Д16.	Повреждение изоляции обмоток трансформатора ТМГ-400/10-У1 ТП-Д16в следствии атмосферных перенапряжений	Отправить трансформатор ТМГ-400/10-У1 400кВА в ТМХ для проведения ремонтных работ	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-2-Д215	32	08.01.2023	16.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-2-Д215 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двух целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в двух целых местах на КЛ-10кВ Д-2-Д215 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-2-Д215.	08.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П	35	08.01.2023	08.01.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д245-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке Д245-оп.№1 КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Д245-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П.	08.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д82-Д249	47	17.01.2023	24.01.2023	Во время ремонта кабельного участка Д249-оп.№15 на КВЛ-10кВ Д82–Д249/Д446 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№15, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№15 кабельного участка Д249-оп.№15 на КВЛ-10кВ Д82–Д249/Д446 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д331П	71	22.01.2023	25.01.2023	Повреждение в абонентском ТП-Д331П. ТП-Д331П на балансе. Галкина В.П.		Направить письменное уведомление абоненту о необходимости проведения технического обслуживания ТП-Д331П, находящегося на его балансе.	22.01.2023	22.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д19-Д78	57	23.01.2023	31.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д19–Д78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д19–Д78 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д19–Д78.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д129	73	26.01.2023	26.01.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошло повреждение независимого расцепителя автомата типа ВА-57-39-34 в ТП-Д129	Неисправность независимого расцепителя автоматического выключателя типа ВА 57-39-34 400А.	Выполнить техническое обслуживание оборудования 10/0,4кВ ТП-Д129.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д74-Д75	93	03.02.2023	06.02.2023	Из-за налипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №12-№13, , что привело к трехфазному замыканию на ВЛ-10 Д74-75.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №12-№13 ВЛ-10 Д74 - Д75.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10 Д74-Д75 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8 - Д325П	94	04.02.2023	06.02.2023	Из-за налипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №1-№2, , что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 ТРП8-Д325П.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №1-№2 КВЛ-10 ТРП8 - Д325П.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 ТРП-8--Д325П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д156	92	04.02.2023	04.02.2023	В результате прошедших обильных осадков в виде дождя и мокрого снега из-за образовавшейся течи кровли произошло перекрытие опорных изоляторов Iсш 10кВ ТП-Д156.	Повреждение опорных изоляторов Iш10кВ ТП-Д156.	Выполнить ремонт строительной части ТП-Д156.	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364	90	04.02.2023	04.02.2023	Из-за налипания снега на деревья произошло падение дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ на провода в пролете опор №24-№25 КВЛ-10 Д196--Д179/Д178/Д209/Д364. что привело к обрыву провода фаза "А" в пролете опор №24-№25.	Обрыв провода фазы "А"в пролете опор №24-№25 25 КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д166-Д167	89	05.02.2023	05.02.2023	Из-за налипания снега на деревья произошло падение деревьев на провода в пролете опор №24-№33 ВЛ-10 Д166-Д167, стоявших вне охранной зоны , что привело к обрыву проводов в пролете опор №27-№33 и излому опоры №32, повреждению траверсы на опорах №32 и разрушение изоляторов на опорах №27~№32.	Обрыв проводов в пролете опор №27-№33, излом деревянной опоры №32, повреждению траверсы на опоре №32 и разрушение изоляторов на опорах №27~№33.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10 Д166-Д167 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ТРП94-Д75	91	05.02.2023	06.02.2023	Из-за налипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №5-№6, что привело к разрушению изоляторов фазы "В" и "С" на опоре №6 КВЛ-10 ТРП94-Д75.	Разрушение изоляторов фаз "В" и "С" на опоре №6 .Следы дугового перекрытия проводов фаз "В" в пролете опор №5-№6 КВЛ-10 ТРП94 - Д75.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 ТРП94-Д75 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-16-РП-55 Б	86	06.02.2023	14.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-10-Д317	104	10.02.2023	07.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-10-Д317 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-10-Д317 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-10-Д317.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д19-Д78	120	10.02.2023	20.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д19–Д78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д19–Д78 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д19–Д78.	10.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Лоо-11-Д106/Д371/Д329/КРН-Д15п	126	11.02.2023	12.02.2023	Из-за прошедших обильных осадков в виде дождей и мокрого снега ,в период с 03.02.2023по 07.02.2023, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, на провода, что привело к обрыву проводов в пролете опор №38-№41, разрушению траверсы на опоре №39, изоляторов на опорах №39, №39 КВЛ-10 Лоо-11–Д106/Д371/КРН-Д15П/Д329.	Обрыв провода трех фаз в пролетах опор №38-№41, разрушение изоляторов на опорах №38, №39, траверсы на опоре №39 КВЛ-10 Лоо-11–Д106/Д371/КРН-Д15П/Д329.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Лоо-11–Д106/Д371/Д332п/Д329 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(I)-Д431(I) А	121	11.02.2023	18.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-96(I)-Д431(I) А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-96(I)-Д431(I) А с межфазным замыканием.	Выполнить реконструкцию КЛ-10кВ РП-96(I)-Д431(I).	11.02.2023	11.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д177-Д406/Д316П/Д443П	124	12.02.2023	13.02.2023	Во время ремонта кабельного участка Д406-оп.№21 на КВЛ-10кВ Д177-Д406/Д316П/Д443П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№21, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№21 кабельного участка Д406-оп.№21 КВЛ-10кВ Д177-Д406/Д316П/Д443П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	12.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 НЛ-6-Д115/Д104	125	13.02.2023	13.02.2023	Во время ремонта кабельного участка Д104-оп.2-10 на КВЛ-10кВ Нл-6-Д115/Д104 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№2-10, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.		Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д52-Д110	142	13.02.2023	17.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №4-№5. , что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д52-Д110.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №4-№5 КВЛ-10 Д52 - Д110.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д52-Д110 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ТРП94-Д75	144	13.02.2023	14.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №7-№8, что привело к разрушению изоляторов фазы "В" и "С" и следы дугового перекрытия фазы "С" в пролете опор №7-№8 КВЛ-10 ТРП94-Д75.	Разрушение изоляторов фаз "В" и "С" на опоре №7 .Следы дугового перекрытия проводов фаз "С" в пролете опор №7-№8 КВЛ-10 ТРП94 - Д75.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 ТРП94-Д75 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д166-Д167	145	13.02.2023	14.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ на провода в пролете опор №42-№43 ВЛ-10 Д166--Д75. что привело к обрыву провода фаза "А" в пролете опор №42-№43.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №42-№43 ВЛ-10 Д166-Д167.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д166-Д167 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д252	146	14.02.2023	14.02.2023	При проведении замеров в ТП-Д252 обнаружено, что с трансформатора на стороне 0,4кВ по фазам "А", "В", "С" не выходит напряжение, на стороне 10кВ короткое замыкание отсутствует.	Техническая причина будет уточнена после вскрытия.	Выполнить замену трансформатора.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д71-Д297	147	14.02.2023	15.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение деревьев на провода в пролете опор №№3-12-№3-13 КВЛ 10 Г7-Д70/Д268/Д59/Д348п/ТРП46, стоявших вне охранной зоны , что привело к обрыву проводов в пролете опор №3-10÷№3-15 и излому опор №3-12, №3-13, №3-14, №3-15 ,повреждению траверс и разрушение изоляторов на опорах №3-12, №3-13, №3-14, №3-15.	Обрыв проводов в пролете опор№3-10÷№3-15, излом опор №3-12, №3-13, №3-14, №3-15, повреждению траверс и разрушение изоляторов на опорах №3-12, №3-13, №3-14, №3-15.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Г7-РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	14.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д141-Д293П	148	14.02.2023	15.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №10-№11. , что привело к трехфазному замыканию на ВЛ-10 Д64-Д66/Д67.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 Д64 - Д66/Д67.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д64-Д66/Д67 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	14.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д136-318/Д283	149	14.02.2023	15.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №20-№21, , что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д134-Д318/Д256/Д253/Д385п .	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №20-№21 КВЛ-10 Д134-Д318/Д256/Д253/Д385п	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д134-Д318/Д256/Д253/Д385п и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	14.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-37(1)-Д92/Д122/Д373/Д403П	150	14.02.2023	15.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ на провода в пролете опор №9-№10 №13-№14 КВЛ-10 РП 37-Д92/Д454/Д373/Д403п. что привело к обрыву проводов трех фаз в пролете опор №9-№10, №13-№14, повреждению изоляторов "В" на опоре №9 и опоре №13.	Обрыв проводов трех фаз в пролете опор №9-№10 и №13-№14, повреждению изоляторов "В" на опоре №9 и опоре №13 КВЛ-10 РП 37-Д92/Д454/Д373/Д403п.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 РП 37-Д92/Д454/Д373/Д403п и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	14.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364	151	15.02.2023	17.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ, что привело к обрыву проводов в пролет опор №66-№68, повреждение траверсы и разрушению изоляторов трех фаз на опоре №67 КВЛ-10 Д179-Д196/Д271П/Д380/Д378/Д364/Д228.	Обрыв проводов в пролет опор №66-№68, повреждение траверсы и разрушению изоляторов трех фаз на опоре №67 КВЛ-10 Д179-Д196/Д271П/Д380/Д378/Д364/Д228.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д179-Д196/Д271П/Д380/Д378/Д364/Д228 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д94-Д95/Д257/Д259/КРН5/Д18/Д330	152	15.02.2023	15.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение деревьев на провода в пролете опор №10-№11 КВЛ-10 Д94-Д95/Д257/Д259/КРН5П/Д18/Д330П, стоявших вне охранной зоны , что привело к срыву траверсы, разрушение изоляторов на опор №11, обнаружены следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №10-№11.	Срыв крепления траверсы, разрушение изоляторов на опор №11, следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №10-№11 КВЛ-10 Д94-Д95/Д18/Д257/Д259/Д330П/КРН-Д5П..	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д94-Д95/Д257/Д259/КРН5П/Д18/Д330П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Столовая ТП-Д151	153	16.02.2023	16.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №3-№4. , что привело к обрыву проводов в пролет опор №3-№4 ВЛ–0,4 Столовая ТП-Д151	обрыв проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4 Столовая ТП-Д151	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Столовая ТП-Д151 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д53	154	16.02.2023	16.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №3-№4. , что привело к обрыву проводов в пролет опор №3-№4 ВЛ–0,4 Поселок ТП-Д53	обрыв проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д53	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д53 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Детсад ТП-Д84	155	16.02.2023	16.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №14-№15. , что привело к обрыву проводов в пролет опор №14-№15 ВЛ–0,4 Детсад ТП-Д84	обрыв проводов в пролете опор №14-№15 ВЛ-0,4 Детсад ТП-Д84	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Детсад ТП-Д84 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Магазин ТП-Д66	156	16.02.2023	16.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №31-№32. , что привело к обрыву проводов в пролет опор №31-№32 ВЛ–0,4 Магазин ТП-Д66	обрыв проводов в пролете опор №31-№32 ВЛ-0,4 Магазин ТП-Д66	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Магазин ТП-Д66 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 СМП ТП-Д268	157	16.02.2023	16.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №16-№17. , что привело к обрыву проводов в пролет опор №16-№17 ВЛ–0,4 СМП ТП-Д268	обрыв проводов в пролете опор №16-№17 ВЛ-0,4 СМП ТП-Д268	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 СМП ТП-Д268 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д39-Д192	137	16.02.2023	02.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д39-Д192 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д39-Д192 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д39-Д192.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д141-Д293П	243	18.02.2023	21.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение деревьев на провода в пролете опор №2-№3 КВЛ-10 Д141-Д293П, стоявших вне охранной зоны , что привело к разрушению изоляторов двух фаз на опоре №2, следы дугового перекрытия на проводах двух фаз "А", "В" в пролете опор №2-№3.	Разрушение изоляторов двух фаз "А", "В"на опоре №2, следы дугового перекрытия на проводах двух фаз в пролете опор №2-№3 УВЛ-10 Д141-Д293П	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д141-Д293П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д179-КРН12	244	19.02.2023	22.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение деревьев на провода в пролете опор №13-№14 ВЛ-10 Д179-КРН-Д12, стоявших вне охранной зоны , что привело к обрыву проводов в пролете опор №12-№15, повреждению траверс на опорах №12÷№14 и разрушени изоляторов на опорах №12÷№14.	обрыв проводов в пролете опор №12-№15, повреждению траверс на опорах №12÷№14 и разрушени изоляторов на опорах №12÷№14.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д179-КРН-Д12 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия .	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д52-Д85/Д51/Д199/КРН8	245	20.02.2023	20.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ на провода в пролете опор №14-1-№14-2 КВЛ 10 Д52-Д85/Д51/Д199/КРН-Д8п/КРН-Д433п. что привело к разрушению изолятора фазы "В" на опоре №14-1	разрушение изолятора фаза "В" на опоре №14-1 КВЛ 10 Д52-Д85/Д51/Д199/КРН-Д8п/КРН-Д433п.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ 10 Д52-Д85/Д51/Д199/КРН-Д8п/КРН-Д433п и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Коттеджи ТП-Д199	246	22.02.2023	22.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №3-№4. , что привело к обрыву проводов в пролет опор №2-№5 ВЛ–0,4 Коттеджи ТП-Д199	обрыв проводов в пролете опор №2-№5 ВЛ-0,4 Коттеджи ТП-Д199	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Коттеджи ТП-Д199 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д238	247	22.02.2023	22.02.2023	Из-за напипания снега на деревья произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №6-№8. , что привело к обрыву проводов в пролет опор №6-№8 ВЛ–0,4 Верхний Поселок ТП-Д238	обрыв проводов в пролете опор №6-№8 ВЛ-0,4 Верхний Поселок ТП-Д238	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Верхний Поселок ТП-Д238 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д19(2)-Д202(1)	230	23.02.2023	01.03.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д19-оп.№2 на КВЛ-10 Д19(2)-Д202(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции концевой муфты на оп.№2 с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля концевой муфты на оп.№2 кабельного участка Д19-оп.№2 на КВЛ-10 Д19(2)-Д202(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Д19-оп.№2 на КВЛ-10 Д19(2)-Д202(1.	23.02.2023	23.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-8-Д218 Б	239	27.02.2023	17.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-8-Д218 Б произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-8-Д218 Б с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-8-Д218 Б.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П	237	27.02.2023	02.03.2023	Во время ремонта кабельного участка Д245-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Д245-оп.№1 КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-17-РП-61	250	01.03.2023	09.03.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д-17-РП-61 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д-17-РП-61 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	01.03.2023	01.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д119	256	02.03.2023	02.03.2023	В результате ДТП разрушение изоляторов двух фаз на опоре №12 и обрыв провода фазы "А" в пролете опор №2- №3 ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д119.	оборван провода фазы "А" в пролете опор №2- №3 и разрушение изоляторов двух фаз на опоре №12 ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д119 в результате ДТП.	Подготовить документы для претензионной исковой работы.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-16-РП-55 Б	252	02.03.2023	10.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д2(1)-Д3	253	02.03.2023	09.03.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д2(1)-Д3 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д2(1)-Д3 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д2(1)-Д3.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-55-Д1	255	05.03.2023	09.03.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-55-Д1 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ РП-55-Д1 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д-19-РП-37	282	15.03.2023	01.04.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д-19-оп.№1 Б на КВЛ-10кВ Д-19-РП-37 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке Д-19-оп.№1 Б КВЛ-10кВ Д-19-РП-37 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Д-19-оп.№1 Б на КВЛ-10кВ Д-19-РП-37.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д91-Д98	294	19.03.2023	20.03.2023	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации , произошло разрушение изоляторов двух фаз "А" м "В" на оп.15, что привело к склесту проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №15-Д98 КВЛ-10 Д91-Д98.	Разрушение изоляторов фаз "А" и "В" на опоре №15 привело к склесту проводов в пролете опор №15-ТП-Д98 КВЛ-10 Д91-Д98.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д91-Д98 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	19.03.2023	19.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д216-Д217(2)	299	19.03.2023	31.03.2023	Во время ремонта кабельного участка оп.№3-оп.№4 на КВЛ-10кВ Д216-Д217(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№3, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№3 кабельного участка оп.№3-оп.№4 на КВЛ-10кВ Д216-Д217(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-61(2)-Д13(2)	290	21.03.2023	13.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-61(2)-Д13(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-61(2)-Д13(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-61(2)-Д13(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д62-Д187	291	21.03.2023	21.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д62 - Д187 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д62 - Д187 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д62-Д187.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д106-Д113/Д219/Д414п	297	23.03.2023	23.03.2023	Из-за оползня, образовавшегося в результате прошедших обильных осадков в виде дождей и мокрого снега период с 02.2023 до 20.02.2023, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ-10кВ на провода в пролете опор №14-№15 , что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д106-Д113/Д219/Д414П..	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №14-№15 КВЛ-10 Д106- Д113/Д219/Д414П	выполнить внеочередной ИТР омотр КВЛ-10 Д106-Д113/Д219/Д414П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д91-Д98	295	24.03.2023	27.03.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Д91-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д91-Д98 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Д91-оп.№1 КВЛ-10кВ Д91-Д98 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Д91-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д91-Д98.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д20(1)-Д94/Д392/КРН-Д24П	296	24.03.2023	24.03.2023	Во время прокладки кабельного участка оп.№14-оп.№14/1 на КВЛ-10кВ Д20(1)-Д94/Д392/КРН-Д24П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№14/1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№14/1 кабельного участка оп.№14-оп.№14/1 на КВЛ-10кВ Д20(1)-Д94/Д392/КРН-Д24П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д92	298	24.03.2023	24.03.2023	В результате нагрева произошло повреждение контактного соединения ошиновки 0,4кВ на шпильке 0,4кВ фазы "А" и "С"трансформатора Т-1 из-за увеличения нагрузок.	Нарушение контактного присоединения шин 0,4кВ на шпильке 0,4кВ трансформатора фаза "А" и "С" Т-1 ТП-Д92.	Выполнить техническое обслуживание оборудования ТП-Д92.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-16-РП-55 Б	303	28.03.2023	06.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-16-РП-55 Б.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-9-Д218 Б	306	29.03.2023	06.04.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-9 - Д218 Б произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д-9 - Д218 Б с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-9-Д218 Б.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д376-Д326П	334	29.03.2023	29.03.2023	Из-за шквалистых порывов ветра произошло падение дерева, стоявшего вне охранной зоны, в пролете опор №4-№5, что привело к обрыву провода фазы "В" в том же пролете ВЛ-10 Д326П-Д376.	обрыв провода фазы "В" , следы дугового перекрытия между проводами фазы "А", "В" и "С" в пролете опор №4-№5 ВЛ-10 Д326П-Д376	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 Д326П- Д376 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д19-Д78	307	29.03.2023	03.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д19-Д78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д19-Д78 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д19-Д78.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д248-Д142	312	30.03.2023	05.04.2023	Во время ремонта кабельного участка Д-142-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д248-Д142 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Д-142-оп.№1 КВЛ-10кВ Д248-Д142 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д118	311	31.03.2023	14.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д25-Д118 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д25-Д118 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д25-Д118.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д1-Д4	313	31.03.2023	10.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д1-Д4 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д1-Д4 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д1-Д4.	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д288-Д440	314	01.04.2023	06.04.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом физическим лицом Хачатрян А.Х. в охранной зоне КЛ-10кВ Д288-Д440 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом физическим лицом Хачатряи А.Х. в охранной зоне КЛ-10кВ Д288-Д440 произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	1. Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи. 2. Подготовить соответствующие документы для организации претензионной работы.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П	342	04.04.2023	22.05.2023	Повреждение на абонентском кабельном участке Д295П-оп.№3 КВЛ-10 Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П. Линия на балансе Юридического лица ООО Фирма "Каньон".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению кабельного участка Д295П-оп.№3 на КВЛ-10 Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П по нормальной схеме.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-110(1)-Д270(1)	348	07.04.2023	18.05.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ РП-110-КРН-Д13п. Линия на балансе Юридического лица ООО "МехЦветмет".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению Л-10кВ РП-110-КРН-Д13п по нормальной схеме.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д94-Д95/Д257/Д259/КРН5/Д18/Д330	376	07.04.2023	07.04.2023	Из-за образовавшегося оползня, вызванного прошедшими обильными осадками в период март- апрель месяцы и насыщением грунта влагой, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, на провода, что привело к склесту проводов фаз "А" и "С"в пролете опор №3-№4 КВЛ-10 Д94-Д95/Д18/Д257/Д259/КРН-Д5П/Д330П.	Схлест проводов фаз "А" и "С" в пролете опор №3-№4 КВЛ-10 Д94-Д95/Д18/Д257/Д259/КРН-Д5П/Д330П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д94-Д95/Д18/Д257/Д259/КРН-Д5П/Д330П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-94-Д224	353	07.04.2023	05.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-94-Д224 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-94-Д224 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-94-Д224.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-94(2)-Д431(2)	354	08.04.2023	14.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-94(2)-Д431(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю..	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-94(2)-Д431(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-94(2)-Д431(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(1)-Д38(2)	360	11.04.2023	20.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ РП-96(1)-Д38(2) произошло снижение изоляционных свойств, с последующим пробой изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10 кВ РП-96(1)-Д38(2).	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-2-Д215	363	12.04.2023	17.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Д-2-Д215 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфта с межфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты на КЛ-10 кВ Д-2-Д215 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10 кВ Д-2-Д215.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д216-Д217(2)	380	12.04.2023	01.05.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-10 кВ Д217 до опоры №1 на КЛ 10 кВ Д216-Д217 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте участка КЛ-10 кВ Д217 до опоры №1 на КЛ 10 кВ Д216-Д217 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание участка КЛ-10 кВ Д217 до опоры №1 на КЛ 10 кВ Д216-Д217.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д78(1)-КРН-Д1/КРН-Д2/Д292	365	12.04.2023	12.04.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка КРН-Д2-оп.№1 на КВЛ-10кВ КРН-Д2-КРН-Д3/Д37 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке КРН-Д2-оп.№1 КВЛ-10кВ КРН-Д2-КРН-Д3/Д37 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка КРН-Д2-оп.№1 на КВЛ-10кВ КРН-Д2-КРН-Д3/Д37.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(II)-Д431(II) А	384	15.04.2023	16.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ РП-96(2)-Д431(2) А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ 10 кВ РП-96(2)-Д431(2) А с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание ККЛ-10 кВ РП-96(2)-Д431(2) А.	15.04.2023	15.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д288-Д440	385	16.04.2023	18.04.2023	Во время прокладки КЛ-10 кВ Д288-Д440 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триннгов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на ККЛ-10 кВ Д288-Д440 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д130-Д101	386	18.04.2023	27.04.2023	Во время ремонта кабельного участка Д101-опора №1 на КВЛ-10 кВ Д101-Д130 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на опоре №1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием	Повреждение изоляции концевой муфты на опоре №1 кабельного участка Д101-опора №1 на КВЛ-10 кВ Д101-Д130 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Енисейская ТП-Д119	395	21.04.2023	21.04.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Енисейская ТП-Д119 в пролете опор №4-№5.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Енисейская ТП-Д119 в пролете опор №4-№5	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Енисейская ТП-Д119 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(I)-Д431(I) А	414	26.04.2023	26.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-96(I)-Д431(I) А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-96(I)-Д431(I) А с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-96(I)-Д431(I) А.	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д380-Д196-Д179/Д364/Д178/Д209/Д271п/Д228	407	28.04.2023	29.04.2023	В результате ДТП сбита ж/б опора №32,повреждена траверса и разрушены изоляторов на опорах №32: КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364.	Излом ж/б опора №32, повреждение траверсы и разрушение изоляторов на опоре №32 КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364 в результате ДТП	Подготовить документы для претензионной исковой работы.	28.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д267П	408	29.04.2023	29.04.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д267П. ТП-Д267П на балансе гр. Синянский В.В.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д267ппо нормальной схеме.	29.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д281-Д335/Д22П/Д24	409	29.04.2023	04.05.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанного дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №2-№3 на провод фазы "А", что привело к однофазному замыканию на землю на КВЛ-10 Д281П-Д335П/Д24П/Д22П..	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А в пролете опор №2-№3 КВЛ-10 Д281П - Д335П/Д24П/22П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д281П-Д335П/Д24П/Д22П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-16-РП-55 А	425	30.04.2023	05.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-16-РП-55 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-16-РП-55 А с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-16-РП-55 А.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д52-Д110	434	03.05.2023	03.05.2023	Из-за образовавшегося оползня, вызванного прошедшими обильными осадками в период март- май месяцы и насыщением грунта влагой, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, на провода, что привело к склесту проводов фаз "А" , "В" и "С"в пролете опор №4-№5 КВЛ-10 Д52-Д110.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №4-№5 КВЛ-10 Д52 - Д110.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д52-Д110 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д19(2)-Д202(1)	454	07.05.2023	11.05.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Д19-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д19(2)-Д202(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Д19-оп.№1 КВЛ-10кВ Д19(2)-Д202(1) с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ Д19(2)-Д202(1).	07.05.2023	07.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д281-Д335/Д22П/Д24	455	12.05.2023	12.05.2023	Повреждение на абонентском кабельном участке Д24-оп.№2 КВЛ-10кВ Д281-Д335/Д22П/Д24. Линия на балансе Физического лица СМП-603 Совет трриториального общественного самоуправления.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КВЛ-10кВ Д281-Д335/Д22П/Д24 по нормальной схеме.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д202-Д391п	460	14.05.2023	21.05.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д202-Д391п была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обедению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д202-Д391п с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-13-РП-55 А	461	14.05.2023	18.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-13-РП-55 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-13-РП-55 А с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-13-РП-55 А.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д96-Д272/Д53/Д109/Д428/Д194	487	14.05.2023	14.05.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошло разрушение изоляторов на опоре №35, что привело к замыканию фазы "С" на землю КВЛ-10 Д96-Д53/Д272/Д194/Д109/Д428.	Разрушение штыревых изоляторов фазы "С" на опоре №35 КВЛ-10 Д96-Д272/Д53/Д109/Д194/Д428 .	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д53-Д272/Д109/Д428/Д96/Д194. и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д19-Д78	476	18.05.2023	27.05.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Д78-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д19-Д78 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Д78-оп.№1 КВЛ-10кВ Д19-Д78 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Д78-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д19-Д78.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д329	480	18.05.2023	18.05.2023	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации , произошёл пробой изоляции кабельной концевой муфты от ВН-10 Т-1 к трансформатору в ТП-Д329.	пробой изоляции кабельной концевой муфты на КЛ-10 от ВН-10 Т-1 к трансформатору в ТП-Д329.	Выполнить техническое обслуживание оборудования ТП-Д329	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Дачный ТП-Д256	481	18.05.2023	19.05.2023	В результате ДТП обораны провода в пролете опор №4-№4/7, повреждены счетчики электроэнергии типа РиМ 489.18, Рим 189.12 и произошёл наклон от вертикального положения более допустимого деревянных опор с Ж.Б приставками №4/3, №4/4 ВЛ 0,4 Дачный ТП-Д256.	Обрыв проводов в пролете опор №4-№4/7, повреждение счетчиков электроэнергии типа РиМ 489.18, Рим 189.12 и наклон от вертикального положения более допустимого деревянных опор с Ж.Б приставками №4/3, №4/4 ВЛ-0,4 Дачный ТП-Д256.	Подготовить документы для претензионной исковой работы.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д215-Д130/Д331П/Д379/Д424	483	19.05.2023	19.05.2023	Повреждение в абонентском ТП-Д331П. ТП-Д331П на балансе гр. Галкин В.А.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д331П по нормальной схеме	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д130-Д101	504	30.05.2023	01.06.2023	Во время ремонта кабельного участка Д101-опора №1 на КВЛ-10 кВ Д101-Д130 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на опоре №1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием	Повреждение изоляции концевой муфты на опоре №1 кабельного участка Д101-опора №1 на КВЛ-10 кВ Д101-Д130 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН-Д6П-Д306П	508	30.05.2023	31.05.2023	Повреждение на абонентском ВЛ-10 КРН-Д6П-Д306п/КРН-Д41П на балансе ООО "УК "Лазурный берег".		Обеспечить включение ВЛ-10 КРН-Д6-Д306П/КРН-Д41П после устранения потребителем повреждений.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д326П	509	30.05.2023	31.05.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д326П. ТП-Д326П на балансе гр. Романченко А.В.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д326П по нормальной схеме.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д196 - Д380/Д228/Д271п/Д209/Д178/Д364/Д179	512	31.05.2023	31.05.2023	В результате ДТП сбита ж/б опора №41,следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №41-42. КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364.	Излом стойки ж/б опора №41, следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №41-№42 КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364 в результате ДТП	Подготовить документы для претензионной исковой работы	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П	523	04.06.2023	05.06.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д245-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке Д245-оп.№1 КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Д245-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д245-Д295П/Д260П/Д310П/Д390/Д294П.	04.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-10-Д317	533	04.06.2023	04.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-10-Д317 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-10-Д317 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-10-Д317.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д101-Д82	548	06.06.2023	06.06.2023	Из-за атмосферных перенапряжении произошло разрушение опорных изоляторов типа ИОР-10-3,75 УХЛ2 на шинном мосту 10кВ и в шахте ввода ТП-Д82 со стороны КВЛ-10 Д82-Д101. .	Разрушение опорных изоляторов типа ИОР-10-3,75 УХЛ2 на шинном мосту 10кВ и в шахте ввода ТП-Д82 со стороны КВЛ-10 Д82-Д101. .	Выполнить техническое обслуживание ТП-Д82	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д148-Д409	535	08.06.2023	09.06.2023	Повреждение на абонентской КЛ 10 Д148-Д409п. Линия на балансе Юридического лица ООО "Град УК".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ Д148-Д409 по нормальной схеме.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-14-РП-61	536	08.06.2023	07.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-14-РП-61 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-14-РП-61 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-14-РП-61.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д160-Д184	539	09.06.2023	15.06.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д160-Д184 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обедению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д160-Д184 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(II)-Д431(II) Б	553	11.06.2023	07.07.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-96(II)-Д431(II) Б была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Д431, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д431 на КЛ-10кВ РП-96(II)-Д431(II) Б с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д434П	543	13.06.2023	17.06.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д434П. на балансе ООО пансионат « Шексна»		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д434П по нормальной схеме.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д304	554	13.06.2023	14.06.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-8-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-8-.Д304 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке РП-8-оп.№1 КВЛ-10кВ РП-8-.Д304 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка РП-8-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-8-.Д304.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-37(1)-Д92/Д122/Д373/Д403П	541	13.06.2023	13.06.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №29/14-№29/15 на провод трех фаз , что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 РП37-Д92/Д122/Д373/Д403П..	Следы дугового перекрытия проводов трех фаз в пролете опор №29/14-№29/15 КВЛ-10 РП37-Д92/Д122/Д373/Д403П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 РП37-Д92/Д122/Д373/Д403П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д12	540	14.06.2023	14.06.2023	Из-за атмосферных перенапряжении произошло разрушение проходных изоляторов на вводе и опорных изоляторов на шинном мосту 10кВ ТП-Д12.	Электродуговое повреждение опорных и проходных изоляторов на шинном мосту 10кВ и проходных изоляторов на вводе ТП-Д12	Выполнить техническое обслуживание оборудования ТП-Д12	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д248-Д142	555	14.06.2023	19.06.2023	Во время ремонта кабельного участка Д142-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д248-Д142 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Д142-оп.№1 КВЛ-10кВ Д248-Д142 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д113-Д407	581	19.06.2023	20.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д113-Д407 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д113-Д407 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д113-Д407.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д86-Д87(1)	585	20.06.2023	27.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д86-Д87(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д86-Д87(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д86-Д87(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-3-Д77	609	26.06.2023	05.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д-3-Д77 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в яч.Д77 10кВ на ПС 220 кВ Дагомыс, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в яч.Д77 10кВ на ПС 220 кВ Дагомыс на КЛ-10кВ Д-3-Д77 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д159-Д211	610	26.06.2023	01.07.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д159-Д211 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обедению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д159-Д211 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-17-РП-61	611	26.06.2023	01.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-17-РП-61 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-17-РП-61 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-17-РП-61.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д101-Д451	621	26.06.2023	27.06.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д451П. ТП-Д451П на балансе ООО "Курортсервис"		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д451П по нормальной схеме.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д215-Д130/Д331П/Д379/Д424	616	26.06.2023	27.06.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Д215-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д215-Д130/Д331П/Д379/Д424 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты ТП-Д215 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д215 кабельного участка Д215-оп.№1 КВЛ-10кВ Д215-Д130/Д331П/Д379/Д424 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр коцевых муфт на КВЛ-10кВ Д215-Д130/Д331П/Д379/Д424.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-2-Д215	617	27.06.2023	01.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-2-Д215 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-2-Д215 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-2-Д215.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д403П	620	27.06.2023	24.07.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д403П. ТП-Д403П на балансе ПКП "Созвезие"		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д403П по нормальной схеме	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Г7-РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П	619	28.06.2023	06.07.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка РП-46-оп.№1 на КВЛ-10кВ Г-7-РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка РП-46-оп.№1 КВЛ-10кВ Г-7-РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ Г-7-РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П.	28.06.2023	28.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д20(1)-Д94/Д392/КРН-Д24П	623	29.06.2023	30.06.2023	Во время ремонта кабельного участка Д20-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д20(1)-Д94/Д392/КРН-Д24П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Д20-оп.№1 КВЛ-10кВ Д20(1)-Д94/Д392/КРН-Д24П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д190-Д188	639	01.07.2023	01.07.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д190-Д188 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием. При протекании токов короткого замыкания была повреждена изоляция концевой муфты в ТП-Д190 на КЛ-10кВ Д190-Д188.	Повреждение изоляции соединительной муфты и концевая муфта в ТП-Д190 на КЛ-6кВ Х127П-Х471П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д73/Д36	669	01.07.2023	01.07.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №21-№22 , , что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 ТРП8-Д73/Д36	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №21-№22 КВЛ-10 ТРП8 - Д73/Д36.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 ТРП8-Д73/Д36 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Лоо-6-Д112/КРН-Д430	645	03.07.2023	04.07.2023	Во время ремонта кабельного участка Д12-оп.28 на КВЛ-10кВ Лоо-6-Д112/КРН-Д430 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№28, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№28 кабельного участка Д12-оп.28 на КВЛ-10кВ Лоо-6-Д112/КРН-Д430 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	03.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д338	646	04.07.2023	18.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д25-Д338 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д25-Д338 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д25-Д338.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д97-Д248/Д117П/КРН-Д26П	654	04.07.2023	23.08.2023	Повреждение на абонентском ВЛ-10 КРН-Д26П-Д117П; ТП-Д117П. ВЛ-10 КРН-Д26П-Д117П ТП-Д117П на балансе ООО "Строитель"		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ВЛ-10 КРН-Д26П-Д117П, ТП-Д117П по нормальной схеме.	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Лоо-15-КРН-Д13п/Д97/Д234	740	05.07.2023	06.07.2023	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации , произошло нарушение контактного соединения кабельной с воздушной линией 10кВ (шлейфа) фазы "В" КВЛ-10 Д97-Лоо-15/Д234/КРН-Д13П , что привело к трехфазному замыканию.	повреждение соединения воздушной линии с кабельной фазы "В" (шлейфа) на опоре №1 КВЛ-10 Д97-Лоо-15/Д234/КРН-Д13П	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВКЛ-10 Лоо-15-Д97/Д234/КРН-Д13П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	05.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д40-Д84	687	08.07.2023	08.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д40-Д84 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д40-Д84 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д40-Д84.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д248-Д142	670	08.07.2023	08.07.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву провода фазы "А"в пролетах опор №6-№7 КВЛ-10 Д142-Д248.	обрыв провода фазы "А" в пролете опор №6-№7 КВЛ-10 Д142-Д248	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д97-Д248, КВЛ-10 Д142-Д248 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д62-Д441п	737	08.07.2023	08.07.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву проводов трех фаз в пролетах опор №1-№5 КВЛ-10 Д62-Д441П.	обрыв проводов 3 фаз в пролетах опор №1-№5 КВЛ-10 Д62-Д441П	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д62-Д441П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-8-Д218 А	697	09.07.2023	22.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-8-Д218 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-8-Д218 А с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-8-Д218 А.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д118	700	09.07.2023	18.07.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д25-Д118 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д25-Д118 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д304	704	09.07.2023	09.07.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-8-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-8-Д304 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с мефзным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке РП-8-оп.№1 КВЛ-10кВ РП-8-Д304 с мефзным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка РП-8-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-8-Д304.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д65-Д141	705	09.07.2023	10.07.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Д65-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д65-Д141 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Д65-оп.№1 КВЛ-10кВ Д65-Д141 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр конценых муфт на КВЛ-10кВ Д65-Д141.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д70-Д120	738	11.07.2023	11.07.2023	В результате атмосферных перенапряжений произошёл обрыв провода фаза "А" в пролете от ТП-Д70 до опоры №1 ВЛ-10 Д70-Д120.	Обрыв провода типа АС-50/8 фаза "А" в пролете от ТП-Д70 до опоры №1 ВЛ-10 Д70-Д120.-1шт.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д70-Д120 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Г10-Д64	765	11.07.2023	12.07.2023	. Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву провода фазы "А" в пролетах опор №1-№2 КВЛ-10 Г-10-Д64.	обрыв провода фазы "А" в пролете опор №1-№2 КВЛ-10 Г-10-Д64	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Г-10-Д64 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д136-Д319/Д145	739	11.07.2023	11.07.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву провода фазы "А" в пролете опор №4-№5 КВЛ-10 Д136-Д319П/Д145П.	обрыв провода фазы "А" в пролете опор №4-№5 КВЛ-10 Д136-Д319П/Д145П	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д136-Д319П/Д145П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д163-Д286	808	15.07.2023	16.07.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошло разрушение изолятора на опоре №7 КВЛ-10 Д163-Д286П, что привело к замыканию фазы "С" на землю.	Разрушение штыревого изолятора на опоре №7 фаза "С" КВЛ-10 Д163-Д286П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д163-Д286П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д202-Д391п	772	17.07.2023	20.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д202–Д391п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д202–Д391п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д202-Д391п.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д216-Д217(2)	811	19.07.2023	19.07.2023	Падение дерева со слабой корневой системой, стоящего вне охранной зоны (за трассой федеральной значения Дагомыс- Солох аул) КВЛ-10 Д216-Д217 в пролете опор №17-№19 на провода, что привело к отключению фидера МВ-10 НЛ-60кВ на ПС 110/10 Нор-Луйс.	Следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №17-№18 КВЛ-10 Д216-Д217.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д216-Д217 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д411	809	20.07.2023	21.07.2023	В результате увеличения нагрузок в период высоких температур произошло внутреннее повреждение силового трансформатора Т-1 в ТП-Д411.	Повреждение силового трансформатора Т-1 ТП-Д411	Направить силовой трансформатор в ТМХ для ремонтных работ	20.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(1)-Д38(2)	791	21.07.2023	23.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-96(1)-Д38(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-96(1)-Д38(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-96(1)-Д38(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д374	810	23.07.2023	23.07.2023	В результате увеличения нагрузок в период высоких температур произошло внутреннее повреждение силового трансформатора Т-1 с выбросом масла в ТП-Д374.	Повреждение силового трансформатора Т-1 ТП-Д374	Направить трансформатор в ТМХ для ремонтных работ.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д338	822	27.07.2023	22.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д25-Д338п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д25-Д338п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д25-Д338.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д66-Д320П	824	27.07.2023	27.07.2023	Во время ремонта кабельного участка Д320-оп.№3 на КВЛ-10кВ Д66-Д320П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№3, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№3 кабельного участка Д320-оп.№3 КВЛ-10кВ Д66-Д320П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д73/Д36	827	27.07.2023	28.07.2023	Во время ремонта кабельного участка РП-8-оп.№1 на КВЛ-10кВ ТРП-8–Д73/Д36 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-8, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-8 на кабельном участке РП-8-оп.№1 КВЛ-10кВ ТРП-8–Д73/Д36 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д94-Д95/Д257/Д259/КРН5/Д18/Д330	832	28.07.2023	28.07.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №1-№2. , что привело к обрыву провода фазы "С" на КВЛ-10 Д94-Д95/Д18/Д257/Д259/КРН-Д20П/КРН-Д5П	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №1-№2 КВЛ-10 Д94-Д95/Д18/Д257/Д259/КРН-Д20П/КРН-Д5П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д94 - Д95/Д18/Д257/Д259/КРН-Д20П/КРН-Д5П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д314-Д400	831	28.07.2023	28.07.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №6-№7. , что привело к обрыву проводов двух фаз на КВЛ-10 Д314-Д400.	Обрыв проводов двух фаз в пролете опор №6-№7 КВЛ-10 Д314-Д400	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д314 - Д400 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-6-Д221	853	04.08.2023	27.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-6-Д221 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-6-Д221 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-6-Д221.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-5-Д137	856	04.08.2023	05.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д-5-Д137 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в яч.№137 ЗРУ-10кВ ПС 220 кВ Дагомыс, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в яч.№137 ЗРУ-10кВ ПС 220 кВ Дагомыс на КЛ-10кВ Д-5-Д137 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	04.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д276П	898	04.08.2023	11.08.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д276П. ТП-Д276П на балансе Филиал АО "Путеви" Ужице в г. Сочи		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д276П по нормальной схеме	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 КРН-Д2-КРН-Д3П/Д37	860	06.08.2023	06.08.2023	Во время ремонта кабельного участка КРН-Д2-оп.№1 на КВЛ-10кВ КРН-Д2-КРН-Д3П/Д37 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с мефзным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка КРН-Д2-оп.№1 КВЛ-10кВ КРН-Д2-КРН-Д3П/Д37 с мефзным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364	899	06.08.2023	06.08.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода фазы "А" в пролете опор №53-№54 на КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364.	Обрыв провода фазы "А" на КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364 в пролете опор №53-№54	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д179-Д196/Д178/Д209/Д228/Д380/Д271п/Д364 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	06.08.2023	06.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д220-Д393	876	07.08.2023	16.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Д220-Д393 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Д220, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д220 на КЛ-10кВ Д220-Д393 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д22П	900	07.08.2023	12.09.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д22П. ТП-Д22П на балансе ООО Компания "СибСтройИнвест".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д22П по нормальной схеме	07.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Посёлок ТП-Д248	901	08.08.2023	08.08.2023	Из-за высоких температур окружающего воздуха и увеличения в связи с этим нагрузок в сети 0,4кВ, произошло повреждение изоляции провода СИП-2 3-95+1х54,6 в РУ-10кВ ТП-Д400.	Повреждение изоляции провода СИП-2 3Х95+1х54,6 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д248.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д248 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д168	902	08.08.2023	09.08.2023	Из-за высоких температур окружающего воздуха и увеличения нагрузок в сети 10/0,4кВ, произошло повреждение изоляции проводов СИП-2 4х95 выводов ВЛ-0,4кВот РУ-0,4кВ до опоры №1 и дуговому повреждению автоматов АВ-0,4 отходящих фидеров Л-4, Л-5, Л-6, Л-7, Л-8, Л-9.,трансформаторов тока 0,4кВ и предохранителей ПР-10 Т-1 на высокой стороне трансформатора Т-1.	повреждение изоляции проводов СИП-2 4х95 выводов ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до опоры №1, и дугового повреждению автоматов АВ-0,4 отходящих фидеров Л-4, Л-5, Л-6, Л-7, Л-8, Л-9.,трансформаторов тока 0,4кВ и предохранителей ПР-10 Т-1 на высокой стороне трансформатора Т-1.	Выполнить техническое обслуживание оборудования РУ-10/0,4кВ ТП-Д168	08.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-55-Д1	889	09.08.2023	21.08.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-55-Д1 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-55, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-55 на КЛ-10кВ РП-55-Д1 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-10-Д317	890	09.08.2023	08.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-10-Д317 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-10-Д317 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-10-Д317.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д281-Д335/Д22П/Д24	903	09.08.2023	13.08.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д24П. ТП-Д24П на СМП-603 Совет территориального общественного самоуправления		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д24П по нормальной схеме	09.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Д390	904	10.08.2023	10.08.2023	Из-за высоких температур окружающего воздуха и увеличения в связи с этим нагрузок в сети 0,4кВ, произошло повреждение изоляции провода СИП-2 3-50+1х54,6 на ВЛ-0,4 Л-1 ТП-Д390 в пролете опор №2/2-№2/3 .	Повреждение изоляции провода СИП-2 3Х50+1х54,6 ВЛ-0,4 Л-1 ТП-Д390 в пролете опор 2/2-2/3.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-0,4 Л-1 ТП-Д390 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д225П	905	12.08.2023	13.08.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д225П. ТП-Д225П на балансе Кадян С.Г.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д225П по нормальной схеме	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д252	906	14.08.2023	14.08.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д252П. ТП-Д252П на балансе С/О "Черноморец"		После устранения повреждения и проведения абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д252П по нормальной схеме	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д211-Д160	941	14.08.2023	19.08.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д160-Д211 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Д211 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д211 на КЛ-10кВ Д160-Д211 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д160-Д211.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д218	8	15.08.2023	15.08.2023	Проникновение животного (кошки) в камеру трансформатора Т-1 ТП-Д218, перекрытие на шинах Т-1.	Перекрытие на шинах Т-1 в ТП- Д218. Разрушение корпусов трех высоковольтных предохранителей ПК-10 Т-1.	Выполнить уплотнение заходов КЛ-10кВ в здание ТП-Д218	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-55-Д173	999	22.08.2023	08.09.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-55-Д173 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ РП-55-Д173 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д96	7	22.08.2023	22.08.2023	Из-за высоких температур окружающего воздуха и увеличения нагрузок в сети 10/0,4кВ выше номинала трансформатора от ТП-Д96, при перегорании предохранителя произошло дуговое перекрытие на верхних губках ПР-10 Т-1 на высокой стороне трансформатора Т-1.	Перегорание предохранителей трех фаз ПР-10 Т-1.	Выполнить техническое обслуживание оборудования ТП-Д96	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д191-Д180	20	27.08.2023	29.08.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошло разрушение изолятора на опоре №9 фазы "В", что привело к замыканию на землю ВЛ-10 Д63-Д200/Д345П/Д154П.	Разрушение штыревого изолятора на опоре №9 фаза "В" ВЛ-10 Д63-Д200/Д345П/Д354П	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10 Д63-Д200/Д345П/Д354П и согласно листков осмотра составить технические	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д90-Д148	28	28.08.2023	26.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д90-Д148 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д90-Д148 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д90-Д148.	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д277П	68	29.08.2023	30.08.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д277П. ТП-Д277П на балансе ЗАО "Априори Инвест".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д277П по нормальной схеме	29.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д80	69	29.08.2023	29.08.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д300П. ТП-Д300П на балансе ООО "Механизированная колона-21".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д300П по нормальной схеме	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д342П	70	30.08.2023	30.08.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д342П. ТП-Д342П на балансе ООО "ЮгСтройСервис"		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д342П по нормальной схеме	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-31(2)-Д317п	83	03.09.2023	03.09.2023	Из-за шквальных порывов ветра и атмосферных перенапряжений произошло отключение от МТЗ в ТП-Д317П В-10 Д-10. РПВ-успешно.	При прохождении грозового фронта из-за возникшего перенапряжения произошло дуговое перекрытие между проводами в пролете опор №5-№6, что привело к отключению в ТП-Д317П ВВ-10 Д-10.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 РП-31 - Д317П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Лоо-6-Д112/КРН-Д430	86	03.09.2023	03.09.2023	Из-за шквальных порывов ветра и атмосферных перенапряжений произошло отключение от МТЗ на пс 110/10кВ Лоо МВ-10 Лоо-6. РПВ- успешно.	При прохождении грозового фронта из-за возникшего перенапряжения произошло дуговое перекрытие между проводами в пролете опор №11-№12, что привело к отключению на пс 110/10 Лоо ВВ-10 Лоо-6.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Лоо-6-Д112/КРН-Д430 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д56	84	03.09.2023	03.09.2023	Повреждение на абонентском ТП-Д56П. ТП-Д56П на балансе ФГБУ "Главрыбвод".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д56П по нормальной схеме	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д139/Д32/Д284	78	03.09.2023	08.09.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ КРН-Д30п-Д396п. Линия на балансе физического лица Бережного В.Т.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ КРН-Д30п-Д396п по нормальной схеме.	03.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д82-Д249	85	04.09.2023	04.09.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву проводов в пролетах опор №14-№15, разрушению изоляторов на опорах №14, №15, излому опоры №15, повреждению траверс на опорах №14, №15 КВЛ-10 Д82-Д249/Д446.	Обрыв проводов в пролете опор №14-№15, излом ж/б опоры №15, повреждение траверс на опорах №14, №15 и разрушение изоляторов на опорах №14, №15 КВЛ-10 Д82-Д249/Д446.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д82-Д249/Д446 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д304	100	04.09.2023	13.09.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №18-№19, что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д161-Д345П.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №18-№19 КВЛ-10 Д161 - Д345П.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д161 - Д345 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-7-Д317	80	04.09.2023	09.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-7-Д317 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-7-Д317 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-7-Д317.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д177-Д406/Д316П/Д443П	82	04.09.2023	04.09.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны на провода в пролете опор №17-№18, что привело к обрыву проводов двух фаз "А" и "В" КВЛ-10 Д177-Д406/Д316П/КРН-Д40П.	Обрыв проводов двух фаз "А" и "В"в пролете опор №17-№18 КВЛ-10 Д177-Д406/Д316П/КРН-Д40П	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д177-Д406/Д316П/КРН-Д40П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д216-Д217(2)	110	05.09.2023	14.09.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева в пролете опор №2-№3, стоявшего вне охранной зоны , что привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д216-Д217.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №2-№3 КВЛ-10 Д216 - Д217.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д216- Д217 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-61(2)-Д13(2)	101	08.09.2023	14.09.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-61(2)-Д13(2) была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ РП-61(2)-Д13(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д314-Д400	111	09.09.2023	10.09.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева в пролете опор №7-№8, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву проводов двух фаз на КВЛ-10 Д0314-Д400.	Обрыв проводов двух фаз в пролете опор №7-№8 КВЛ-10 Д314-Д400	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д314 - Д400 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д96-Д272/Д53/Д109/Д428/Д194	138	16.09.2023	16.09.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №27-№28, привело к обрыву провода фазы "А" на КВЛ-10 Д53-Д96/Д272/Д194/Д109/Д428.	Обрыв провода марки АС-50/8 фазы "А" в пролете опор №27-№28 КВЛ-10 Д53-Д96/Д109/Д428/Д194/Д272.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д96-Д53/Д272/Д194/Д109/Д428 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	16.09.2023	16.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д259	137	18.09.2023	18.09.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошло разрушение фарфоровых тяги ТР-10 Т-1 , что привело к дуговому перекрытию между фазами на ТР-10 Т-1 ТП-Д259.	Разрушение фарфоровых тяг ТР-10 Т-1 ТП-Д259	Выполнить ремонт оборудования РУ-10кВ ТП-Д259.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д142-Д399п	158	27.09.2023	05.10.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д142-Д399п была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д142-Д399п с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д96-Д272/Д53/Д109/Д428/Д194	157	28.09.2023	28.09.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №3-№4, привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д53-Д96/Д272/Д194/Д109/Д428	Следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №3-№4 на КВЛ-10 Д53-Д96/Д272/Д194/Д109/Д428	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д96-Д53/Д272/Д194/Д109/Д428 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д53-Д97	159	29.09.2023	02.10.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №1№2, привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д53-Д97	Следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №31№2 на КВЛ-10 Д53-Д97.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д53- Д97 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ТРП94-Д75	172	29.09.2023	05.10.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №11№12, привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 ТРП94-Д75	Следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №11-№12 на КВЛ-10 ТРП94-Д75.	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 ТРП94- Д75 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д197-Д93	171	29.09.2023	30.09.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №7№8, привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д93-Д197	Следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №7-№8 на КВЛ-10 Д93-Д197	Выполнить внеочередной НТР осмотр КВЛ-10 Д93- Д197 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д304-Д189	156	02.10.2023	02.10.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №1-№2, , что привело к трехфазному замыканию на ВЛ-10 Д189-Д304П.	Следы дугового перекрытия проводов фаз "А", "В", "С" в пролете опор №1-№2 ВЛ-10 Д189 - Д304П.	Выполнить внеочередной НТР осмотр ВЛ-10 Д189- Д304П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	02.10.2023	02.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-37-Д258	202	05.10.2023	08.11.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-37-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-37-Д258 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке РП-37-оп.№1 КВЛ-10кВ РП-37-Д258 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка РП-37-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-37-Д258.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д141-Д293	208	07.10.2023	10.10.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №2№3, привело к трехфазному замыканию на КВЛ-10 Д141-Д293П	Следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №2-№3 на КВЛ-10 Д141-Д293П	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д141- Д293П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д49-Д110/Д236/Д247П/Д370	209	09.10.2023	09.10.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №8-№9, , что привело к излому опор №8, №9, повреждению траверсы и разрушению изоляторов на опоре №8 на КВЛ-10 Д49-Д110/Д236/Д247П/Д370.	Излом опор №8, №9, повреждению траверсы и разрушение изоляторов на опоре №8 КВЛ-10 Д49-Д110/Д236/Д247П/Д370	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д49-Д110/Д236/Д370/Д247П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ТРП94-Д75	206	09.10.2023	-	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №4-№5, , что привело к обрыву проводов в пролете опор №1÷№9, излому опор №1, №2, №3, №4, №5, №9, повреждению траверс и разрушению изоляторов на опоре №1÷№9 на КВЛ-10 ТРП94-Д75.	Излом опор №1, 2 3, 4, 5,9, повреждению траверсы и разрушение изоляторов на опоре №1÷№9, обрыв проводов в пролете опор №1÷№9КВЛ-10 ТРП94-Д75	Выполнить аварийный ремонт КВЛ-10 ТРП94-Д75 с привлечением подрядных организаций.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д189-Д190	210	09.10.2023	10.10.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №8-№9, , что привело к трехфазному замыканию на ВЛ-10 Д189-Д190.	Следы дугового перекрытия на проводах в пролете опор №8-№9 на ВЛ-10 Д189-Д190	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д189- Д190 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	09.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-46-Д70/Д59/Д348П	207	11.10.2023	11.10.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №26№27, привело к обрыву проводов трех фаз на КВЛ-10 ТРП46--Д70/Д59/Д348П/КРН-Д48.	Обрыв проводов трех фаз в пролете опор №26-№27 КВЛ-10 ТРП46-Д70/Д59/Д348П/КРН-Д48.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 ТРП46-Д70/Д59/Д348П/КРН-Д48 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д396П	240	20.10.2023	30.10.2023	В результате повреждения в абонентском ТП-Д396П (находится на балансе Бережного В.Т), что привело к отключению по защите фидера В-10 Ящ-3.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д396П по нормальной схеме	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-61(1)-Д13(1)	236	25.10.2023	03.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-61(1)-Д13(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-61(1)-Д13(1) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-61(1)-Д13(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д69-Д235П/Д296/Д389	239	28.10.2023	02.11.2023	Во время ремонта кабельного участка Д235П-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д69-Д235П/Д296/Д389 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Д235-оп.№1 КВЛ-10кВ Д69-Д235П/Д296/Д389 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-9-Д218 А	270	04.11.2023	17.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-9-Д218 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д-9-Д218 А с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д-9-Д218 А.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д217-Д272	312	09.11.2023	13.11.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №20-№21, что привело к обрыву проводов в пролете опор №20-№22 на КВЛ-10 Д217-Д272.	Обрыв проводов в пролете опор №20-№22 КВЛ-10 Д217-Д272.	.Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д217-Д272 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д108-Д154	294	12.11.2023	-	Повреждение на абонентском кабельном участке Д423-оп. на КВЛ-10кВ Д108-Д154/Д423п/Д455. Линия на балансе Физического лица Зайцев В.А.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению кабельный участок Д423-оп. на КВЛ-10кВ Д108-Д154/Д423п/Д455 по нормальной схеме.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д73/Д36	297	12.11.2023	18.11.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-8-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП8-Д73/Д36 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельного участка РП-8-оп.№1 КВЛ-10кВ РП8-Д73/Д36 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка РП-8-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП8-Д73/Д36.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д118-Д116/Д239/Д254П	322	12.11.2023	12.11.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №4-№5, что привело к обрыву проводов трех фаз на ВЛ-10 Д118-Д116/Д239/Д254п .	Обрыв проводов трех фаз в пролете опор №4-№5 ВЛ-10 Д118-Д116/Д239/Д254п	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д118-Д116/Д254П/Д239 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	0.38	ТП-Д151	319	16.11.2023	16.11.2023	В результате прошедших обильных осадков и подъятия уровней реки произошло подтопления РУ-0,4кВ ТП-Д151.	Загрязнение посторонними предметами. Без повреждения оборудования.	Выполнить техническое обслуживание РУ-0,4кВ ТП-Д151.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д78(1)-КРН-Д1/КРН-Д2/Д292	313	16.11.2023	16.11.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №21-№22 , что привело к отключению в РП-55 МВ-10 Д5.	Электродуговое перекрытие проводов трех фаз в пролете опор №21-№22 КВЛ-10 Д78-КРН-Д1/КРН-Д2/Д292.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д78-КРН-Д1/КРН-Д2/Д292 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН-Д12-Д279П/КРН-Д18П	320	16.11.2023	17.11.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №33-№36 , что привело к обрыву проводов в пролете опор №32-№36, разрушению изоляторов фаз "А", "В" и "С" на опорах №34, №33 ВЛ-10 КРН-Д12-Д279П/КРН-Д18П	обрыв проводов в пролете опор №32-№36, разрушение изоляторов фаз "А" и "В" и "С" на опорах №33 и №34 ВЛ-10 КРН-Д12-Д279П/КРН-Д18П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 КРН-Д12-Д279П/КРН-Д18П-и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д112-Д118/Д274/Д386	323	16.11.2023	16.11.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №11-№12 КВЛ-10 Д112-Д118/Д386/Д274/Д420 , что привело к отключению на ПС 110/10 Лоо МВ-10 Лоо-6.	Электродуговое перекрытие проводов трех фаз в пролете опор №11-№12 КВЛ-10 Д112-Д118/Д386/Д274/Д420 .	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д112-Д118/Д386/Д274/Д420 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН_Д6П-Д306П	321	16.11.2023	16.11.2023	Повреждение на абонентской ВЛ-10 КРН_Д6П-Д306П. (Владелец ООО "Лазурный берег")		После устранения повреждения обеспечить готовность к включению ВЛ-10 КРН-Д6П-Д306П по нормальной схеме.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д187	382	21.11.2023	21.11.2023	Проникновение животного (крысы) в камеру трансформатора Т-1 ТП-Д187, перекрытие на шинах Т-1.	Перекрытие на шинах Т-1 в ТП- Д187. Разрушение корпусов трех высоковольтных предохранителей ПК-10 Т-1.	Выполнить уплотнение заходов в камеру трансформатора Т-1 ТП-Д218	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д90-Д148	334	22.11.2023	20.01.2024	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д90-Д148 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д90-Д148 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д90-Д148.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д249-Д216	352	25.11.2023	14.12.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д249-оп.№1 на КВЛ-10 Д249-Д216 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке Д249-оп.№1 КВЛ-10 Д249-Д216 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Д249-оп.№1 на КВЛ-10 Д249-Д216.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д82-Д249/Д446	387	25.11.2023	25.11.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №9-№10, что привело к отключению в пс Дагомыс-220/110/10 В-10 Д-2.	Электродуговое перекрытие проводов трех фаз в пролете опор №9-№10 КВЛ-10 Д82-Д249/Д446.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д82-Д249/Д446 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д141-Д293	377	26.11.2023	-	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №1-№2, что привело к обрывы проводов в пролете опор №1÷№5, излому опор №1, №2, , повреждению траверс и разрушению изоляторов на опоре №1÷№4 на КВЛ-10 Д141=/Д293П.	Излом опор №1, 2 , повреждению траверс и разрушение изоляторов на опоре №1÷№4, обрыв проводов в пролете опор №1÷№5 КВЛ-10 Д141-Д293П	Выполнить аварийный ремонт КВЛ-10 Д141-Д293П с привлечением подрядных организаций	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ КВЛ КВЛ ВЛ КВЛ ВЛ КВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ-10 Д195-Д450 ВЛ-10 Д64-Д66/Д67 КВЛ-10 Д26П-Д360П ВЛ-10 Д136-318/Д283 ВЛ-10 Д179-КРН12 КВЛ-10 Д314-Д400 ВЛ-10 Д258-Д108 ВЛ-10 Д99-Д250/Д278 КВЛ-10 Д161-Д345П ВЛ-10 Д318-Д134/Д256/Д253 ВЛ-10 Д93-Д48 КВЛ-10 Д48-Д47/Д89	403	26.11.2023	11.01.2024	1.Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролете опор №1-№2, что привело к излому опоры №1 и обрыву проводов фазы А, В и С в пролете опор №1-№2 на КВЛ-10 Д26П-Д360П 2.Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролете опор №3-№4, что привело к обрыву проводов фазы А, В и С в пролете опор №1-№5 на КВЛ-10 РП-37-Д258. 3.Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) на провода фазы А, В и С в пролете опор №4-№5 КВЛ-10 Д314-Д400, что привело к отключению на пс Лоо МВ-10 Лоо-15. 4.Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) на провод фазы А в пролете опор №12-№13 КВЛ-10 Д47-Д48/Д89, что привело к однофазному замыканию в РП-37. 5.Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) на провода фазы А, В и С в пролете опор №18-№19 КВЛ-10 Д161-Д345П, что привело к отключению в ТРП-8 В-10 Д304.	1. Излом анкерной опор №1, повреждению траверс, узла подкоса на опоре №1 и разрушение изоляторов на опоре №1, №2, обрыву проводов фазы А, В и С в пролете опор №1-№2 КВЛ-10 Д26П-Д360П 2. Обрыв проводов фазы А, В и С в пролете опор №1-№5 КВЛ-10 РП37-Д258 3. Электродуговое перекрытие проводов фазы А, В и С в пролете опор №4-№5 КВЛ-10 Д314-Д400. 4. Электродуговое перекрытие провода фазы А на землю в пролете опор №12-№13 КВЛ-10 Д47-Д48/Д89. 5. Электродуговое перекрытие проводов фазы А, В и С в пролете опор №18-№19 КВЛ-10 Д161-Д345П. 1. Излом опор №24, повреждению траверсы и разрушение изоляторов на опоре №24 ВЛ-10 Д64-Д66/Д67. 2. Электродуговое перекрытие проводов фазы А, В и С в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 Д179-КРН-Д12 3. Излом опор №6, повреждение траверсы и разрушение изоляторов	1.Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д26П-Д360П и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д179-КРН-Д12 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 РП37-Д258 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д99-Д250/Д278 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д213-Д214 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия 1.Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д64-Д66/Д67 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д93-Д48 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д314-400 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д161-Д345п и согласно листков осмотра составить технические	26.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д54 ВЛ-0,4 Молодежная-2 ТП-Д76 ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д215 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д57 ВЛ-0,4 В. Поселок ТП-Д136 ВЛ-0,4 Роснефть ТП-Д388	409	29.11.2023	29.11.2023	1) В следствии шквальных порывов ветра и обильных осадков, прошедших 26-27.11.2023 года произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к излому опоры №3/8 и обрыву проводов в пролетах 3-7-3/9 на ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д136. 2) В следствии шквальных порывов ветра и обильных осадков, прошедших 26-27.11.2023 года произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), сорвало крышу дома на провода, что привело к излому опоры №16 и обрыву проводов в пролетах 4-28 на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д54. 3) В следствии шквальных порывов ветра и обильных осадков, прошедших 26-27.11.2023 года произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к излому опоры №11 на ВЛ-0,4 Молодежная-2 ТП-Д76. 4) В следствии шквальных порывов ветра и обильных осадков, прошедших 26-27.11.2023 года произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к излому опор №9/3, №9/4, №9/5 и обрыву проводов в пролетах опор №9/3-№9/5 на ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д215. 5) В следствии шквальных порывов ветра и обильных осадков, прошедших 26-27.11.2023 года произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к излому опоры №9 на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д57. 6) В следствии шквальных порывов ветра и обильных осадков, прошедших 26-27.11.2023 года произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к излому опоры	1) Излом опоры №3/8 и обрыв проводов в пролете 3/7-3/9 ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д136, 2) Излом опоры №16 и обрыв проводов в пролете 4-28 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д54, 3) Излом опоры №11 ВЛ-0,4 Молодежная-2 ТП-Д76, 4) Излом опор №9/3, №9/4, №9/5 и обрыв проводов в пролете 9/3-9/5 ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д215, 5) Излом опоры №9 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д57, 6) Излом опоры №24 и обрыв проводов в пролете 24-25 ВЛ-0,4 ВЛ-0,4 Роснефть ТП-Д388.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д136 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д54 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д215 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д57 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Молодежная-2 ТП-Д76 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Роснефть ТП-Д388 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д338	399	05.12.2023	14.12.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д25-Д338 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подверся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д25-Д338 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д173-Д81	420	09.12.2023	16.12.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка оп.№1-СМ на КВЛ-10кВ Д173-Д451п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка оп.№1-СМ на КВЛ-10кВ Д173-Д451п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка оп.№1-СМ на КВЛ-10кВ Д173-Д451п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д94-Д95/Д257/Д259/КРН5/Д18/Д330	489	15.12.2023	15.12.2023	В результате повреждения в абонентском ТП-Д330П (находится на балансе Бенько Г.В.), что привело к отключению по защите в РП-55 фидера В-10 Д20.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д330П по нормальной схеме	15.12.2023	15.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д230-Д83	493	18.12.2023	19.12.2023	Падение несвоевременно выявленного и вырубленного сухого дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №8-№9, привело к обрыву провода фазы "В" на КВЛ-10 Д58-Д230	Обрыв провода марки СИП3 1х70 фазы "В" в пролете опор №8-№9 КВЛ-10 Д83-Д230	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д83- Д230 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д216-Д217(2)	447	19.12.2023	-	Во время ремонта кабельного участка оп.№3-оп.№4 на КВЛ-10кВ Д216-Д217(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№3, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№3 кабельного участка оп.№3-оп.№4 КВЛ-10кВ Д216-Д217(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д185-Д186	448	21.12.2023	25.12.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ Д185 - Д186 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д185 - Д186 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д76	494	23.12.2023	23.12.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву провода в пролетах опор №15-№16 ВЛ-0,4 Совхоз ТП-Д76.	обрыв провода в пролете опор №15-№16 ВЛ-0,4 Совхоз ТП-Д76	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Совхоз ТП-Д76 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д54-Д238	495	24.12.2023	25.12.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №5-№6 , что привело к обрыву проводов в пролете опор №5-№6 и разрушению изоляторов на опоре №5 фаз "А" и "В". п опора №6 фаза "А".	обрыв провода трех фазы в пролете опор №5-№6, разрушение изоляторов фаз "А" и "В" на опоре №5 и фазы "А" на опоре №6 КВЛ-10 Д54-Д238/Д460	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д54-Д238/Д460 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д69-Д235П/Д296/Д389	496	24.12.2023	-	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №23-№24, , что привело к обрывы проводов в пролете опор №22÷№25, излому промежуточной опор №24 и излому подкоса трех стоечной опоры №22, разрушению изоляторов на опорах №23, №24 КВЛ-10 Г-9-КРН-Д30П. Д60/Д235П.	обрыв проводов в пролете опор №22÷№25, излом промежуточной опор №24, излом подкоса трех стоечной опоры №22, разрушению изоляторов на опорах №23, №24 на КВЛ-10 Г-9-КРН-Д30П, Д60/Д235П.	Выполнить аварийный ремонт КВЛ-10 Г-9-КРН-Д30П/Д60/Д235П с привлечением подрядных организаций.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д139/Д32/Д284	497	24.12.2023	24.12.2023	В результате повреждения в абонентском ТП-Д396П (находится на балансе Бережной В.Т.), что привело к отключению по защите в РП-8 фидера В-10 Д139.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом, обеспечить готовность к включению ТП-Д3960П по нормальной схеме	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д63-Д200/Д354/Д345	498	24.12.2023	25.12.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №14-№15 , что привело к отключению на пс Якорная Щель тяговая-110/10 МВ-10 ЯЩ4.	Электродуговое перекрытие проводов трех фаз в пролете опор №14-№15, разрушение изолятора фазы "С" на опоре №15 ВЛ-10 Д63-Д200/Д345П/Д354П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д63-Д200/Д345П/Д354Пи согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	24.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Пчелиный ТП-Д75	499	25.12.2023	25.12.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к излому деревянной опоры №20 ВЛ-0,4 Пчелиная ТП-Д75	излом опоры №20 ВЛ-0,4 Пчелиная ТП-Д75	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Пчелиная ТП-Д75 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64	500	25.12.2023	25.12.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева, стоявшего вне охранной зоны , что привело к обрыву провода в пролетах опор №9-№10 и излому деревянной опоры №9 ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64.	обрыв провода в пролете опор №9-№10 и излому опоры № ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д73/Д36	501	25.12.2023	26.12.2023	Из-за шквальных порывов ветра произошло падение сломанной ветки дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №22-№23, что привело к обрыву проводов трех фаз в пролете опор №20-№24, разрушению изоляторов на опорах №21, №22, №23, изгибу металлической траверсы на опоре №22 на КВЛ-10 ТРП8-Д73/Д36-Д400.	Обрыв проводов трех фаз в пролете опор №20-№25, разрушение изоляторов на опорах №21,№22, №23, изгиб траверса на опоре №22 КВЛ-10 ТРП8-Д73/Д36	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 ТРП8 - Д73/Д36 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	РП	10 (10.5)	ТРП-88П	514	29.12.2023	29.12.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ РП-46(2)-РП-88П(2). Линия на балансе юридического лица ООО "Югводоканал".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ РП-46(2)-РП-88П(2) по нормальной схеме.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Дагомысский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д1-Д2	517	31.12.2023	06.01.2024	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д1-Д2 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д1-Д2 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Д1-Д2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	96	30.01.2023	30.01.2023	По причине повреждения на потребительской линии к ТП-К527п (Козлов В.И.) произошло отключение ВВ-10 Км-5 на ПС 110 кВ Каменка.		Отправить письмо Козлов В.И. о своевременном обслуживании ВЛ в сторону ТП-К527п.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кепша	70	30.01.2023	30.01.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Кш-2-оп.№1 на КВЛ-10кВ Кш-2-К12п/КРН-80п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Кш-2-оп.№1 КВЛ-10кВ Кш-2-К12п/КРН-80п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Кш-2-оп.№1 на КВЛ-10кВ Кш-2-К12п/КРН-80п.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кепша	162	13.02.2023	13.02.2023	В следствии падения ветки на провода ВЛ 10 К363п-К365 в пролётах опор 18-19, произошло перекрытие фаз "В" и "С", что привело к отключению МВ-10-КШ2 на ПС "Кепша".	Электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "С" в пролёте опор 18-19 ВЛ 10 К363п-К365 в результате падения ветки	Выполнить расчистку ДКР охранной зоны ВЛ 10 К363п-К365 в пролётах опор 18-19	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кш-2-К12П/КРН-К80П	223	19.02.2023	19.02.2023	По причине повреждения в потребительской ТП-К32п УПРДОР Черноморье произошло отключение ВВ-10 КШ-2 на ПС Кепша.		Отправить письмо УПРДОР Черноморье о своевременном обслуживании ТП-К32п	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Км-8 - КРН Км-8/К464п/К475/К430/К459п/К401/К460п	224	22.02.2023	22.02.2023	По причине повреждения в потребительской ТП-К459п СНТ Автомобилист произошло отключение ВВ-10 КМ-8 на ПС Каменка.		Отправить письмо СНТ Автомобилист о своевременном обслуживании ТП-К459п	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кш-2-К12П/КРН-К80П	284	10.03.2023	10.03.2023	В результате ветровых нагрузок упало дерево в пролёте опор 28-29, вызвало перекрытие фаз А и В, а также обрыв провода фазы С.	Обрыв провода фазы С в пролёте 28-29, замыкание фаз А и В	Произвести внеплановый осмотр КВЛ 10 К363п-К365 на наличие деревьев угрожающие падением.	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ КЛ КЛ КЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	КЛ-10 РП-142(1)-ТП-К331(1) КЛ-10 РП-142(1)-ТП-К308(1) КЛ-10 РП-142(2)-ТП-К331(2) КЛ-10 РП-142(2)-ТП-К308(2)	278	15.03.2023	-	В результате длительных дождей произошла подвижка грунта на склоне, что привело к нарушению изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-142-1 - К331-1, КЛ-10кВ РП-142-1 - К308-1, КЛ-10 РП-142(2)-ТП-К308(2) последующим замыканием на землю, и на КЛ-10кВ РП-142-2 - К331-2 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-142-1 - К331-1, КЛ-10кВ РП-142-1 - К308-1, КЛ-10 РП-142(2)-ТП-К308(2) последующим замыканием на землю, и на КЛ-10кВ РП-142-2 - К331-2 с межфазным замыканием.	Выполнить вынос КЛ-10кВ РП-142(1) - К331(1), КЛ-10кВ РП-142(1) - К308(1), КЛ-10кВ РП-142(2) - К331(2) и КЛ-10 РП-142(2)-ТП-К308(2) из зоны подвижки грунта, в целях исключения повреждения линий в будущих периодах.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Мз7-РП-142-1 (Б)	289	19.03.2023	-	В результате ранее прошедших длительных дождей и интенсивного таяния снега произошла подвижка грунта на склоне, что привело к нарушению изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Мз-7-РП-142(1)Б последующим замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Мз-7-РП-142(1)Б последующим замыканием на землю.	Выполнить вынос КЛ-10кВ Мз-7-РП-142(1)Б из зоны подвижки грунта, в целях исключения повреждения линий в будущих периодах.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Мз10-2-РП-143-2 (В)	304	28.03.2023	02.04.2023	В результате ранее прошедших длительных дождей и интенсивного таяния снега произошла подвижка грунта на склоне, что привело к нарушению целостности соединительной муфты на КЛ-10кВ Мз-10(2)-РП-143(2) (В) с однофазным замыканием на землю.	Разрыв соединительной муфты на КЛ-10кВ Мз-10(2)-РП-143(2) (А) последующим замыканием на землю.	Выполнить вынос КЛ-10кВ Мз-10(2)-РП-143(2) из зоны подвижки грунта, в целях исключения повреждения линий в будущих периодах.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 К11П-К364П/К212/К361П/К362П	403	23.04.2023	23.04.2023	Во время прокладки кабельного участка К212-оп.№1 на КВЛ-10кВ К11П-К364П/К212/К361П/К362П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка К212-оп.№1 КВЛ-10кВ К11П-К364П/К212/К361П/К362П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	468	08.05.2023	08.05.2023	По причине повреждения в потребительской ТП-К541п Райский уголок произошло отключение ВВ-10 КМ-5 на ПС Каменка.		Отправить письмо в Райский уголок о своевременном обслуживании ТП-К459п	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К22-КРН-К52П	661	06.07.2023	08.07.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "МПГС" в охранной зоне КЛ-10кВ К22-КРН-К52П без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "МПГС" в охранной зоне КЛ-10кВ К22-КРН-К52П произошло механическое повреждение кабельной линии с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К49-КРН-К49	684	06.07.2023	07.07.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ К49-КРН-К49 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ К49-КРН-К49 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кш-2-К12П/КРН-К80П	789	11.07.2023	11.07.2023	В результате ветровых нагрузок упало дерево на опору 11, вызвало перекрытие фаз А и В.	В результате падения дерева электродуговое перекрытие фаз А и В на опоре №11	Произвести внеплановый осмотр КВЛ 10 Кш-2-К-12п/КРУН-К80п на наличие деревьев угрожающие падением.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-172(2)-КРН-К47	878	07.08.2023	11.08.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, неустановленными лицами в охранной зоне КЛ-10кВ ТРП-172(2)-КРН-К47 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, неустановленными лицами в охранной зоне КЛ-10кВ ТРП-172(2)-КРН-К47 произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-103(1)-К29(1)	919	09.08.2023	21.08.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом не установленными лицами в охранной зоне КЛ-10кВ ТРП-103(1)-К29(1) без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом не установленными лицами в охранной зоне КЛ-10кВ ТРП-103(1)-К29(1) произошло механическое повреждение кабельной линии с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К83(1)-К98П(1)	931	14.08.2023	15.08.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, неустановленным лицом в охранной зоне КЛ 10 кВ К83-К98п без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, неустановленным лицом в охранной зоне КЛ 10 кВ К83-К98п произошло механическое повреждение кабельной линии с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	14.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К27(1)-К171П(2)	923	14.08.2023	15.08.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ К27(1)-К171П(2) без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ К27(1)-К171П(2) произошло механическое повреждение кабельной линии с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-172(2)-К29(1)	943	15.08.2023	26.08.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ ТРП-172(2)-К29(1) без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ ТРП-172(2)-К29(1) произошло механическое повреждение кабельной линии с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 К595-К588п	99	23.08.2023	23.08.2023	В результате ветровых нагрузок упало дерево в пролете опор 12-13 в следствии чего произошло падение опоры№13.	В результате ветровых нагрузок упало дерево в пролете опор 12-13 в следствии чего произошло падение опоры№13, обрыв проводов фаз А,В,С.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ10 К595-588п на наличие деревьев угрожающие падением. Срок выполнения:23.09.2023 г.	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 К595-К588п	122	04.09.2023	04.09.2023	В результате ветровых нагрузок упало дерево в пролете опор 7-8 в следствии чего произошло падение опоры№8.	В результате ветровых нагрузок упало дерево в пролете опор 7-8 в следствии чего произошло падение опоры№8, обрыв проводов фаз А,В,С.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ10 К595-588п на наличие деревьев угрожающие падением.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 К595-К588п	121	05.09.2023	05.09.2023	В результате ветровых нагрузок упало дерево в пролете опор 7-8 в следствии чего произошло падение опоры№8.	В результате ветровых нагрузок упало дерево в пролете опор 7-8 в следствии чего произошло падение опоры№8, обрыв проводов фаз А,В,С.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ10 К595-588п на наличие деревьев угрожающие падением.	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Км-5 - К560/К590/К542/К557п	235	19.10.2023	19.10.2023	По причине повреждения в потребительской ТП-К554п СНТ Авиатор произошло отключение ВВ-10 КМ-5 на ПС Каменка.		Отправить письмо СНТ Авиатор о своевременном обслуживании ТП-К554п	19.10.2023	19.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К27(2)-К96П	234	25.10.2023	28.10.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ К27(2)-К96П была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ К27(2)-К96П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-172(1)-К64	324	18.11.2023	23.11.2023	При прокладке КЛ-10кВ ТРП-172(1)-К64 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ ТРП-172(1)-К64 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	384	28.11.2023	28.11.2023	По причине повреждения в потребительской ТП-К533п УПРДОР Черноморье произошло отключение ВВ-10 КМ-5 на ПС Каменка.		Отправить письмо УПРДОР Черноморье о своевременном обслуживании ТП-К533п	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Краснополянский РЭС	ТРП	10 (10.5)	ТРП-185 (РП совмещённое с ТП - 10/0,4кВ 185)	385	03.12.2023	03.12.2023	По причине повреждения в потребительской ТП-К59п произошло отключение ВВ-10 К61 в ТРП-185.		Отправить письмо Гражданину Байрамович о своевременном обслуживании ТП-К59п	03.12.2023	03.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л20-Л179	3	06.01.2023	12.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л20-Л179 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ Л20-Л179.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л20-Л179.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л169-Л293	4	07.01.2023	10.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л169-Л293п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л169-Л293п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л169-Л293п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Л26	5	07.01.2023	07.01.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных условий, произошло проседания грунта и падение дерева из вне охранной зоны ВЛ-0,4 Поселок от ТП-Л26, в результате чего сорвало изоляторы, на опоре № 2, что привело к отключению ВЛ-0,4 Поселок от ТП-Л26.	Срыв изоляторов ф. "А" "В" "С", на опоре № 2.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Поселок от ТП-Л26 с оформлением листа осмотра, для выявления узких мест после стихии.	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л226-Л85/Л211/164	6	08.01.2023	08.01.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных условий, произошло проседания грунта и падение дерева из вне охранной зоны ВЛ-10 кВ Л85-Л226п/Л164п/Л211п, в результате чего сорвало изолятор, на опоре № 28, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ" на ПС 110/10 кВ Магри тяговая (РЖД).	Срыв изолятора ф. "С", на опоре № 28.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л85-Л226п/Л164п/Л211п с оформлением листа осмотра, для выявления узких мест после стихии.	08.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Мг-1-Л247	38	08.01.2023	08.01.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции ОПН-10 ф."А" в ячейке ТН-10 2СШ (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал) с последующим однофазным замыканием на землю.		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-1, на ПС110/10 Магри тяговая после ремонта.	08.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг4-Л57	49	08.01.2023	08.01.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции ОПН-10 ф."А" в ячейке ТН-10 2СШ (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал) с последующим однофазным замыканием на землю.		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-1, на ПС110/10 Магри тяговая после ремонта.	08.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л14-Л148	37	16.01.2023	22.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л14-Л148 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л14-Л148.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л14-Л148.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л295-Л165	66	26.01.2023	29.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л165-Л295 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л165-Л295.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л165-Л295.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л51-Л71	69	27.01.2023	03.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л51-Л71 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л51-Л71.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л51-Л71.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л42-Л62	85	03.02.2023	28.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л42-Л62 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л42-Л62.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л42-Л62.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Л42	84	03.02.2023	03.02.2023	В результате падения сухого дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ) на ВЛ-10кВ Л42-Л221п произошел обрыв проводов в пролете опор №3-5, что привело к отключению МВ-10 ВЛ Л221п в ТП-Л42.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролетах опор №3-5 ВЛ-10 кВ Л42-Л221п, что привело к отключению МВ-10 ВЛ Л221п в ТП-Л42.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Л42-Л221п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк6-Л163	82	05.02.2023	08.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк6-Л163 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк6-Л163.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк6-Л163.	05.02.2023	05.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк8-Л89	83	05.02.2023	10.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк8-Л89 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк8-Л89.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк8-Л89.	05.02.2023	05.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л85-Л178/Л257п/281	97	07.02.2023	08.02.2023	В результате стихийных явлений в виде порывистого ветра 20-25 м/с, снега с дождем, произошло падение деревьев, что привело к поломке опор №28-33, обрыву провода фаз "А,В,С" в пролете опор "28-33 на ВЛ-10 кВ Л85-Л178/Л257п/Л281п, что привело к перегоранию ПК-10 на ВН-10 кВ Л184 в ТП-Л251п.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролетах опор №28-33, поломка опор №28-33 на ВЛ-10 кВ Л85-Л178/Л257п/Л281п.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л85-Л178/Л257п/Л281п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	07.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	98	07.02.2023	07.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции в ТП-Л186 с последующим межфазным замыканием.	Пробой опорной изоляции в ТП-Л186.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ТП-Л186 с применением ТВК.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-39-Л34/Л135/Л217	106	08.02.2023	08.02.2023	В результате проливных дождей, обильного таяния мокрого снега, произошел подъем уровня реки "Поезуапсе",что привело к подтоплению и подмывания грунта возле опоры №32 на ВЛ-10 кВ ТРП39-Л34/КРН-Л3п/Л217 что привело к угрозе падения опоры и необходимости проведения неотложных работ.	Угроза падения опоры №32 ВЛ-10 кВ ТРП39-Л34/КРН-Л3п/Л217.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ТРП39-Л34/КРН-Л3п/Л217 для выявления узких мест оформлением листа осмотра.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л31-Л32/Л205	172	13.02.2023	13.02.2023	В результате сильного налипания мокрого снега на ветки дерева стоящего в охранной зоне ВЛ-10 Л31-Л32/Л205 пролет опор №21-22, произошел наклон веток дерева, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/Л135/Л217 в ТРП-39.	Электродуговое перекрытие проводов фаз А" , "В" , "С" в пролете опор №21-22 ВЛ-10 кВ Л31-Л32/Л205, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/Л135/Л217 в ТРП-39.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л31-Л32/Л205 с оформлением листа осмотра и внесением пролетов требующих чистки от ДКР.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-39	171	15.02.2023	15.02.2023	В результате неблагоприятных погодных условий, сильные осадки, ветер с порывами до 22 м/с произошло падения веток из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л177-Л231п/Л315 пролет опор №43-44, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/КРН-Л3п/Л217 в ТРП-39.	В результате неблагоприятных погодных условий в виде порывистого ветра до 22 м/с, снега с дождем, произошло падение веток дерева, что привело к перекрытию проводов фаз "А,В,С", обрыву провода фаз "А" в пролете опор "43-44 на ВЛ-10 кВ Л177-Л231п/Л315п, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/КРН-Л3п/Л217 в ТРП-39.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л177-Л231п/Л315п с оформлением листа осмотра и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л181-Д69/Л261	170	15.02.2023	17.02.2023	В результате неблагоприятных погодных условий, сильные осадки, ветер с порывами до 22 м/с произошло: 1. падения веток из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л181-Л195п пролет опор №33-35, 2. падения веток из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Д69-Л181 пролет опор №12-13, что привело к отключению В-10 Г-9 на ПС 110/10 кВ Головинка.	В результате неблагоприятных погодных условий в виде порывистого ветра до 22 м/с, снега с дождем, произошло падение веток дерева, что привело: 1. обрыв проводов фаз "А,В,С", в пролете опор 33-35 на ВЛ-10 кВ Л181-Л195п, 2. обрыв провода фаз "А", в пролете опор 12-13 на ВЛ-10 кВ Д69-Л181, что привело к отключению В-10 Г-9 на ПС 110/10 кВ Головинка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Д69-Л181, ВЛ-10 кВ Л181-Л195п с оформлением листа осмотра и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	168	15.02.2023	15.02.2023	В результате неблагоприятных погодных условий, сильные осадки, ветер с порывами до 22 м/с произошло: 1. падения веток из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л21-Л130 пролет опор №9-10, 2. падения веток из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л24-Л113 пролет опор №23-24, что привело к отключению В-10 Вк-9 на ПС 110/10 кВ Волконка.	В результате неблагоприятных погодных условий в виде порывистого ветра до 22 м/с, снега с дождем, произошло падение веток дерева, что привело: 1. Перекрытие проводов фаз "А,В,С", в пролете опор 9-10 на ВЛ-10 кВ Л21-Л130, 2. Срыв болтового зажима провода фазы "А", опора №23, обрыв вязки провода опора №24 на ВЛ-10 кВ Л24-Л113. что привело к отключению В-10 Вк-9 на ПС 110/10 кВ Волконка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л21-Л130, ВЛ-10 кВ Л24-Л113 с оформлением листа осмотра и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	167	15.02.2023	15.02.2023	В результате стихийных явлений в виде порывистого ветра до 22 м/с, снега с дождем, произошло падение деревьев, веток на ВЛ-10 кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п, что привело к: 1. Поломке траверс на опорах №10, 13, 2. Обрыву провода фаз "А,В,С" в пролете опор №7-16, 3. Разрушению изоляторов на опорах № 7, 10, 11, 13, что привело к отключению МВ-10 Аш-1 на ПС 110/10 кВ Аше.	Поломка траверс на опорах №10, 13, обрыв проводов фаз "А,В,С" в пролете опор №7-16, разрушение изоляторов на опорах № 7, 10, 11, 13 на ВЛ-10 кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Головинка	166	16.02.2023	18.02.2023	В результате стихийных явлений в виде порывистого ветра до 22 м/с, снега с дождем, произошло падение деревьев, веток на ВЛ-10 кВ Л25-Л191, что привело к: 1. Поломке металлической опоры № 2, 2. Обрыву провода фаз "А,В,С" в пролете опор №1-2, 3. Разрушению изоляторов на опорах № 1,2, 4. Излом траверсы на опоре № 2, что привело к отключению МВ-10 Г-9 на ПС 110/10 кВ Головинка.	В результате неблагоприятных погодных условий в виде порывистого ветра до 22 м/с, снега с дождем, произошло падение веток дерева, что привело: 1. Поломка металлической опоры № 2, 2. Обрыву провода фаз "А,В,С" в пролете опор №1-2), 3. Разрушению изоляторов на опорах № 1,2, 4. Излом траверсы на опоре № 2, на ВЛ-10 кВ Л25-Л191	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л25-Л191 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Среднее Зубова ТП-Л99	165	16.02.2023	17.02.2023	В результате стихийных явлений в виде порывистого ветра до 22 м/с, снега с дождем, произошло падение деревьев, веток на ВЛ-0,4 кВ Среднее Зубова от ТП-Л99, что привело к обрыву проводов фаз "А,В,С" в пролете опор №1-10, что привело к перегоранию ПН-2 в ТП-Л99.	обрыв проводов фаз "А,В,С" в пролете опор №1-10, на ВЛ-0,4 кВ Среднее Зубова от ТП-Л99.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Среднее Зубова с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	16.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-39	164	17.02.2023	17.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло рассыхание колпачка предназначенного для крепления изолятора на траверсе, в результате чего произошел срыв изолятора и перекрытие проводов ВЛ-10 кВ Л177-Л231/Л315п на опоре №15 ф."А,В", что привело к отключению МВ-10 кВ КВЛ Л34/Л135п/Л217 в ТРП-39.	Рассыхание колпачка, срыв изолятора и перекрытие проводов ВЛ-10 кВ Л177-Л231/Л315п на опоре №15 ф."А,В".	Мастеру производственного участка произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 кВ Л177-Л231/Л315п с оформлением листа осмотра.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л24-Л113	163	20.02.2023	21.02.2023	В результате стихийных явлений в виде порывистого ветра 20-25 м/с, снега с дождем, произошло падение деревьев, что привело к обрыву провода фаз "А,В,С" в пролете опор № 16-20, разрушению изоляторов на опорах №18,19, излом траверсы на опоре №18 КВЛ-10 кВ Л24-Л113, что привело к отключению В-10 Г-9 на ПС 110 кВ Головинка.	Обрыв проводов фаз "А","В","С" в пролетах опор №16-20, излом траверсы на опоре №18, разрушение изоляторов на опорах №18, 19 на КВЛ-10 кВ Л24-Л113.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л24-Л113 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-39-Л34/Л135/Л217	191	22.02.2023	24.02.2023	В результате неблагоприятных погодных условий, сильные осадки, ветер с порывами до 25 м/с произошло падение дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л30-Л219 опора №5, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/КРН-Л3п/Л217 в ТРП-39.	В результате неблагоприятных погодных условий в виде порывистого ветра до 25 м/с, снега с дождем, произошло падение дерева, в результате чего произошло обрыв провода фаз "А,В,С" в пролете опор №4-6, излом опоры №5, излом траверсы опоры №5 на ВЛ-10 кВ Л30-Л219, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/КРН-Л3п/Л217 в ТРП-39.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л30-Л219 с оформлением листа осмотра и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	192	22.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия ветра с порывами до 25 м/с произошло падение дерева из вне охранной зоны на КВЛ-10 Л21-Л300/Л202 пролет опор №5-6, что привело к отключению В-10 кВ Вк-9 на ПС 110/10 кВ Волконка.	Электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №5-6 КВЛ-10 кВ Л21-Л300/Л202, что привело к отключению В-10 кВ Вк-9 на ПС 110/10 кВ Волконка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Л21-Л300/Л202 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	22.02.2023	22.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	193	23.02.2023	03.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк21-Л310п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ Вк21-Л310п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк21-Л310п.	23.02.2023	23.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	194	23.02.2023	24.02.2023	Повреждение потребительской ТП-Л212п (собственник СНТ "Монолит")		Обеспечить готовность включения в работу ТП-Л212п (собственник СНТ "Монолит").	23.02.2023	23.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л89-Л72	195	24.02.2023	03.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л183-Л201п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю. В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л72-Л89 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л72-Л89. Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л183-Л201п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л72-Л89, КЛ-10 кВ Л183-Л201п.	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ВК12-РП99/262/151п	196	24.02.2023	07.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк12-ТРП99 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк12-ТРП99.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк12-ТРП99.	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л8-Л307	257	04.03.2023	13.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л8-Л307п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л8-Л307п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л8-Л307п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	265	09.03.2023	09.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л163-Л319произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ Л163-Л319.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л163-Л319.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л93-Л122	269	12.03.2023	19.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л93-Л122 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л93-Л122.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л93-Л122.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Лт-4-РП-15(1)	315	31.03.2023	31.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л75-Л270п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л75-Л270п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л75-Л270п.	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л271-Л216	345	03.04.2023	09.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л216-Л271 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ Л216-Л271.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л216-Л271.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	346	03.04.2023	20.04.2023	Повреждение потребительской КЛ-10 кВ Вк27-РП80п (собственник ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказкий филиал).		Обеспечить готовность включения в работу КЛ-10 кВ Л72-РП80п (собственник ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказкий филиал).	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л89-Л72	347	05.04.2023	13.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л72-Л89 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л72-Л89.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л72-Л89.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ВК-404-Л268	364	11.04.2023	24.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк404-Л268 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк404-Л268.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк404-Л268.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	436	07.05.2023	23.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк6-Л163п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	435	08.05.2023	19.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л48-Л274 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л48-Л274.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л48-Л274.	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	493	17.05.2023	22.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ ЛЛ38-Л39п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л38-Л39п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л38-Л39п.	17.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	482	18.05.2023	29.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л51-Л71 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием. В результате протекания токов короткого замыкания произошло отгорание жилы концевой муфты с пробоем изоляции КЛ-10 кВ Л49-Л50 в ТП-Л50.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л51-Л71.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л51-Л71.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л64-Л229	502	22.05.2023	22.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л64-Л229п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции КЛ-10 кВ Л64-Л229п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л64-Л229п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	517	28.05.2023	06.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л48-Л274 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л48-Л274.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л48-Л274.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л49-Л50	516	31.05.2023	02.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л49-Л50 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л49-Л50.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л49-Л50.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л89-Л72	527	04.06.2023	11.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л72-Л89 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л72-Л89.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л72-Л89.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк6-Л163	560	15.06.2023	15.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк6-Л163п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	564	17.06.2023	19.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л126-Л187 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ Л126-Л187.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л126-Л187.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк8-Л89	582	19.06.2023	26.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк8-Л89 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк8-Л89.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк8-Л89.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Л22	601	25.06.2023	25.06.2023	Проникновения пресмыкающего в РУ-10 кВ ТП-Л22, что привело к отключению В-10 кВ Вк-9 на ПС 110 кВ Волконка.	Электродуговое перекрытие в РУ-10 кВ фаз В" и "С" в ТП-Л22, что привело к отключению В-10 Вк-9 на ПС 110 кВ Волконка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ТП-Л22 с оформлением листа осмотра с внесением замечаний по корпусу ТП.	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Аш1-Л172	630	01.07.2023	07.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Аш1-Л172 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Аш1-Л172.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Аш1-Л172.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л14-Л148	650	04.07.2023	12.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л14-Л148 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л14-Л148.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л14-Л148.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-15-Л129	651	05.07.2023	21.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ ТРП15-Л129 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ ТРП15-Л129.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ РП15-Л129.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Мг-1-Л247	675	07.07.2023	07.07.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции КЛ-10 кВ Т-2 (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал) с последующим замыканием на землю.		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-1, на ПС110/10 Магри тяговая	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг4-Л57	676	07.07.2023	07.07.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции ошиновки КЛ-10 кВ Т-2 (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал) с последующим замыканием на землю.		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-4, на ПС110/10 Магри тяговая.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Мг-1-Л247	785	19.07.2023	20.07.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции цепей управления (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал).		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-1, на ПС110/10 Магри тяговая.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг4-Л57	786	19.07.2023	19.07.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции цепей управления фидеров 10 кВ (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал).		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-4, на ПС110/10 Магри тяговая.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л48-Л274	787	19.07.2023	20.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л48-Л274 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ-10 кВ Л48-Л274.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л48-Л274.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л26-Л127	813	23.07.2023	23.07.2023	В результате длительной эксплуатации ВЛ-10 кВ Л26-Л127, произошел коррозийный износ материала, в следствии обрыв вязки и падение провода ф. "С" на траверсу опоры №5, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ" на ПС 110/10 кВ Головинка.	Обрыв вязки провода ф. "С" на ВЛ-10 кВ Л26-Л127 опора №5.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л26-Л127 с применением бинокля и оформлением листа осмотра.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	814	24.07.2023	24.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции на ВН-10 КЛ Л274 фаз "А,В" в ТП-Л48 с последующим межфазным замыканием.	Пробой опорной изоляции на ВН-10 КЛ Л274 ф."А,В" в ТП-Л48.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ТП-Л48 с применением ТВК.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л19-Л300	833	27.07.2023	27.07.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "МПГС" в охранной зоне КВЛ-10 кВ Л19-Л300/Л159 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля на кабельном участке Л159-Л300 с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "МПГС" в охранной зоне КВЛ-10 кВ Л19-Л300/Л159 произошло механическое повреждение кабельной линии на участке Л159-Л300 с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л245-Л222	834	27.07.2023	02.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л222п-Л245п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ-10 кВ Л222п-Л245п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л222п-Л245п.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	835	28.07.2023	28.07.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде дождя, грозы, ветра с порывами до 25 м/с произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на КВЛ-10 кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п пролет опор №8-9, что привело к отключению В-10 кВ Аш-1 на ПС 110/10 кВ Аше.	Электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №8-9 КВЛ-10 кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п, что привело к отключению В-10 кВ Аш-1 на ПС 110/10 кВ Аше.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр КВЛ-10кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк10-Л13	848	03.08.2023	08.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк10-Л13(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк10-Л13(1).	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк10-Л13(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ВК12-РП99/262/151п	849	03.08.2023	-	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой проходных изоляторов ф."А,В" (собственник гражданка Еременко О.Е.).		Обеспечить готовность включения КРН-5п (собственник гражданка Еременко О.Е.).	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л93-Л122	874	06.08.2023	18.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л93-Л122 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ-10 кВ Л93-Л122.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л93-Л122.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л290-Л207	875	06.08.2023	07.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л207-Л290 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ Л207-Л290.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л207-Л290.	06.08.2023	07.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Л74	888	08.08.2023	08.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции на ПК-10 Т-2 фаз "А,В" в ТП-Л74 с последующим межфазным замыканием.	Пробой опорной изоляции на ПК-10 Т-2 ф."А,В" в ТП-Л74.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ТП-Л74 с применением ТВК.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Л53	917	13.08.2023	13.08.2023	В результате длительной эксплуатации, увеличения нагрузок, с наступлением курортного сезона, летнего периода максимальных температур окружающего воздуха, перегорел ПН-2 ф."В" на Р-0,4кВ Поселок от ТП-Л53.	В результате длительной эксплуатации, увеличения нагрузок, с наступлением курортного сезона, летнего периода максимальных температур окружающего воздуха, перегорел ПН-2 ф."В" на Р-0,4кВ Поселок от ТП-Л53.	Персоналу УРиРУ по АСКУЭ в контуре ВЛ-0,4кВ Каткова ТП-Л24 ввести ограничения потребляемой мощности согласно ТУ.	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Циолковского ТП-Л3	918	14.08.2023	15.08.2023	В результате длительной эксплуатации, увеличения нагрузок, с наступлением курортного сезона, летнего периода максимальных температур окружающего воздуха, перегорел ПН-2 ф."С" на Р-0,4кВ СП Циолковского от ТП-Л3.	Перегорел ПН-2 ф."С" на Р-0,4кВ СП Циолковского от ТП-Л3.	Произвести контрольный замер нагрузок и напряжений в контуре ТП-Л3 в часы максимума.	14.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	916	14.08.2023	15.08.2023	Нарушение изоляции одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Л84 в кабельном приямке привело возникновению короткого замыкания и термическому повреждению ее изоляции. В условиях повышенных температур окружающего воздуха произошло оплавление изоляции проложенных рядом кабельных линий 10 кВ и 0,4 кВ, и как следствие развитие повреждения изоляции фаз и перекрытие с межфазными короткими замыканиями на рядом проложенных кабельных линиях. Нарушение изоляции кабельных линий повлекло электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ, 10 кВ с термическим повреждением ШРС-0,4 кВ и оборудования РУ-10 кВ.	Термическое повреждение корпуса КТП, проходных изоляторов, внутреннее повреждение(обрыв) - обмоток ВН, НН Т-1 ТП-Л84 из-за оплавления изоляции и повреждение кабельных перемычек 10 кВ и 0,4 кВ к трансформатору Т-1 в следствие короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Л84. Электродуговое перекрытие на шинах 10 кВ с термическим повреждением оборудования РУ-10 кВ и корпуса КТП, оплавление изоляции и повреждение кабельных линий 10 кВ в кабельном приямке, в помещении совмещенного РУ-0,4/10 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Л84. Оплавление изоляции и повреждение шин 10 кВ к трансформатору Т-1, в помещении совмещенного РУ-0,4/10 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Л84. Оплавление изоляции и повреждение кабельных линий 10 кВ: КЛ 10 кВ Л84-Л148, КЛ 10 кВ Л84-Л295.	Произвести внеплановое тепловизионное обследование ТП-Л84 РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, Т-1	14.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк6-Л163	953	15.08.2023	16.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк6-Л163п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	0.38	ТП-Л20	985	18.08.2023	18.08.2023	В результате длительной эксплуатации, увеличения нагрузок, с наступлением курортного сезона, летнего периода максимальных температур окружающего воздуха, в ТП-Л20 перегорел ПН-2 ф."А" на Р-0,4кВ ШРС Победы от ТП-Л20.	В результате длительной эксплуатации, увеличения нагрузок, с наступлением курортного сезона, летнего периода максимальных температур окружающего воздуха, в ТП-Л20 перегорел ПН-2 ф."А" на Р-0,4кВ ШРС Победы от ТП-Л20.	Персоналу УРиРУ по АСКУЭ в контуре КЛ-0,4кВ ШРС Победы от ТП-Л20 ввести ограничение потребляемой мощности согласно ТУ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	986	18.08.2023	18.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции на ПК-10 Т-1 фаз "А,В" в ТП-Л267 с последующим межфазным замыканием.	Пробой опорной изоляции на ПК-10 Т-1 ф."А,В" в ТП-Л74.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ТП-Л267 с применением ТВК.	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л169-Л293	987	21.08.2023	22.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л169-Л293п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л169-Л293п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л169-Л293п.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Мг-1-Л247	988	21.08.2023	23.08.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции во вторичных цепях (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал).		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-1, на ПС110/10 Магри тяговая.	21.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг4-Л57	989	21.08.2023	21.08.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции во вторичных цепях (собственник ОАО "РЖД"- Северо-Кавказский филиал).		Персоналу ОАО "РЖД" обеспечить готовность включения фидера В-10 Мг-4, на ПС110/10 Магри тяговая	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л30-Л219	58	01.09.2023	02.09.2023	В результате падения сухого дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ) на ВЛ-10кВ Л30-Л219 произошло перекрытие проводов в пролете опор №20-21, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/Л135п/Л217 в ТРП-39 от ПС 110/10 кВ Волконка по фидеру Вк-10.	Перекрытие проводов фаз "А","В","С" в пролетах опор №20-21 ВЛ-10кВ Л30-Л219, что привело к отключению МВ-10 КВЛ-Л34/Л135п/Л217 в ТРП-39 от ПС 110/10 кВ Волконка по фидеру Вк-10.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Л30-Л219 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	01.09.2023	02.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л19-Л246/Л140/Л200	71	03.09.2023	03.09.2023	В результате падения сухой ветки дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ) на ВЛ-10 кВ Л19-Л246п/Л140п/Л200п произошло перекрытие проводов на опоре №9, что привело к отключению на ПС 110/10 кВ Волконка МВ-10 Вк-9.	Перекрытие проводов фаз "А","В" на опоре №9 ВЛ-10 кВ Л19-Л246п/Л140п/Л200п, что привело к отключению МВ-10 Вк-9 на ПС 110/10 кВ Волконка.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л19-Л246п/Л140п/Л200п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л26-Л191	72	03.09.2023	05.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л26-Л191 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л26-Л191.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л26-Л191.	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л234-Л304/Л70	74	03.09.2023	04.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л234-Л304 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ Л234-Л304.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л234-Л304.	03.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Л19	76	04.09.2023	04.09.2023	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции на ПК-10 Т-1 фаз "В,С" в ТП-Л276 с последующим межфазным замыканием.	Пробой опорной изоляции на ПК-10 Т-1 ф."В,С" в ТП-Л276.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ТП-Л276 с применением ТВК.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	0.38	ТП-Л154	98	05.09.2023	05.09.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции КЛ-0,4 кВ ШРС Победы 100 от ТП-Л154(Собственник ДРУ-9).		Персоналу ДРУ-9 обеспечить готовность включения КЛ-0,4 кВ ШРС Победы 100 от ТП-Л154.	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л195-Л181	135	20.09.2023	20.09.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде ветра с порывами произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л181-Л195п пролет опор №35-36, что привело к отключению В-10 кВ Г-9 на ПС 110 кВ Головинка.	Электродуговое перекрытие проводов фаз "В" и "С" в пролете опор №35-36 ВЛ-10 кВ Л181-Л195п, что привело к отключению В-10 кВ Г-9 на ПС 110 кВ Головинка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л181-Л195п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк6-Л163	168	03.10.2023	10.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк6-Л163п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л89-Л72	169	03.10.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л72-Л89 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л72-Л89.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л72-Л89.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Л234п	183	07.10.2023	07.10.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции ПК-10 ф."А,В" (собственник гражданин Новиков А.С.).		Обеспечить готовность включения ТП-Л234п (собственник гражданин Новиков А.С.).	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л160-Л289	184	07.10.2023	08.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л160-Л289 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л160-Л289.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л160-Л289.	07.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л51-Л333п	185	07.10.2023	13.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л51-Л333п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л51-Л333п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л51-Л333п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л123-Л305	186	09.10.2023	10.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л123-Л305п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Вк6-Л163п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л123-Л305п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л181-Д69	187	09.10.2023	10.10.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде ветра с порывами произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Д69-Л181 пролет опор №5-6, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ" на ПС 110 кВ Головинка.	Электродуговое перекрытие проводов фаз "В" и "С" в пролете опор №5-6 ВЛ-10 кВ Д69-Л181, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ на ПС 110 кВ Головинка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л181-Л195п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л50-Л71	188	09.10.2023	12.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л50-Л71 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л50-Л71.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л50-Л71.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-7-Л122	212	15.10.2023	02.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ ТРП7-Л122 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ ТРП7-Л122.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ ТРП7-Л122.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л172-Л273	223	16.10.2023	10.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л172-Л273 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Л172-Л273.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л172-Л273.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Л304	257	27.10.2023	27.10.2023	Проникновения мелкого грызуна в РУ-10 кВ ТП-Л304, что привело к отключению В-10 кВ Г-9 на ПС 110 кВ Головинка.	Электродуговое перекрытие в РУ-10 кВ фаз В" и "С" в ТП-Л304, что привело к отключению В-10 Г-9 на ПС 110 кВ Головинка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ТП-Л304 с оформлением листа осмотра с внесением замечаний по корпусу ТП.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк-25-ПГ	265	27.10.2023	19.12.2023	Обеспечить готовность включения в работу КЛ-10 кВ Вк25-Л144п (Собственник ООО "Строй-Тэк-СМУ-2").		Обеспечить готовность включения в работу КЛ-10 кВ Вк25-Л144п (Собственник ООО "Строй-Тэк-СМУ-2").	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк402-Л230	264	27.10.2023	18.12.2023	Повреждение потребительской КЛ-10 кВ Вк402-Л230п (Собственник ТСЖ "Элитный дом").		Обеспечить готовность включения в работу КЛ-10 кВ Вк402-Л230п (Собственник ТСЖ "Элитный дом").	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л181-Д69	261	28.10.2023	05.11.2023	В результате эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции ПК-10 ф."А,В" в ТП-Л195п (Собственник ФКУ Упрдор "Черноморье").		Обеспечить готовность включения ТП-Л195п (Собственник ФКУ Упрдор "Черноморье").	28.10.2023	28.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л195-Л181	272	06.11.2023	09.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде сильного дождя, ливня с грозой, произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л181-Л195 пролет опор №3-4, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ" на ПС 110 кВ Головинка.	Электродуговое перекрытие провода фазы "С" в пролете опор №3-4 ВЛ-10 кВ Л181-Л195, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ на ПС 110 кВ Головинка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л181-Л195 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л38-Л137	289	09.11.2023	19.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л38-Л137 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л38-Л137.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л38-Л137.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л24-Л254	309	15.11.2023	16.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л24-Л254 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л24-Л254.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л24-Л254.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вк10-Л13	310	15.11.2023	21.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Вк10-Л13(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Вк10-Л13(1).	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Вк10-Л13(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л16-Л17	311	15.11.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л38-Л137 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л16-Л17.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л16-Л17.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л145-Л146	359	27.11.2023	27.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде сильного дождя, ливня в сочетании с грозой и сильным ветром с порывами 20-25 м/с, произошло падение дерева, веток на ВЛ-10 кВ Л145-Л146, в пролете опор №1-2, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ" на ПС 110/10 кВ Волконка.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №1-2 ВЛ-10 кВ Л145-Л146, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ на ПС 110 кВ Головинка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л145-Л146 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	27.11.2023	27.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л99-Л100	360	27.11.2023	27.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде ветра с порывами 20-25м/с произошло падение дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л99-Л100 пролет опор №11-12, что привело: 1.Обрыву провода фаз "А,В,С" в пролете опор №11-12, №12-13 2.Излому траверсы на опоре № 12, 3.Разрушению изоляторов на опоре № 12. что привело к отключению в ТП-Л99.	Обрыв проводов фаз "А,В,С" на ВЛ-10 кВ Л99-Л100 пролет опор №11-12, №12-13 (марки АС-70), излом траверсы на опоре № 12 (марки ТМ-8, 1 шт), Разрушение изоляторов на опоре № 12 (марки ШФ-20Г, 3 шт) что привело к отключению в ТП-Л99.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л99-Л100 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-39-Л34/Л135/Л217	361	29.11.2023	30.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде ветра с порывами произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л177-Л231п/Л315п пролет опор №25-26, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ" на ПС 110 кВ Волконка.	Обрыв провода фаз "С" в пролете опор №25-26 ВЛ-10 кВ Л177-Л231п/Л315п, что привело к появлению сигнала "Земля в сети 10 кВ на ПС 110 кВ Волконка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л177-Л231п/Л315п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	29.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	391	30.11.2023	08.12.2023	В результате эксплуатации ТП-Л241п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорной изоляции ПК-10 ф."А,С" (Собственник граждании Сунцов И.В).		Обеспечить готовность включения ТП-Л241п (собственник граждании Сунцов И.В.).	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л16-Л312	392	02.12.2023	-	Повреждение потребительской КЛ-10 кВ Л16-Л312 (Собственник ГСК "Лодочный кооператив №2").		Обеспечить готовность включения в работу КЛ-10 кВ Л16-Л312 (Собственник ГСК "Лодочный кооператив №2")	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л39-Л252	393	02.12.2023	27.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л39п-Л252п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л39п-Л252п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л39п-Л252п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л93-Л122	424	11.12.2023	04.01.2024	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л93-Л122 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л93-Л122.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л93-Л122.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-15	462	23.12.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ ДГР-1-ТРП15 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 кВ ДГР-1-ТРП15.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ ДГР-1-ТРП15.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Мг-1-Л247	463	24.12.2023	24.12.2023	В результате обрыва провода ВЛ-220 кВ произошло падение провода на ВЛ-10 кВ Л184-Л251п в пролет опор №20-21, что привело к отключению В-10 Мг-1 на ПС 110 кВ Магри тяговая(РЖД).	Следы перекрытие проводов фаз "А,В,С" в пролете опор №20-21 ВЛ-10 кВ Л184-Л251п, что привело к отключению В-10 Мг-1 на ПС 110 кВ Магри тяговая(РЖД).	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л184-Л251п с оформлением листа осмотра, на предмет провиса проводов и целостности изоляторов.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-15	464	24.12.2023	24.12.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде дождя, грозы, ветра с порывами до 30-32 м/с произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на КВЛ-10 кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п пролет опор №10-11, что привело к отключению МВ-10 КЛ Л129 в ТРП-15.	Электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №10-11 КВЛ-10 кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п, что привело к отключению МВ-10 КЛ Л129 в ТРП-15.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр КВЛ-10кВ Л125-Л241п/Л65/Л194п/Л155п с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Лт-6-РП-15	480	26.12.2023	26.12.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде дождя, грозы, ветра с порывами до 18 м/с произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на ВЛ 10кВ Л36 - Л37/Л112п/Л19п/Л299 пролет опор №21-22, что привело к отключению В-10 кВ Лт-6 на ПС 110/10 кВ Лазаревская тяговая(РЖД).	Электродуговое перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №21-22 ВЛ 10кВ Л36 - Л37/Л112п/Л19п/Л299, что привело к отключению В-10 кВ Лт-6 на ПС 110/10 кВ Лазаревская тяговая(РЖД).	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ 10кВ Л36 - Л37/Л112п/Л19п/Л299 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	481	26.12.2023	26.12.2023	В результате неблагоприятных погодных условий в виде сильного дождя, ливня с грозой, произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на ВЛ-10 кВ Л99-Л100 пролет опор №3-4, что привело к отключению В-10 Вк-9 на ПС Волконка.	Электродуговое перекрытие проводов фаз "В,С" в пролете опор №3-4 ВЛ-10 кВ Л99-Л100, что привело к отключению В-10 Вк-9 на ПС Волконка.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л99-Л100 с оформлением листа осмотра, для выявления деревьев угрожающих падением на провода из вне охранной зоны, и внесением пролетов требующих чистке от ДКР.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л107-Л154	482	26.12.2023	28.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Л107-Л154п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 кВ Л107-Л154п.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт произвести внеочередные высоковольтные испытания КЛ-10 кВ Л107-Л154п.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Лазаревский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Кольцевая ТП-Л185	515	30.12.2023	30.12.2023	В результате наезда крупногабаритной техники на ВЛ-0,4 Кольцевая от ТП-Л185 опора №2, произошло повреждение тела опоры и срыв повода СИП с крепления.	Повреждение тела опоры, срыв клинового зажима провода СИП, на ВЛ-0,4 Кольцевая от ТП-Л185.	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Кольцевая от ТП-Л185 на предмет провиса провода СИП.	30.12.2023	30.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 403-570	11	03.01.2023	14.01.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ 403-570 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триппингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля в двух местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в двух местах на КЛ-10кВ 403-570 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 493-583	13	03.01.2023	14.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 493-583 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в двух целых местах на КЛ-6кВ 493-583 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 493-583.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 В-416-РП-16	36	08.01.2023	12.01.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ В-416-РП-16 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триппингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля в двух местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в двух местах на КЛ-10кВ В-416-РП-16 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 1057(1)-1058(1)	39	09.01.2023	10.01.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ 1057п(I)-1058п(I). Линия на балансе ГБУЗ "Центр охраны материнства и детства города СОЧИ" МЗКК".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10 1057(1)-1058(1) по нормальной схеме.	09.01.2023	09.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 В-6-РП-19 Б	41	10.01.2023	16.01.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ В-6-РП-19 Б была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболоче кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ В-6-РП-19 Б с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-С500	12	10.01.2023	10.01.2023	В следствие не своевременного выявления трещины опорного изолятора на СШ 0,4 кВ ТП-С500 произошло разрушение, что привело к его электродуговому повреждению.	Электродуговое повреждение опорного изолятора на СШ 0,4 кВ ТП-С500 из-за разрушения в следствие не своевременного выявления повреждения (трещины).	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ТП-С500	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-204	8	10.01.2023	10.01.2023	Отключение на ПС 110 кВ Верещагинская В-6 В-20 из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП-605п (потребительское МКЖД Первомайская 21)		Обеспечить готовность к включению на ПС В В-6 В-20 после устранения повреждения абонентом (в ТП-605п (МКЖД Первомайская 21)	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-10	22	11.01.2023	19.01.2023	Разрушении изоляции обмотки вследствие ее высыхания в процессе длительной эксплуатации привело к возникновению виткового замыкания ТСН-1 по фазе В	Витковое замыкание ТСН-2 по фазе В в следствие нарушения изоляции (высыхания) в процессе эксплуатации	После ремонта ТСН-1 произвести испытания повышенным напряжением	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-10	23	11.01.2023	19.01.2023	Разрушении изоляции обмотки вследствие ее высыхания в процессе длительной эксплуатации привело к возникновению виткового замыкания ТСН-2 по фазе В	Витковое замыкание ТСН-2 по фазе В в следствие нарушения изоляции (высыхания) в процессе эксплуатации	После ремонта ТСН-2 произвести испытания повышенным напряжением	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Ал-309-1120п/КРН-109п/1064	33	13.01.2023	13.01.2023	Отключение КВЛ 10 кВ Ал-309-1120п/КРН109/1064 из-за повреждения в абонентском ТП-1120п (ООО Резерв).		Обеспечить готовность к включению КВЛ-10 Ал-309-1120п/КРН-109п/1064 после устранения повреждения абонентом (ТП-1120п ООО Резерв)	13.01.2023	13.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Пятигорская ТП-43	34	14.01.2023	14.01.2023	Из-за наезда групногабаритной техники произошло падения опоры, находящейся на балансе потребителя Сочисвет, на провода ВЛ-0,4 Пятигорская ТП-43, что привело к обрыву ВЛ-0,4 Пятигорская ТП-43 оп.16	Обрыв ВЛ-0,4 Пятигорская ТП-43 на оп.16 к потребителю из-за падения опоры, находящейся на балансе потребителя Сочисвет, на провода ВЛ-0,4 Пятигорская ТП-43 (в следствие наезда групногабаритной техники)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 Пятигорская ТП-43	14.01.2023	14.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 100-172	60	24.01.2023	30.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 100-172 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 100-172 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 204-605П	61	24.01.2023	26.01.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 204-605п. Линия на балансе Юридического лица ООО "Тема".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ 204-605П по нормальной схеме.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-24-384	62	25.01.2023	25.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-24-384 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двух целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в двух целых местах на КЛ-6кВ РП-24-384 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-24-384.	25.01.2023	25.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-65	65	25.01.2023	25.01.2023	Из-за возникновения КЗ в приборах учета на потребительских ВЛ-0,4 ФЖ1 ТП-65, ВЛ-0,4 Учительская 24/22 ТП-65 произошло термическое повреждение проводов и зажимов ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65 на опоре №2 и в пролете опор 2-3.	Термическое повреждение проводов и зажимов ВЛ-0,4 Грибоедова ТП 65 на опоре №2 и в пролете опор 2-3 из-за возникновения КЗ в приборах учета на потребительских ВЛ-0,4 ФЖ1 ТП-65, ВЛ-0,4 Учительская 24/22 ТП-65.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65	25.01.2023	25.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП ВЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	ТП-С549 КВЛ-6 С470-С538/С1004п/С265/С772/С549/С8/С920 /КРН-94п	67	26.01.2023	26.01.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе А на низковольных выводах Т-1 в ТП-С549, возник нагрев, что привело к последующему нарушению контакта.	Нагрев контакта по фазе А на низковольных выводах Т-1 в ТП-С549, в следствие несвоевременного выявления ослабления контактов.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ТП-С549	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-33-707	81	03.02.2023	05.02.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка КРН-33-оп.№2 на КВЛ-6кВ КРН-33-707 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двух целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в двух целых местах на кабельном участке КРН-33-оп.№2 КВЛ-6кВ КРН-33-707 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка КРН-33-оп.№2 на КВЛ-6кВ КРН-33-707	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-991	87	06.02.2023	06.02.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе С на Р-0,4 кВ КЛ-991 во ВУ-1 ГРЩ от ТП-991 в условиях повышенных нагрузок (при понижении температур окружающего воздуха), возник нагрев, что привело к последующему электродуговому повреждению Р-0,4 кВ КЛ-991 и тепловому повреждению контактов присоединения проводов СИП-16 отходящих присоединений во ВУ-1 ГРЩ от ТП-991	Электродуговое повреждение Р-0,4 кВ КЛ-991 и последующее тепловое повреждение контактов присоединения проводов СИП-16 отходящих присоединений во ВУ-1 ГРЩ от ТП-991 в следствие нагрева в условиях повышенных нагрузок (при понижении температур окружающего воздуха)из-за несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе С	Произвести тепловизионное обследование ВУ-1 ГРЩ от ТП-991	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-6-320	88	07.02.2023	20.02.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ РП-6-320П. Линия на балансе абонента ЗАО КО «Сочинская торгово- производственная компания».		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кП РП-6-320П по нормальной схеме.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-523-РП-52 А	100	08.02.2023	27.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ С-523-РП-52 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ С-523-РП-52 А с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ С-523-РП-52 А.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-291	136	10.02.2023	10.02.2023	Вследствие невыявленного своевременно ослабления соединения в контактной системе подвижного ножа на РС-6 по фазе С произошел нагрев.	Вследствие недопустимого нагрева соединения в контактной системе подвижного ножа на РС-1 6кВ по фазе С произошло повреждение подвижного узла (фото в приложении 1).	Произвести осмотр с ТВК в ТП-291 на РС-1 6 кВ	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Сочи	134	10.02.2023	11.02.2023	Отключение на ПС 110 кВ Сочи ВВ-10 С-210 из-за повреждения в ТП-1056п (аб. ИП Чувалова А.С.)		Обеспечить готовность к включению на ПС 110 кВ Сочи ВВ-10 С-210 после устранения повреждения абонентом (в ТП-1056п аб. ИП Чувалова А.С.)	10.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Чебрикова 7 - Чебрикова 7а ТП-227	135	10.02.2023	12.02.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Чебрикова 7 - Чебрикова 7а ТП-227 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Чебрикова 7 - Чебрикова 7а ТП-227 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузок в ТП-227 на КЛ-0,4 Чебрикова 7 - Чебрикова 7а ТП-227	10.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С64-С990/С360/С558п/С777п	139	13.02.2023	13.02.2023	В следствие воздействия стихии в виде резких порывов ветра, сильного дождя произошел обрыв шлейфа по фазе В на оп.№1 КВЛ-6 С64-С990/С360/С558п/С777п	В следствие воздействия стихии в виде резких порывов ветра, сильного дождя произошел обрыв шлейфа по фазе В на оп.№1 КВЛ-6 С64-С990/С360/С558п/С777п	Произвести внеплановый после аварийный осмотр КВЛ-6 С64-С990/С360/С558п/С777п	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Грибоедова ТП-108	169	14.02.2023	14.02.2023	В следствие превышения потребителями допустимых нагрузок произошло термическое повреждение прибора учета и оплавление изоляции провода СИП к ответвлениям к жилым домам на опоре №1 КВЛ-0,4 Грибоедова ТП-108.	Оплавление изоляции провода СИП к ответвлениям к жилым домам и термическое повреждение прибора учета на опоре №1 КВЛ-0,4 Грибоедова ТП-108 из-за превышения потребителями допустимых нагрузок.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Грибоедова ТП-108.	14.02.2023	14.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-112	179	14.02.2023	14.02.2023	Отключение на ПС 110 кВ Верещагинская В-6 В-3 из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в потребительском ТП-587п (абонент Сеидова Т.А.)		Обеспечить готовность к включению на ПС В В-6 В-3 после устранения повреждения абонентом в ТП-587п (абонент Сеидова Т.А.)	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 247-501	185	15.02.2023	15.02.2023	в следствие воздействия неблагоприятных погодных условий в виде ливня и сильных порывов ветра и падения ветки дерева, не находящегося в охранной зоне КВЛ-6 247-501, произошел обрыв проводов КВЛ-6 247-501 в пролетах 3-4, 4-5	Обрыв проводов КВЛ-6 247-501 в пролетах 3-4, 4-5 в следствие падения ветки дерева, не находящегося в охранной зоне КВЛ-6 247-501, из-за порывов ветра обрыв проводов КВЛ-6 247-501 в пролетах 3-4, 4-5 в следствие падения ветки дерева, не находящегося в охранной зоне КВЛ-6 247-501, из-за порывов ветра	Произвести внеплановый после аварийный осмотр КВЛ-6 247-501	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С484-С1144	186	15.02.2023	16.02.2023	Воздействие ГИО, порывов ветра до 20м/с, продолжительных обильных осадков в виде мокрого снега на КВЛ-6 С484-С1144 привело обрыву проводов в пролете опор 1-2.	Обрыв проводов в пролете опор 1-2 КВЛ-6 С484-С1144	Произвести внеплановый после аварийный осмотр КВЛ-6 С484-С1144	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-43	180	16.02.2023	16.02.2023	В следствие перепада температур наружного воздуха в течении суток, обильных осадков в виде ливней произошло попадание конденсата на контакты ПК-6 Т-1 в ТП-43, что привело к электродуговому повреждению 2-х ПК-6 Т-1 фазы "А" и "В".	В следствие перепада температур наружного воздуха в течении суток, обильных осадков в виде ливней произошло попадание конденсата на контакты ПК-6 Т-1 в ТП-43, что привело к электродуговому повреждению 2-х ПК-6 Т-1 фазы "А" и "В".	Произвести внеплановый после аварийный осмотр ТП-43 с ТВК	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Альпийская	182	16.02.2023	16.02.2023	В следствие перепада температур наружного воздуха в течении суток, обильных осадков в виде ливней произошло попадание конденсата на контакты ПК-6 Т-1 в ТП-43, что привело к электродуговому повреждению 2-х ПК-6 Т-1 фазы "А" и "В".	В следствие перепада температур наружного воздуха в течении суток, обильных осадков в виде ливней произошло попадание конденсата на контакты ПК-6 Т-1 в ТП-43, что привело к электродуговому повреждению 2-х ПК-6 Т-1 фазы "А" и "В".	Произвести внеплановый после аварийный осмотр ТП-43 с ТВК, герметизация корпуса КТП-43	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 635-1166П	138	17.02.2023	21.03.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 635-1166П была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 635-1166П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Чехова 2 - ТП-300	183	17.02.2023	17.02.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Чехова 2 - ТП-300 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием участка КЛ-0,4 Чехова 2 - ТП-300 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузок в КЛ-0,4 Чехова 2 - ТП-300	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-43	184	17.02.2023	17.02.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления болтового соединения ножа по фазе С на Р-0,4 Т-2 в ТП-43, возник нагрев	Нагрев по фазе С на Р-0,4 Т-2 в ТП-43 в следствие несвоевременного выявления ослабления болтового соединения ножа	Произвести внеплановый осмотр с ТВК РУ-0,4 ТП-43	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С12-С830п	187	19.02.2023	19.02.2023	В следствие воздействия неблагоприятных погодных условий в виде ливневых осадков с мокрым снегом и порывов ветра до 20 м/с произошел наклон опоры №9 КВЛ 6 С12-С830п (приложение 2,3,4)	Наклон опоры №9 КВЛ 6 С12-С830п в следствие воздействия неблагопрятных погодных условий в виде ливневых осадков с мокрым снегом и порывов ветра до 20 м/с.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ 6 С12-С830п	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ КЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	КЛ-6 1065(1)-1128(1) КЛ-6 1065(2)-1138	161	20.02.2023	16.08.2023	В результате длительных дождей произошла подвижка грунта на склоне, что привело к нарушению изоляции кабелей в целых местах на КЛ-6кВ 1065П(1)-1128(1) и КЛ-6кВ 1065(2)-1138 и однофазному замыканию на землю с последующим разрывом кабелей.	Разрыв кабелей на КЛ-6кВ 1065П(1)-1128(1) и КЛ-6кВ 1065(2)-1138 в следствии подвижки грунта на склоне.	Выполнить вынос трассы КЛ-6кВ 1065(1)-1128(1) и КЛ-6кВ 1065(2)-1138 за пределы оползневой зоны, исключающей возможность повреждения линий, в случае развития оползневых процессов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Хим.склад ТП-372	189	21.02.2023	21.02.2023	В следствие воздействия неблагоприятных погодных условий в виде ливневых осадков си порывов ветра до 22 м/с произошел наклон опоры №6 ВЛ-0,4 Хим.склад ТП-372	Наклон опоры №6 ВЛ-0,4 Хим.склад ТП-372 в следствие воздействия неблагопрятных погодных условий в виде ливневых осадков си порывов ветра до 22 м/с	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 Хим.склад ТП-372	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-С6	238	22.02.2023	22.02.2023	В следствие не своевременного выявления трещины опорного изолятора на СШ 6 кВ ТП-С6 произошло разрушение, что привело к его электродуговому повреждению.	Электродуговое повреждение опорного изолятора на СШ 6 кВ ТП-С6 из-за разрушения в следствие не своевременного выявления повреждения (трещины).	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ТП-С6	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 485-670/КРН-56П	241	23.02.2023	23.02.2023	В следствии не своевременного выявления ослабления прокалывающего зажима на опоре №1 КВЛ-6 485-670/КРН-56П произошло отгорание шлейфа по фазе А	Отторание шлейфа по фазе А на опоре №1 КВЛ-6 485-670/КРН-56П в следствии не своевременного выявления ослабления прокалывающего зажима	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 485-670/КРН-56П	23.02.2023	23.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 66-195	227	24.02.2023	24.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 66-195 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 66-195 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 66-195.	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 194-740	232	26.02.2023	27.02.2023	Во время ремонта кабельного участка 740-оп.№2 на КВЛ-6кВ 194-740 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке 740-оп.№2 КВЛ-6кВ 194-740 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 14-121	234	26.02.2023	09.03.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "Партия" в охранной зоне КЛьВ-10кВ 14-121 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "Партия" в охранной зоне КЛьВ-10кВ 14-121 произошло механическое повреждение изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С484-С1144	236	27.02.2023	27.02.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка С1144-оп.№20 на КВЛ-6кВ С484-С1144 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке С1144-оп.№20 КВЛ-6кВ С484-С1144 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка С1144-оп.№20 на КВЛ-6кВ С484-С1144.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 310-346	240	28.02.2023	08.03.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 310-346 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 310-346 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 310-346.	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-4-875/785П	262	07.03.2023	08.03.2023	Во время ремонта кабельного участка 875-оп.№1 на КВЛ-6кВ КРН-4–875/785П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием. При протекании токов короткого замыкания была поврежена изоляция другой соединительной мфты.	Повреждение изоляции двух соединительных муфт на кабельном участке 875-оп.№1 КВЛ-6кВ КРН-4–875/785П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП-24-696п	263	07.03.2023	08.03.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-24-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП-24–696п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке РП-24-оп.№1 КВЛ-6кВ РП-24–696п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка РП-24-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП-24–696п.	07.03.2023	08.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Гранатная 16 - ТП-547	270	08.03.2023	08.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Гранатная 16 - ТП-547 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Гранатная 16 - ТП-547 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузок КЛ-0,4 Гранатная 16-ТП-547	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 14-121	264	09.03.2023	12.04.2023	Во время переустройства КЛ-10кВ 14–121 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ 14–121 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 288П-502	293	22.03.2023	06.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 288П-502 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте и концевой муфты в ТП-502 с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте и концевой муфты в ТП-502 на КЛ-6кВ 288П-502 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 288П-502.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 В-416-РП-16	300	25.03.2023	31.03.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ В-416-РП-16 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триннингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ В-416-РП-16 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-24	302	25.03.2023	25.03.2023	Отключение на ПС Вишневая по фидеру Вш-107 в ТРП-24 ВВ-6 384 из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП 526П (потребительское ОАО Мегафон).		Обеспечить готовность к включению на РП-24 ВВ-6 384 после устранения повреждения абонентом в ТП-526п (ОАО Мегафон)	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Тоннельная 2 - ТП-335	336	30.03.2023	30.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 0.4 Ву Тоннельная 2- ТП-335 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ 0.4 Ву Тоннельная 2- ТП-335 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузок ВУ-0,4 Тоннельная 2	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-70	337	30.03.2023	30.03.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контакта кабельного наконечника, возник нагрев на нулевом контакте болтового соединения во ВУ-0,4 кВ Красноармейская 20.	Нагрев на нулевом контакте кабельного наконечника во ВУ-0,4 кВ Красноармейская 20 в следствие несвоевременного выявления ослабления контакта.	произвести внеплановый осмотр ВУ-Красноармейская 20	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	КРН-22/1	338	31.03.2023	31.03.2023	В следствие несвоевременного выявления разрегулировки ВН-6 КЛ П-222 в КРН-22/1 произошло механическое повреждение (излом дугогасящей камеры) по фазе С	Излом дугогасящей камеры по фазе С в следствие несвоевременного выявления разрегулировки ВН-6 КЛ П-222 в КРН-22/1	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КРН-22/1	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-7	281	05.04.2023	05.04.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе В на Р-0,4 ВЛ-0,4 Плеханова в ТП-7 возник нагрев.	Нагрев по фазе В на Р-0,4 ВЛ-0,4 Плеханова в ТП-7 в следствие несвоевременного выявления ослабления контактов	Выполнить осмотр РУ-0,4 кВ ТП-7 и контроль нагрузки на Р-0,4 ВЛ-0,4 Плеханова в ТП-7	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Тимирязева 8 - Тимирязева 10 ТП-346	359	06.04.2023	10.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Тимирязева 8 ТП-477 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Тимирязева 8 ТП-477 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузок КЛ-0,4 Тимирязева 8 – ТП477 и ВУ-0,4 Тимирязева 10	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная	355	08.04.2023	09.04.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 775п-697п. Линия на балансе Физического лица Лукьянов М.В.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ 775п-697п по нормальной схеме.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Ал-424-КРН-62	367	09.04.2023	12.04.2023	некачественный монтаж соединительной гильзы привел к обрыву провода в пролете 12-13 КВЛ 10кВ Ал-424-КРН62	обрыв провода в пролете 12-13 КВЛ 10кВ Ал-424-КРН62 из-за некачественного монтажа соединительной гильзы	Провести внеплановый инструктаж персоналу бригады ВЛ на тему: п. 7.1 Сборника типовых технических решений ПАО Россети по линейной части "Воздушные линии 6-20кв с применением защищенного провода СИП-3" 2 часть	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С588-1154П	356	09.04.2023	27.04.2023	В следствии выпадения обильных осадков (дождя), произошло технологическое арушение линии КЛ-6 кВ С588-1154п, которое вызвало механическое натяжение кабельных линий с повреждением кабельной линии.	Разрыв кабеля в целом месте на КЛ-6 кВ С588-1154п с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр трассы КЛ-6 кВ С588-1154П инженерно техническим персоналом.	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 125-155	357	11.04.2023	14.04.2023	Во время ремонта КЛ-6 кВ 125-155 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-155, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-155 на КЛ-6 кВ 125-155 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT»	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС КЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	ПС 110 кВ Верещагинская КЛ-6 342-630	361	11.04.2023	14.04.2023	Во время ремонта КЛ-6 кВ 342-630 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6 кВ 342-630 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-65	366	11.04.2023	12.04.2023	Отключение в ТРП-78 действием МТЗ ВВ-6 65 из-за повреждение изоляторов в РУ-6 кВ ТП-744П (потребительское Ж/д Рагонян Ю.А.)		Обеспечить готовность к включению ТП-744п после устранения повреждения абонентом в ТП-744п (Ж/д Рагонян Ю.А.)	11.04.2023	11.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 В-1-РП-19 А	362	11.04.2023	03.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 кВ В-1-РП-19 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Старение изоляции на КЛ-6 кВ В-1-РП-19 А	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6 кВ В-1-РП-19 А.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-71-491	381	15.04.2023	26.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 кВ ТРП-71-491 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6 кВ ТРП-71-491 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6 кВ ТРП-71-491.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Войкова ТП-117	378	17.04.2023	18.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-0,4 ВУ-Войкова ТП-117- участок КЛ-0,4кВ ТП-117-Оп№1 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КВЛ-0,4 ВУ-Войкова ТП-117- участок КЛ-0,4кВ ТП-117-Оп№1 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	Выполнить контроль нагрузок КВЛ-0,4 ВУ-Войкова ТП-117	17.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-75	391	20.04.2023	20.04.2023	Отключение в ТРП-75 ВВ-10 Вш-208 из-за перекрытия ПК-10 Т-1 в ТП-289п (потребительское - АОЗТ "СОЧАГРОСТРОЙИНВЕСТСЕРВИС"). Все потребители запитаны.		Обеспечить готовность к включению ТП-289п после устранения повреждения абонентом в ТП-289п (АОЗТ "СОЧАГРОСТРОЙИНВЕСТСЕРВИС")	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Горького ТП-341	396	21.04.2023	21.04.2023	В следствие не своевременной обрезки веток, угрожающих падением произошел обрыв провода КВЛ-0,4 Горького ТП-341 в пролете от фасада Советская 26 до оп. №1	Обрыв провода КВЛ-0,4 Горького ТП-341 в пролете от фасада Советская 26 до оп. №1 из-за падения ветки.	Выполнить послеаварийный осмотр КВЛ-0,4 Горького ТП-341 на предмет угрожающей ДКР	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-71	406	24.04.2023	27.04.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 87п-463п. Линия на балансе Юридического лица ООО "СЗ "Краснолиевский".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ А386–А826П по нормальной схеме.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-2-771	410	24.04.2023	10.05.2023	В процессе проведения строительных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "Дельта" в охранной зоне КЛ-6кВ РП-2-771 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения строительных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "Дельта" в охранной зоне КЛ-6кВ РП-2-771 произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных и строительных работ в охранный зонах кабельных линий, в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Бр-307-КРН-125	411	24.04.2023	28.04.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ Бр-307-КРН-125 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ Бр-307-КРН-125 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С484-С1144	416	28.04.2023	28.04.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка С1144-оп.№20 на КВЛ-6кВ С484-С1144 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке С1144-оп.№20 КВЛ-6кВ С484-С1144 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка С1144-оп.№3 на КВЛ-6кВ С484-С1144.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 206-1117	418	28.04.2023	28.04.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 206-1117 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 206-1117 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 215-276	423	30.04.2023	21.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 215-276 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 215-276 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 14-121	424	30.04.2023	10.05.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "Партия" в охранной зоне КЛ-10кВ 14-121 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом юридическим лицом ООО "Партия" в охранной зоне КЛ-10кВ 14-121 произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-68	428	03.05.2023	-	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 24п-491п. Линия на балансе юридического лица ЦКС им.Ф.Э. Дзержинского.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ 24п-491п по нормальной схеме.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 87п-390п	429	03.05.2023	03.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 87п-390п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 87п-390п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 339-1146	432	04.05.2023	10.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 339-1146 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 339-1146 с межфазным замыканием	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 339-1146.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 189-339	433	05.05.2023	10.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 189 - 339 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 189 - 339 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 189 - 339.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-492	437	05.05.2023	10.05.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ КРН-115 - 1122П. Линия на балансе Физического лица ИФУ ж.д. ул. Метелева, д.8/1.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ КРН-115 - 1122П по нормальной схеме.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 635-1166П	439	06.05.2023	06.06.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 635-1166П была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 635-1166П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 1001-1108	440	06.05.2023	17.05.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 1001-1108 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 1001-1108 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 1001-1108.	06.05.2023	06.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 329-542	441	06.05.2023	10.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 329-542 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 329-542 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 329-542.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-2п	445	06.05.2023	06.05.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов держателя ПН-2-400А по фазе С на Р-0,4 кВ Т-2 в ТП-2п, возник нагрев	Нагрев держателя ПН-2-400А по фазе С на Р-0,4 кВ Т-2 в ТП-2п из-за несвоевременного выявления ослабления контактов	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ТП-2п	06.05.2023	06.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 14-48	444	09.05.2023	13.05.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ 14-48 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 14-48 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 693-887	447	10.05.2023	11.05.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ 693п-887п была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 693п-887п с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Верещагинская	456	12.05.2023	22.05.2023	Повреждение на абонентском кабельном участке 915п-оп.№2 на КВЛ-6кВ 440-539/603п/886п/913п/915п. Линия на балансе юридического лица ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КВЛ-6кВ 440-539/603п/886п/913п/915п по нормальной схеме.	12.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 В-13-216	457	12.05.2023	-	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ В-13-216п. Линия на балансе юридического лица ООО "Маринс парк отель-Сочи".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ В-13-216п по нормальной схеме.	12.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 342-630	458	12.05.2023	26.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 342-630 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 342-630 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 342-630.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 1151п-1062/710п/1026п	463	14.05.2023	14.05.2023	Не своевременное выявление в процессе эксплуатации ослабление контакта крепления провода на оп. 4 КВЛ 6 кВ 1151-1062/710п/1026п привело к обрыву вязки	Обрыв вязки на оп. 4 КВЛ 6 кВ 1151-1062/710п/1026п из-за не своевременного выявления в процессе эксплуатации ослабление контакта крепления провода (Приложение 3,4)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ 6 кВ 1151-1062/710п/1026п	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-115-РП-79	467	16.05.2023	17.05.2023	В результате длительных дождей произошла подвижка грунта на склоне, что привело к нарушению изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ П-115-РП-79 и последующим межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ П-115-РП-79 с межфазным замыканием.	Выполнить инженерно-техническим персоналом внеплановый осмотр трасс КЛ-6кВ П-115-РП-79.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 1065(2)-1138	495	24.05.2023	26.05.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 1065(2)-1138 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 1065(2)-1138 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 87п-390п	496	26.05.2023	05.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 87п-390п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 87п-390п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 1065(2)-1138	497	26.05.2023	29.05.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 1065(2)-1138 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 1065(2)-1138 с однофазным замыканием на землю.	Выполнить переустройство часто повреждаемого участка на КЛ-6кВ 1065(2)-1138.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С552п-С830п/С694п/С962п	503	29.05.2023	29.05.2023	Не своевременное выявление в процессе эксплуатации ослабление контакта крепления провода на оп. 4 КВЛ 6 С552-С830/С694/С962 привело к обрыву и провису провода в пролетах 4-6	Обрыв и провис провода в пролетах 4-6 КВЛ 6 С552-С830/С694/С962 из-за ослабления контакта крепления провода на оп. 4 в процессе эксплуатации (Приложение 2)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 С552п-С830п/С694п/С962п	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ВШ-117-ТРП-311	510	31.05.2023	02.06.2023	Во время прокладки кабельного участка ТРП-311-оп.№2 на КВЛ-10кВ Вш-117-ТРП-311 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке ТРП-311-оп.№2 КВЛ-10кВ Вш-117-ТРП-311 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-94	513	01.06.2023	01.06.2023	В следствие не своевременного выявления излома держателя ПК-6 Т-1 по фазе С в ТП-94 произошло его открытие, и в следствие нарушение расстояния между держателем ПК-6 и корпусом КТП возникла дуга, что привело к электродуговому повреждению ПК-6 Т-1. (приложение 3-5)	Излом держателя ПК-6 Т-1 по фазе С в ТП-94 привел снижению допустимого расстояния между держателем ПК-6 и корпусом КТП и к электродуговому повреждению ПК-6 Т-1.	Произвести ремонт держателей ПК-6 Т-1 ТП-94 и замену ПК-6 Т-1	01.06.2023	01.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-5	519	03.06.2023	03.06.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 5-1115п. Линия на балансе юридисеского лица ООО "Кларус".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ 5-1115п по нормальной схеме.	03.06.2023	03.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 1065(2)-1138	522	04.06.2023	05.06.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 1065(2)-1138 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 1065(2)-1138 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 337п-590П	534	06.06.2023	14.06.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ 337п-590П была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 337п-590П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Макаренко 12 ТП-415	532	08.06.2023	08.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Макаренко 12 ТП-415 произошло изменение свойств материалов, что привело к разгерметизации концевой муфты во ВУ-0,4 кВ Макаренко 12 с последующей утечкой маслоканифольного состава.	Утечка маслоканифольного состава концевой муфты КЛ-0,4 Макаренко 12 ТП-415 во ВУ-0,4 кВ Макаренко 12 из-за разгерметизации в процессе длительной эксплуатации.	произвести ремонт концевой муфты КЛ-0,4 Макаренко 12 ТП-415	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-241	537	09.06.2023	09.06.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления нулевого контакта присоединения КЛ-0,4 кВ Виноградная 150-ТП-241 во ВУ-0,4 кВ Виноградная 150 возник нагрев	Нагрев нулевого контакта присоединения КЛ-0,4 кВ Виноградная 150-ТП-241 во ВУ-0,4 кВ Виноградная 150	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ВУ-0,4 кВ Виноградная 150	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-С798	544	09.06.2023	09.06.2023	В процессе длительной эксплуатации произошли изменения структуры материала – растяжение голого провода, что привело к увеличению стрелы провиса и нарушению габарита в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 Поселок ТП-С798.	Растяжение голого провода, увеличение стрелы провиса и нарушение габарита в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 Поселок ТП-С798 из-за изменения структуры материала в процессе длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-С798	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Севастопольская 18 ТП-112	558	10.06.2023	10.06.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 ВУ-Севастопольская 18 - ВУ-Альпийская 9 от ТП-112 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 ВУ-Севастопольская 18 - ВУ-Альпийская 9 от ТП-112 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	Выполнить контроль нагрузок КЛ-0,4 ВУ-Севастопольская 18 - ВУ-Альпийская 9 ТП-112	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 43-670/КРН-85п	561	14.06.2023	14.06.2023	В следствие падения веток деревьев, находящихся вне охранной зоны ВЛ из-за воздействия стихии в виде резких порывов ветра, грозы и обильных ливневых осадков произошло поверхностное перекрытие голых проводов КВЛ-6 43-670/КРН-85п в пролетах опор 4-5.	Поверхностное перекрытие голых проводов КВЛ-6 43-670/КРН-85п в пролетах опор 4-5 из-за падения ветки дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ в следствие воздействия стихии в виде резких порывов ветра, грозы и обильных ливневых осадков.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 43-670/КРН-85п	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 157-337/879п	559	14.06.2023	14.06.2023	В следствие падения веток деревьев, находящихся вне охранной зоны ВЛ из-за воздействия стихии в виде резких порывов ветра, грозы и обильных ливневых осадков произошло разрушение опорных изоляторов на оп.40 и поверхностное перекрытие голых проводов КВЛ 6 кВ 157-337/879 в пролетах опор 39-40.	Разрушение опорных изоляторов на оп.40 и поверхностное перекрытие голых проводов КВЛ 6 кВ 157-337/879 в пролетах опор 39-40 в следствие падения веток деревьев, находящихся вне охранной зоны ВЛ, в результате воздействия стихии в виде порывов ветра, грозы и обильных ливневых осадков	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 157-337/879п	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Донская 33 - ТП-223	562	14.06.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Донская 33 - ТП-223 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Донская 33 - ТП-223 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	произвести ремонт КЛ-0,4 Донская 33 - ТП-223	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 348-392	580	19.06.2023	19.06.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ 348-392 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 348-392 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 157-337/879п	614	20.06.2023	20.06.2023	Воздействие грозовых перенапряжений, шквалистых порывов ветра до 17м/с и обильных осадков в виде дождя привело к повреждению подвесного изолятора на оп.43 КВЛ-6 157-337/879п.	Повреждение подвесного изолятора на оп.43 КВЛ-6 157-337/879п из-за воздействия грозовых перенапряжений, шквалистых порывов ветра до 17м/с и обильных осадков в виде дождя.(Приложение 3,4,7)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 157-337/879п	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Красная-2 ТП-488	615	20.06.2023	20.06.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ ТП-488-оп.1 КРН33-оп. на КВЛ-0,4 Красная-2 ТП-488 произошло снижение изоляционных свойств концевой муфты, последующий пробой изоляции с межфазным замыканием.	Пробой изоляции концевой муфты с межфазным замыканием участка КЛ ТП-488-оп.1 КРН33-оп. на КВЛ-0,4 Красная-2 ТП-488 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 КВЛ-0,4 Красная-2 ТП-488	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 372с-372	592	21.06.2023	28.06.2023	В процессе проведения ГНБ физическим лицом Лексункин В.В. в охранной зоне КЛ-10кВ 372С - 372 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	В процессе проведения ГНБ физическим лицом Хачатрян А.Х. в охранной зоне КЛ-10кВ 372С - 372 произошло механическое повреждение кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	1. Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи. 2. Подготовить метериалы на проведение претензионной работы.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 354П-496	597	23.06.2023	22.07.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 354-496. Линия на балансе юридического лица ООО "БИЭМ".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ 354П-496 по нормальной схеме.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С435п-С468п/С1100/С651п	598	23.06.2023	24.06.2023	При прокладке кабельного участка С468-оп.№1 на КВЛ-6 С435п-С468п/С1100/С651п в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к ухудшению электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке С468-оп.№1 КВЛ-6 С435п-С468п/С1100/С651п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-189	600	25.06.2023	02.07.2023	Во время ремонта кабельного участка 189-оп.№1 на КВЛ-6кВ 189-977 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке 189-оп.№1 КВЛ-6кВ 189-977 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	25.06.2023	25.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-1156	631	28.06.2023	29.06.2023	Расширение объема задания бригадой РЗА, определенного распоряжением, а именно: в процессе выверки вторичных цепей АВР-0,4 кВ бригадой РЗА было принято решение произвести отсоединение нулевого провода на клеммике в шкафу Ввода 1 сш 0,4 кВ (для прозвонки). В процессе вывода из шкафа нулевого провода, расположенного в одном жгуте с фазными проводами произошло приближение на недопустимое расстояние провода контроля наличия(отсутствия) напряжения фазы В (средняя) к соседней шине фазы А (левая), что повлекло двухфазное короткое замыкание на шинах с переходом в трехфазное и отключению ВН1-10 Т-1 и АВ-0,4кВ Т-1 в ТП-1156 действием защиты типа VIP 40.	Отключение ВН1-10 Т-1 и АВ-0,4кВ Т-1 в ТП-1156 действием защит из-за электродугового перекрытия вводных шин А и В Ввода 1 сш 0,4 кВ на верхних контактах автоматического выключателя АВ-0,4 Т-1 с переходом в трехфазное КЗ из-за расширения объема задания бригадой РЗА, определенного распоряжением, а именно: После отсоединения нулевого провода на клеммике в шкафу Ввода 1 сш 0,4 кВ при выводе из шкафа нулевого провода, проложенного в одном жгуте с фазными проводами контроля наличия(отсутствия) напряжения на вводных шинах Ввода 1 сш 0,4 кВ в следствие тяжения, произошло случайное прикосновение провода контроля наличия(отсутствия) напряжения фазы В (средняя) к соседней шине фазы А (левая), что в следствие нарушения изоляции провода повлекло короткое замыкание.	Провести внеплановый инструктаж по вопросам: - допустимые расстояния до токоведущих частей электроустановок, находящихся под напряжением (п. 3.3. ПОТЭЭ); - охрана труда при производстве работ в действующих электроустановках (п. 4.2., п. 4.5. - 4.8. гл. IV ПОТЭЭ); - организационные мероприятия по обеспечению безопасного проведения работ в электроустановках (гл. V ПОТЭЭ), обратив особое внимание на ответственность производителя работ при выполнении работ в действующих электроустановках (п. 5.9.); - надзор за бригадой (п. 11.1. - 11.4. гл. XI ПОТЭЭ);	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 206-1117	635	30.06.2023	30.06.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 206–1117 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с неполнофазным режимом в сети.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 206–1117 с неполнофазным режимом в сети.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 422-487	637	30.06.2023	07.07.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка 422-оп.№2 на КВЛ-6кВ 422-487п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№2 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№2 кабельного участка 422-оп.№2 КВЛ-6кВ 422-487п с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-6кВ 422-487.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-19-441	641	01.07.2023	22.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-19-441 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ РП-19-441 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-19-441.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-635	638	02.07.2023	02.07.2023	в следствие попадания кота на шинный мост между камерой Т-1 и ВН-6 Т-1 возникло межфазное КЗ, которое привело к перегоранию ПК-6 Т-1 по фазе А в ТП-635.	Перегорание ПК-6 Т-1 по фазе А в ТП-635 в следствие межфазного КЗ из-за попадания кота на шинный мост между камерой Т-1 и ВН-6 Т-1.	Произвести внеплановый осмотр ТП-635 в части исключения возможности попадания животных	02.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 КРН-124-1167	642	03.07.2023	04.07.2023	Во время прокладки кабельного участка оп.№3-оп.№4 КВЛ-10 КРН-124-1167 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№3, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№3 кабельного участка оп.№3-оп.№4 КВЛ-10 КРН-124-1167 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 1065(2)-1138	643	03.07.2023	16.08.2023	В результате длительных дождей произошла подвижка грунта на склоне, что привело к нарушению изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 1065(2)-1138 и межфазным замыканию на землю с последующим разрывом кабеля.	Разрыв кабеля на КЛ-6кВ 1065(2)-1138 в следствии подвижки грунта на склоне.	Выполнить переустройство часто повреждаемого участка на КЛ-6кВ 1065(2)-1138.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-75-084	659	05.07.2023	29.07.2023	При прокладке КЛ-10кВ РП-75-084 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ РП-75-084 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Туапсинская 43 ТП-110	678	05.07.2023	-	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Туапсинская 43 ТП-110 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием участка КЛ-0,4 Туапсинская 43 ТП-110 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Произвести аварийный ремонт КЛ-0,4 Туапсинская 43 ТП-110	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-88-С1002/С963п/С912	680	06.07.2023	06.07.2023	Падение дерева, находящегося вне охранной зоны на провода КВЛ 6 кВ КРН88-С1002/С963п/С912 в пролетах опор 20-21 привело к повреждению изоляции провода СИП по фазе В и возникновению ОЗЗ (Приложение 4,5).	ОЗЗ в следствие повреждения изоляции провода СИП по фазе В в пролетах опор 20-21 КВЛ 6 кВ КРН88-С1002/С963п/С912 из-за падения дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр внеплановый осмотр КВЛ-6 КРН-88-С1002/С963п/С912 на наличие угрожающей ДКР	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Теневой ТП-С588	679	06.07.2023	06.07.2023	в следствие ДТП, произошедшего в период в ночь 05-06.07.2023 (наезда крупногабаритной техники) произошел излом излом анкерной опоры № 13/12 ВЛ-0,4 Теневой ТП-С588	Излом анкерной опоры № 13/12 ВЛ-0,4 Теневой ТП-С588 в следствие ДТП, произошедшего в период ночь 05-06.07.2023 (Приложение 2-9)	Проведение претензионной работы по возмещению ущерба ВЛ-0,4 Теневой ТП-С588	06.07.2023	06.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Бр-311-1171п	662	06.07.2023	16.08.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ Бр-311-1171п была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ Бр-311-1171п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 334П-597	696	09.07.2023	07.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 334П-597 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 334П-597 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 334П-597.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Ландышевая низ ТП-1113	702	09.07.2023	09.07.2023	В следствие неблагоприятных погодных условий: ливневые осадки, гроза, ветер, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Ландышевая низ ТП-1113 в пролетах опор 1-3	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Ландышевая низ ТП-1113 в пролетах опор 1-3 в следствие неблагоприятных погодных условий: ливневые осадки, гроза, ветер.	произвести послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 Ландышевая низ ТП-1113	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-334	703	09.07.2023	09.07.2023	Изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации в процессе испытания повышенным напряжением КЛ-6 кВ 334-597 привело к пробою опорного изолятора по фазе В в ячейке ЛР-6 КЛ-597 в ТП-334	Пробой опорного изолятора по фазе В в ячейке ЛР-6 КЛ-597 в ТП-334 из-за изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации	провести внеплановый осмотр ТП-334	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Роз 82 - Пожарное депо ТП-303	689	10.07.2023	10.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Роз 82 - Пожарное депо ТП-303 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Роз 82 - Пожарное депо ТП-303 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	произвести ремонт КЛ-0,4 Роз 82 - Пожарное депо ТП-303 (Ответственное лицо: начальник СКЛ Ю.М.Карташов)	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С552п-С830п/С694п/С962п	713	11.07.2023	12.07.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка С552П-оп.№12 на КВЛ-6кВ С552-С830/С694п/С962 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке С552П-оп.№12 КВЛ-6кВ С552-С830/С694п/С962 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка С552П-оп.№12 на КВЛ-6кВ С552-С830/С694п/С962.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная	711	11.07.2023	11.07.2023	Воздействие ливневых осадков, ветра, грозы, града привело к отключению на ПС 110 кВ Пасечная В-6 П-230 действием МТЗ	Отключению на ПС 110 кВ Пасечная В-6 П-230 действием МТЗ из-за воздействия ливневых осадков, ветра, грозы, града.	Произвести внеплановый осмотр внеплановый осмотр КВЛ-6 С432-С435п/С729п/С1082п	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С23-С500/С798/С1016п/С739п	718	11.07.2023	11.07.2023	В следствие неблагоприятных погодных условий: ливневые осадки, гроза, ветер, произошел срыв провода с изолятора - обрыв вязки на оп.9 КВЛ 6 С23-С500/С798/С1016п/С739п	Срыв провода с изолятора - обрыв вязки на оп.9 КВЛ 6 С23-С500/С798/С1016п/С739п в следствие неблагоприятных погодных условий: ливневые осадки, гроза, ветер.(Приложение 4-6)	произвести послеаварийный осмотр КВЛ-6 С23-С500/С798/С1016п/С739п	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №1 ТП-618	664	12.07.2023	12.07.2023	В следствие ливневых осадков и насыщения грунта водой в основании опоры произошел локальный оползень, который привел к падению опоры №5 КВЛ-0,4 №1 ТП-618.	Падение опоры №5 КВЛ-0,4 №1 ТП-618 в следствие локального оползня из-за ливневых осадков и насыщения грунта водой в основании опоры.	Произвести замену опоры №5 КВЛ-0,4 №1 ТП-618	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-134(1)-641(1)	715	12.07.2023	21.07.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-134(1)-641(1) в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ РП-134(1)-641(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Химчистка ТП-235	767	13.07.2023	13.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Химчистка ТП-235 (КЛ-0,4 ВУ-1 Хмели Сунели - ТП-235) произошло снижение изоляционных свойств , последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием муфты во ВУ-1.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием муфты во ВУ-1 КЛ-0,4 Химчистка ТП-235 (КЛ-0,4 ВУ-1 Хмели Сунели - ТП-235) в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	произвести ремонт КЛ-0,4 Химчистка ТП-235	13.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 кафе Якорь ТП-261	768	14.07.2023	15.07.2023	Не своевременное выявление превышения потребителями разрешенной мощности в условиях повышенных температур наружного воздуха, привело к нагреву контактов и термическому повреждению приборов учета и провода СИП к ответвлениям к жилым домам на опоре 3 КВЛ-0,4 кафе Якорь ТП-261	Термическое повреждение приборов учета и провода СИП к ответвлениям к жилым домам на опоре 3 КВЛ-0,4 кафе Якорь ТП-261 из-за не своевременного выявления превышения потребителями разрешенной мощности в условиях повышенных температур наружного воздуха.	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 КВЛ-0,4 кафе Якорь ТП-261	14.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-С1047	774	15.07.2023	15.07.2023	В следствие старения изоляции и исчерпания ресурса в процессе длительной эксплуатации произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ ф.2 ТП-С1047	внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ ф.2 ТП-С1047 в следствие старения изоляции и исчерпания ресурса в процессе длительной эксплуатации произошло	произвести аварийную замену АВ-0,4 ф.2 ТП-С1047	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-134(2)-641(2)	773	17.07.2023	21.07.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-134(2)-641(2) в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ РП-134(2)-641(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-503с	777	17.07.2023	17.07.2023	Отключение в ТРП-71 ВВ-6 491 из-за повреждения ПК-6 кВ Т-1 в абонентском ТП-504п (МУП Водоканал).		Обеспечить готовность к включению в РП-71 В-6 491 после устранения повреждения абонентом (МУП Водоканал)	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 342-630	784	19.07.2023	22.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 342-630 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 342-630 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 342-630.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 247-501	792	19.07.2023	19.07.2023	Не своевременное выявление в процессе эксплуатации ослабления контакта плашечного зажима на опоре №5 КВЛ 6 кВ 501 - 247 привело к нарушению (отторанию) контакта провода АС-70 по фазе А.	Отторание контакта провода АС-70 по фазе А на опоре №5 КВЛ 6 кВ 501 - 247 из-за не своевременного выявления в процессе эксплуатации ослабления контакта плашечного зажима (Приложение 1).	произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 247-501	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-433	790	20.07.2023	19.08.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 329-1137п. Линия на балансе Физического лица Иванчикова В.В.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ 329-1137п по нормальной схеме.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 422-487	802	21.07.2023	20.08.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 422-оп.№2 на КВЛ-6кВ 422-487 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке 422-оп.№2 КВЛ-6кВ 422-487 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка 422-оп.№2 на КВЛ-6кВ 422-487.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 159П-204	801	21.07.2023	22.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 159П-204 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 159П-204 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 159П-204.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Р-31-РП-22 (I) 1 цепь	812	22.07.2023	14.08.2023	Во время прокладки кабельного участка РП-22-оп.№2 на КВЛ-6кВ Р-31-РП-22 (I) А была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на кабельном участке РП-22-оп.№2 КВЛ-6кВ Р-31-РП-22 (I) А с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 221-381	805	22.07.2023	23.07.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ 221-381 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-381, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-381 на КЛ-6кВ 221-381 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 132-838п	806	22.07.2023	02.10.2023	Во время ремонта кабельного участка 132-оп.№1 на КВЛ-6кВ 132-838п была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-132, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-132 на кабельном участке 132-оп.№1 КВЛ-6кВ 132-838п с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых кабельных муфт на КВЛ-6кВ 132-838п.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 70-809	807	23.07.2023	03.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 70-809 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 70-809 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 70-809.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	РП	6 (6.3)	КРН-П-21/1	817	24.07.2023	24.07.2023	Проникновение быстрорастущих растений в КРН -21/1 по ф.П-121 привело к возникновению межфазного замыкания и электродуговому повреждению проходных изоляторов	Электродуговое повреждение проходных изоляторов в КРН -21/1 по ф.П-121 от прохождения токов КЗ из-за проникновение быстрорастущих растений (Приложение 2)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КРН-21/1 на предмет наличия ДКР	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 КРН-62-877	818	25.07.2023	26.07.2023	Во время ремонта кабельного участка оп.№13А-оп.№14 на КВЛ-10кВ КРН-62-877 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на опоре №14, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием	Повреждение изоляции концевой муфты на опоре №14 кабельного участка оп.№13А-оп.№14 на КВЛ-10кВ КРН-62-877 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	25.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП КЛ КЛ КЛ	6 (6.3) 6 (6.3) 6 (6.3) 6 (6.3)	ТП-449 КЛ-6 РП-28(1)-449(1) КЛ-6 449(1)-450(2) КЛ-6 304-449	828	25.07.2023	30.07.2023	Нарушение изоляции одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-449 в кабельном приямке привело возникновению короткого замыкания и термическому повреждению ее изоляции. В условиях повышенных температур окружающего воздуха произошло оплавление изоляции проложенных рядом кабельных линий 6кВ и 0,4 кВ, и как следствие развитие повреждения изоляции фаз и перекрытие с межфазными короткими замыканиями на рядом проложенных кабельных линиях. Нарушение изоляции кабельных линий повлекло электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ, 6 кВ с термическим повреждением ШРНВ-0,4 кВ и оборудования РУ-6 кВ (блоков RM-6).	Термическое повреждение проходных изоляторов, внутреннее повреждение(обрыв) - обмотки НН Т-1 ТП-449 из-за оплавления изоляции и повреждение кабельных перемычек 6кВ и 0,4 кВ к трансформатору Т-1 в следствие короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-449. (Приложение 5,6) Электродуговое перекрытие на шинах 6 кВ с термическим повреждением оборудования РУ-6 кВ (2 блока RM-6), оплавление изоляции и повреждение кабельных линий 6кВ в кабельном приямке, в помещении совмещенного РУ-0,4/6 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-449.(Приложение 7, 9-20) Оплавление изоляции и повреждение кабельных перемычек 6кВ к трансформатору Т-1, в помещении совмещенного РУ-0,4/6 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-449. Оплавление изоляции и повреждение кабельных линий 6 кВ: КЛ 6 РП 28-449(1), КЛ 6 304-449, КЛ-6 449(1)-450(2).(Приложение 4,5,6)	произвести внеплановое тепловизионное обследование ТП-449 РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, Т-1, Т-2.	25.07.2023	26.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-449	829	25.07.2023	27.07.2023	Нарушение изоляции одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-449 в кабельном приямке привело возникновению короткого замыкания и термическому повреждению ее изоляции. В условиях повышенных температур окружающего воздуха произошло оплавление изоляции проложенных рядом кабельных линий 6кВ и 0,4 кВ, и как следствие развитие повреждения изоляции фаз и перекрытие с межфазными короткими замыканиями на рядом проложенных кабельных линиях. Нарушение изоляции кабельных линий повлекло электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ, 6 кВ с термическим повреждением ШРНВ-0,4 кВ и оборудования РУ-6 кВ (блоков RM-6).	Электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ с термическим повреждением ШРНВ-0,4 кВ, ВН-0,4 Т-1, оплавление изоляции и повреждение кабельных линий 0,4 кВ в кабельном приямке, в помещении совмещенного РУ-0,4/6 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-449 (Приложение 2, 4). Оплавление изоляции и повреждение кабельных перемычек 0,4 кВ к трансформатору Т-1, в помещении совмещенного РУ-0,4/6 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-449 (Приложение 5).	Произвести внеплановое тепловизионное обследование ТП-449 РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, Т-1, Т-2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 116-845	823	27.07.2023	03.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 116-845 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 116-845 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 116-845.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-469	837	27.07.2023	27.07.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе А на аппаратных зажимах НВ выводов Т-1 в ТП-469 возник нагрев	Нагрев на аппаратных зажимах НВ выводов Т-1 в ТП-469 в следствие ослабления контактов по фазе А	произвести внеплановое тепловизионное обследование ТП-469 РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, Т-1	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-33-101	830	29.07.2023	30.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-33-101 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте и изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте и изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ РП-33-101 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-33-101.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Депутатская ТП-378	838	29.07.2023	30.07.2023	Отключение ВЛ-0,4 Депутатская ТП-378 по заявке МЧС для безопасности работ		Обеспечить готовность к включению в ТП-378 ВЛ-0,4 Депутатская после окончания работ МЧС	29.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Верещагинская	842	02.08.2023	02.08.2023	Отключение на ПС 110 кВ Верещагинская В-17 из-за задымления в ТП 128п (потребительское - пансионат Эдем). Повреждение потребительского Т-1 в ТП-128п.		Обеспечить готовность к включению на ПС В В-17 после окончания работ потребителем ТП-128п (пансионат Эдем)	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-33-101	850	03.08.2023	09.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-33-101 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ РП-33-101 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 в/у "Цветной Бульвар № 22" - в/у "Цветной Бульвар № 18 (Детский сад № 69)" ТП-218	891	05.08.2023	-	В следствии длительной эксплуатации КЛ-0,4 в/у "Цветной Бульвар № 22" - в/у "Цветной Бульвар № 18 (Детский сад № 69)" ТП-218 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 в/у "Цветной Бульвар № 22" - в/у "Цветной Бульвар № 18 (Детский сад № 69)" ТП-218 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	произвести ремонт КЛ-0,4 в/у "Цветной Бульвар № 22" - в/у "Цветной Бульвар № 18 (Детский сад № 69)" ТП-218 (Ответственное лицо: начальник СКЛ Ю.М.Карташов)	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-270 - в/у "Новосёлов № 3"	880	05.08.2023	06.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 ТП-270 - в/у "Новосёлов № 3" произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте с ОЗЗ КЛ-0,4 ТП-270 - в/у "Новосёлов № 3" в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки в ТП-270 на Р-0,4 Новоселов 3	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 350-1110	859	06.08.2023	29.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 350-1110 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 350-1110 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 350-1110.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-22	864	06.08.2023	14.08.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ РП-22(2)-654(2). Линия на балансе юридическго лица ООО "МИКА АВТО".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ РП-22(2)-654(2) по нормальной схеме.	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Р-30-149	861	06.08.2023	14.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Р-30-149 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Р-30-149 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Р-30-149.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-555	881	07.08.2023	07.08.2023	В следствии не соответствия номинала АВ-0,4 Т-2 в ТП-555 пусковым током (в период повышенных нагрузок из-за высоких температур наружного воздуха) произошло его отключение.	Отключение АВ-0,4 Т-2 в ТП-555 в следствие не соответствия номинала пусковым током (в период повышенных нагрузок из-за высоких температур наружного воздуха)	Произвести демонтаж АВ-0,4 Т-2 в ТП-555	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-96 - в/у "Красноармейская № 40"	895	08.08.2023	08.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 ТП-96 - в/у "Красноармейская № 40" произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием КЛ-0,4 ТП-96 - в/у "Красноармейская № 40" в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 Красноармейская 40 ТП-96	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП ТП	6 (6.3) 6 (6.3)	ТП-218 ТП-218	907	08.08.2023	09.08.2023	В следствие не своевременного выявления нарушения герметичности уплотнительной прокладки низковольтного вывода Т-1 ТП-218 по фазам А, В произошел выброс масла в условиях повышенных нагрузок и высоких температур наружного воздуха	Нарушение герметичности уплотнительной прокладки низковольтного вывода Т-1 ТП-218 по фазам А и В привело к выбросу масла в условиях повышенных нагрузок и высоких температур наружного воздуха (Приложение 3, 4)	Произвести внеплановый тепловизионный осмотр Т-1 в ТП-218	08.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-132	887	08.08.2023	09.08.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка 392-оп.№1 на КВЛ-6кВ 392-440/КРН106/1168п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке 392-оп.№1 КВЛ-6кВ 392-440/КРН106/1168п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка 392-оп.№1 на КВЛ-6кВ 392-440/КРН106/1168п.	08.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ КЛ	0.38 0.38	КЛ-0,4 Грибоедова ТП-65 КЛ-0,4 Грибоедова ТП-65	909	09.08.2023	10.08.2023	В процессе длительной эксплуатации участка (от ТП-65 до ВУ-1) КЛ-0,4 Грибоедова ТП-65 произошло снижение изоляционных свойств, в условиях повышенных температур наружного воздуха произошел последующий пробой изоляции концевой муфты и пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	В процессе длительной эксплуатации участка (от ТП-65 до ВУ-1) КЛ-0,4 Грибоедова ТП-65 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции концевой муфты и пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	произвести замену участка КЛ-0,4 от ТП-65 до ВУ-1	09.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Роз 39 ТП-235	908	09.08.2023	09.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Роз 39 ТП-235 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 Роз 39 ТП-235 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 Роз 39 ТП-235	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 КРН-124-1167	911	10.08.2023	10.08.2023	В следствие не своевременного выявления ослабления плашечного зажима произошёл обрыв шлейфа на оп. №1 КВЛ-10 КРН-124-1167	Обрыв шлейфа по фазе С на оп. №1 КВЛ-10 КРН-124-1167 из-за ослабления плашечного зажима (Приложение 3)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-10 КРН-124-1167	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 224-871	896	10.08.2023	10.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 224-871 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 224-871 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 224-871.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Донская 54 - Донская 58 ТП-155	912	10.08.2023	11.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Донская 54 - Донская 58 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Донская 54 - Донская 58 из-за снижения изоляционных свойств, в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 Донская 58 в ТП-155	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65	926	10.08.2023	11.08.2023	В процессе длительной эксплуатации произошел механический износ и ослабление прокалывающего зажима на опоре №9 ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65, что привело к нарушению контакта провода СИП в пролете опор 9-10.	Обрыв контакта провода СИП на опоре №9 ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65 из-за ослабления прокалывающего зажима в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузки на ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65	936	11.08.2023	11.08.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 ВУ-1 - опора№1 ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю участка КЛ-0,4 ВУ-1 - опора№1 ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки на ВЛ-0,4 Грибоедова ТП-65	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Альпийская 37 ТП-110	938	11.08.2023	12.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Альпийская 37 ТП-110 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Альпийская 37 ТП-110 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	произвести замену КЛ-0,4 Альпийская 37 ТП-110	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 1182-1174	910	12.08.2023	13.08.2023	Во время ремонта кабельного участка 1174-оп.№2 на КВЛ-10кВ 1182-1174 была некачественно смонтирована концевая муфта а ТП-1174. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с неполнофазным режимом в сети.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-1174 кабельного участка 1174-оп.№2 на КВЛ-10кВ 1182-1174 с неполнофазным режимом в сети.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	12.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ КЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	КЛ-6 321-715П КЛ-6 С-523-РП-52 Б	915	12.08.2023	18.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ С-523-РП-52Б и КЛ-6кВ 321-715П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабелей в целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабелей в целых местах на КЛ-6кВ С-523-РП-52Б и КЛ-6кВ 321-715П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ С-523-РП-52Б и КЛ-6кВ 321-715П.	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Тимирязева ТП-593П	939	12.08.2023	12.08.2023	В процессе длительной эксплуатации участок КЛ-0,4 ВУ№1 Тимирязева КВЛ-0,4 Тимирязева ТП-593п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю участка КЛ-0,4 ВУ№1 Тимирязева КВЛ-0,4 Тимирязева ТП-593п из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки на КВЛ-0,4 Тимирязева ТП-593п	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Набережная - Конституции 22 ТП-200	940	12.08.2023	13.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4кв Конституции 22-Роз 41 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4кв Конституции 22-Роз 41 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 Роз 39 ТП-235	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ КВЛ	0.38 0.38	КВЛ-0,4 Учительская ТП-108 КВЛ-0,4 Грибоедова 7 ТП-22	942	13.08.2023	15.08.2023	В процессе длительной эксплуатации произошел механический износ и ослабление прокалывающего зажима на опоре №3 КВЛ-0,4 Грибоедова 7 ТП-22, что привело к термическому повреждению контакта провода СИП (прокалывающего зажима), оплавлению изоляции КЛ-0,4 от оп.№3 к ВУ Грибоедова 7.	Термическое повреждение контакта провода СИП (прокалывающего зажима) на опоре №3 КВЛ-0,4 Грибоедова 7 ТП-22 из-за ослабления прокалывающего зажима в процессе длительной эксплуатации . Оплавление изоляции КЛ-0,4 от оп.№3 к ВУ Грибоедова 7 на опоре №3 КВЛ-0,4 Грибоедова 7 ТП-22 из-за термического повреждения прокалывающего зажима.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-0,4 Грибоедова 7 ТП-2	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-599	946	14.08.2023	14.08.2023	В следствие не своевременного выявления перегрева Т-2 в ТП-599 в условиях повышенных температур наружного воздуха произошло нарушение сопротивления изоляции низковольтной обмотки.	Нарушение сопротивления изоляции низковольтной обмотки Т-2 в ТП 599 из-за не своевременного выявления перегрева в условиях повышенных температур наружного воздуха. (Приложение 2)	Произвести внеплановый тепловизионный осмотр Т-1, Т-2 в ТП-599	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-33-101	925	14.08.2023	26.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-33-101 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ РП-33-101 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-33-101.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	0.38	РП-33	947	15.08.2023	15.08.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе С на КВЛ-0,4 Волжская в РП-33 возник нагрев.	Нагрев кабельного наконечника по фазе С на Р-0,4 КВЛ-0,4 Волжская в РП-33 из-за несвоевременного выявления ослабления контактов	Произвести внеплановый тепловизионный осмотр РУ-0,4 кВ в РП-33	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-351 - в/у "Красноармейская № 39а"	981	15.08.2023	16.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 ТП-351 - в/у "Красноармейская № 39а" произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 ТП-351 - в/у "Красноармейская № 39а" из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 Красноармейская 39а в ТП-351	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-1072	978	16.08.2023	16.08.2023	В следствии не соответствия номинала АВ-0,4 ВЛ-0,4 Ландышевая ТП-1072 пусковым током (в период повышенных нагрузок из-за высоких температур наружного воздуха) произошло его отключение.	Отключение АВ-0,4 ВЛ-0,4 Ландышевая ТП-1072 в следствие не соответствия номинала пусковым током (в период повышенных нагрузок из-за высоких температур наружного воздуха)	Произвести замену АВ-0,4 ВЛ-0,4 Ландышевая ТП-1072 на Р-0,4 ВЛ-0,4 Ландышевая ТП-1072	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С484-С1144	944	16.08.2023	16.08.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка С1144-оп.№20 на КВЛ-6кВ С484-С1144 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке С1144-оп.№20 КВЛ-6кВ С484-С1144 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка С1144-оп.№20 на КВЛ-6кВ С484-С1144.	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП ТП	0.38 0.38	ТП-С229 ТП-С229	994	16.08.2023	17.08.2023	Отключение в ТП-С229 Р-0,4 ВУ у ТП-С229 из-за повреждения потребительских СИП	Отключение в ТП-С229 Р-0,4 ВУ у ТП-С229 после устранения повреждения потребителем	Обеспечить готовность к включению в ТП-С229 Р-0,4 ВУ у ТП-С229 после устранения повреждения потребителем	16.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП-24-696п	945	16.08.2023	16.08.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка ТРП-24-оп.№1 на КВЛ-6кВ ТРП-24-696п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке ТРП-24-оп.№1 КВЛ-6кВ ТРП-24-696п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка ТРП-24-оп.№1 на КВЛ-6кВ ТРП-24-696п.	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-298	996	16.08.2023	17.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0.4кВ ф.Труда,17/2 от ТП-298 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0.4кВ ф.Труда,17/2 от ТП-298 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки КЛ-0.4кВ ф.Труда,17/2 от ТП-298	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Парковая 34 ТП-169	982	17.08.2023	18.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Парковая 34 ТП-169 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 Парковая 34 ТП-169 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	Выполнить контроль нагрузки на Р-0,4 Парковая 34 ТП-169	17.08.2023	17.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ал-418-РП-89	950	17.08.2023	25.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Ал-418-РП-89 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Ал-418-РП-89 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-227	998	18.08.2023	18.08.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов на губках ПН по фазе В в ВУ-0,4 Чебрикова 7а возник нагрев	Нагрев на губках ПН по фазе В в ВУ-0,4 Чебрикова 7а из-за несвоевременного выявления ослабления контактов	Выполнить послеаварийный осмотр ВУ-0,4 Чебрикова 7а	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 137-722П	979	18.08.2023	19.08.2023	При прокладке КЛ-6кВ 137-722П в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к ухудшению электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 137-722П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 №1 Макаренко 13/2 ТП-407	993	19.08.2023	19.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 №1 Макаренко 13/2 ТП-407 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 №1 Макаренко 13/2 ТП-407 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	Выполнить контроль нагрузки КЛ-0,4 №1 Макаренко 13/2 ТП-407	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 87п-390п	991	21.08.2023	20.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 87п-390п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 87п-390п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 87п-390п.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-243	251	22.08.2023	22.08.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе А на Р-0,4 Т-2 в ТП-243 возник нагрев.	Нагрев по фазе А на Р-0,4 Т-2 в ТП-243 из-за несвоевременного выявления ослабления контактов	Произвести внеплановый тепловизионный осмотр 2 СШ РУ-0,4 кВ в ТП-243	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Черешневый ТП-С483	2	22.08.2023	22.08.2023	В процессе длительной эксплуатации произошел механический износ и ослабление прокалывающего зажима на опоре №11 ВЛ-0,4 Черешневый ТП-С483, что привело к провису провода в пролете опор 11-12.	Срыв крепления прокалывающего зажима на опоре №11 и провис провода в пролете опор 11-12 ВЛ-0,4 Черешневый ТП-С483 из-за ослабления крепления в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Черешневый ТП-С483	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-218-623	1	22.08.2023	30.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ П-218-623 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ П-218-623 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ П-218-623.	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная	10	22.08.2023	22.08.2023	Отключение на ПС 110 кВ Пасечная действием МТЗ В-6 П-220 из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП 454п (потребитель ООО «РентИнвест»).		Обеспечить готовность к включению в на ПС П ВВ-6 П-220 после устранения повреждения ПК-6 Т-1 потребителем в ТП-454п (потребитель ООО «РентИнвест»)	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 417-КРН-127/КРН-98/7/КРН-36/КРН-68	3	23.08.2023	23.08.2023	Не своевременное выявление в процессе эксплуатации ослабления прокалывающего зажима на опоре №9 КВЛ 6 кВ 417-КРН127/КРН98/КРН36/КРН68/ТП7 привело к нарушение контакта провода СИП-3 1х70 по фазе А.	Отторание контакта провода СИП-3 1х70 по фазе А на опоре №9 КВЛ 6 кВ 417-КРН127/КРН98/КРН36/КРН68/ТП7 из-за ослабления прокалывающего зажима	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-6 417-КРН-127/КРН-98/7/КРН-36/КРН-68	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ал-412-РП-126п	5	24.08.2023	31.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Ал-412-РП-126п в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Ал-412-РП-126п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП-24-696п	22	25.08.2023	25.08.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-24-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП-24-696п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке РП-24-оп.№1 КВЛ-6кВ РП-24-696п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка РП-24-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП-24-696п.	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Конституции 10 - Конституции 12 ТП-235	23	25.08.2023	26.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Конституции 10 - Конституции 12 ТП-235 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием и повреждение концевой муфты в ВУ-0,4 Конституции 10	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Конституции 10 - Конституции 12 ТП-235 и повреждение концевой муфты в ВУ-0,4 Конституции 10 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузки КЛ-0,4 Конституции 12 ТП-235	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-235	24	25.08.2023	25.08.2023	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазам В и С на Р-0,4 Конституции 12 в ВУ-0,4 Конституции 10 возник нагрев	Нагрев по фазам В и С на Р-0,4 Конституции 12 в ВУ-0,4 Конституции 10 в следствие несвоевременного выявления ослабления контактов	Выполнить контроль нагрузки КЛ-0,4 Конституции 12 ТП-235	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-24-384	25	26.08.2023	27.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-24-384 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ РП-24-384 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-24-384.	26.08.2023	26.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Альпийская	27	28.08.2023	29.08.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ Ал-315-ТС 2500 (ТРП-113). Линия на балансе юридического лица "Службы в г. Сочи пограничного управления Федеральной службы безопасности РФ по Краснодарскому краю".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ Ал-315-ТС 2500 (ТРП-113) по нормальной схеме.	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Воровского 56 ТП-305	88	29.08.2023	30.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Воровского 56 ТП-305 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой на муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на муфте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Воровского 56 ТП-305 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки КЛ-0,4 Воровского 56 ТП-305	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-92	93	03.09.2023	03.09.2023	Воздействие грозовых перенапряжений и продолжительных ливневых осадков в виде дождя на КВЛ-10 РП-92-Ал-424/1054п привело к отключению в РП-92 ВВ-10 Ал-424 действием МТЗ (Приложение 3)	Отключение в РП-92 ВВ-10 Ал-424 действием МТЗ в следствие воздействия грозовых перенапряжений и продолжительных ливневых осадков в виде дождя на КВЛ-10 РП-92-Ал-424/1054п.	Выполнить внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-10 РП-92-Ал-424/1054п	03.09.2023	03.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Вишнёвая 24 ТП-510	89	04.09.2023	05.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Вишнёвая 24 ТП-510 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Вишнёвая 24 ТП-510 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки КЛ-0,4 Вишнёвая 24 ТП-510	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46	94	06.09.2023	07.09.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46 (кабельный участок от ТП-46 до оп. №1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием кабельного участок от ТП-46 до оп. №1 ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить внеплановый послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46	06.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 1092П-1166П	97	07.09.2023	12.09.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 1092П-1166П была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 1092П-1166П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ал-412-РП-126п	102	08.09.2023	27.10.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Ал-412-РП-126п была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Ал-412-РП-126п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Строительный переулок 10 - ТП-194	106	11.09.2023	11.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Строительный переулок 10 - ТП-194 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой на муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на муфте с межфазным замыканиемКЛ-0,4 Строительный переулок 10 - ТП-194 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Выполнить контроль нагрузки КЛ-0,4 Строительный переулок 10 - ТП-194	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-218-623	129	16.09.2023	20.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 6 кВ П-218-623п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ 6 кВ П-218-623п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ 6 кВ П-218-623п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 776п-1123п	132	18.09.2023	02.10.2023	Во время прокладки кабельно участка от ТП-1123 до опоры №2 на КВЛ 6 кВ 776п-1123-КРН-114 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на участка от ТП-1123 до опоры №2 на КВЛ 6 кВ 776п-1123-КРН-114с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 77-90	134	19.09.2023	28.09.2023	Во время прокладки КЛ 6 кВ 77-90 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ 6 кВ 77-90 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 334П-597	149	21.09.2023	27.09.2023	Во время прокладки КЛ 6 кВ 334-597 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ 6 кВ 334-597 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	РП	6 (6.3)	КРН-79П	150	21.09.2023	22.09.2023	Повреждение на абонентской КВЛ 6 кВ КРН-С112п - С1097п. Линия на балансе физического лица Волкова О.Ю.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КВЛ 6 кВ КРН-С112п - С1097п по нормальной схеме.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-92-1054	151	22.09.2023	23.09.2023	Во время прокладки КВЛ 10 кВ РП-92-1054 была повреждена изоляция внешней оболочки на кабельном участке участок от ТРП-92 до опоры №2, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на участе от РП-92 до опоры №2 на КВЛ 10 кВ РП-92-1054 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	22.09.2023	23.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 440-539/603п/886п/913п/915п	146	24.09.2023	24.09.2023	В процессе длительной эксплуатации произошел механический износ и ослабление плашечного зажима на опоре №1 КВЛ-6 539-440/603/КРН-87/915п/886п, что привело к обрыву шлейфа по фазе А.	Обрыв шлейфа по фазе А на опоре №1 КВЛ-6 539-440/603/КРН-87/915п/886п из-за механического износа и ослабления плашечного зажима в процессе длительной эксплуатации. (Приложение 1)	Выполнить внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 440-539/603п/886п/913п/915п	24.09.2023	24.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Дружба ТП- 48	147	24.09.2023	25.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Дружба ТП- 48 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 Дружба ТП- 48 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	Выполнить контроль нагрузки на КЛ-0,4 Дружба ТП-48	24.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Чехова 26 блок А - Донская 60 ТП-300	148	26.09.2023	28.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Чехова 26 блок А - Донская 60 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Чехова 26 блок А - Донская 60 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Произвести ремонт КЛ-0,4 Чехова 26 блок А - Донская 60 ТП-300	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 288П-502	160	27.09.2023	17.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 288П-502 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 288П-502 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 288П-502.	27.09.2023	27.09.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 137-722П	161	27.09.2023	28.09.2023	В результате подвижности грунта на склоне привело к натяжению кабеля на КЛ-6кВ 137-722п с дальнейшим повреждением изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждением изоляции кабеля в целом месте КЛ-6кВ 137-722п с однофазным замыканием на землю.	1. Выполнить внеплановый осмотр трассы КЛ-6кВ 137-722п инженерно техническим персоналом. 2. Подготовить необходимые материалы для передачи в страховую компанию.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Бочаров ручей	165	28.09.2023	28.09.2023	Отключение на ПС 110 кВ Бочаров Ручей действием МТЗ ВВ-6 Бр-315 из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП-890п (МЖЖД Анапская 25).		Обеспечить готовность к включению на ПС Бр ВВ-6 Бр-315 после устранения повреждения абонентом (ТП-890п Анапская 25)	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	0.38	ТП-154	177	28.09.2023	28.09.2023	В следствие механического износа в процессе длительной эксплуатации произошло повреждение конструкции рубильника Р-0,4 кафе "Арго" в ТП-154.	Повреждение конструкции рубильника Р-0,4 кафе "Арго" в ТП-154 из-за механического износа в процессе длительной эксплуатации.	Произвести замену Р-0,4 кафе Арго в ТП-154	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-385	167	01.10.2023	01.10.2023	Отключение на ПС 110 кВ Бочаров Ручей действием МТЗ отключен ВВ-6 Бр-315 из-за перекрытия ПК-6 на ВН--6 Т-1 в РП 84п (потребительское ООО Хоста)		Обеспечить готовность к включению на ПС Бр ВВ-6 Бр-315 после устранения повреждения абонентом (РП-84п ООО Хоста)	01.10.2023	01.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-948	174	01.10.2023	01.10.2023	Излишняя перетяжка креплений опорных изоляторов при монтаже КТП привела к изменению свойств материала и разрушению опорных изоляторов по фазам А,В,С 1 секции шин в ТП-948.	Разрушение опорных изоляторов по фазам А,В,С на 1 секции шин в ТП-948 из-за излишней перетяжки креплений опорных изоляторов при монтаже КТП.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ТП-948	01.10.2023	01.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 553-964	163	02.10.2023	02.10.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ 553-964 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 553-964 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	02.10.2023	02.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 167-640	189	05.10.2023	27.10.2023	При прокладке КЛ-10кВ 167-640 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 167-640 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 13-621	190	06.10.2023	13.10.2023	При прокладке КЛ-10кВ 13-621 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 13-621 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Бр-204-РП-76	191	06.10.2023	17.10.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Бр-204-РП-76 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Бр-204-РП-76 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 337п-590П	193	09.10.2023	12.10.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ 337п-590 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ 337п-590 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 112-247	205	10.10.2023	11.10.2023	Не своевременное выявление в процессе эксплуатации трещины привело к разрушению опорного изолятора по фазе В на оп. 7 КВЛ 6 кВ 112-247	Разрушение опорного изолятора по фазе В на оп. 7 КВЛ 6 кВ 112-247 из-за не своевременное выявление в процессе эксплуатации трещины (Приложение 1).	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 112-247	10.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 342-501/18/КРН-16п	198	11.10.2023	13.10.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 501-оп.№5 на КВЛ-6 342-501/18/КРН-16п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке 501-оп.№5 КВЛ-6 342-501/18/КРН-16п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка 501-оп.№5 на КВЛ-6 342-501/18/КРН-16п.	11.10.2023	11.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 147-162	199	11.10.2023	13.10.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ 147-162 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 147-162 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-2-771	200	11.10.2023	15.11.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ РП-2-771 была некачественно смонтирована соединительная муфта в металлическом коробе установленном на стене обрамления русла реки Сочи. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ РП-2-771 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-222-КРН-22/1	204	12.10.2023	20.10.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ П-222-КРН-22/1 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ П-222-КРН-22/1 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-С912	211	13.10.2023	13.10.2023	Изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации привело к разрушению опорных изоляторов в ячейке Т-1 ТП-С912.	Разрушение опорных изоляторов в ячейке Т-1 ТП-С912 в следствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации . (Приложение 1)	Произвести замену опорных изоляторов в ТП-С912	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 180-405	214	13.10.2023	19.10.2023	При прокладке КЛ-10кВ 180-405 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 180-405 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 1182-1174	225	14.10.2023	14.10.2023	В процессе эксплуатации произошел механический износ и ослабление наконечников на опоре №1 КВЛ 10 кВ 1174-1182, что привело к нагреву контактов провода и последующему отгоранию шлейфов (Приложение 1,2)	Отгорание шлейфов по фазе А и В на оп 1 КВЛ 10 кВ 1174-1182 из-за ослабления наконечников и нагрева контактов провода.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-10 1182-1174	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 134-845ДОНП	224	17.10.2023	04.12.2023	В результате длительных дождей произошло движение грунта на склоне, что привело к нарушению изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6 134-845ДОНП с однофазным замыканием на землю.	Нарушении изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6 134-845ДОНП в следствии движения грунта на склоне.	Выполнить инженерно-техническим персоналом внеплановый осмотр трассы КЛ-6 134-845ДОНП.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46	230	18.10.2023	18.10.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 ТП-46- оп.1 ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю участка КЛ-0,4 ТП-46- оп.1 ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузки на ВЛ-0,4 Подгорная ТП-46	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Навагинская 16/2 ТП-109	232	18.10.2023	23.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Навагинская 16/2 ТП-109 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Навагинская 16/2 ТП-109 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузки на КЛ-0,4 Навагинская 16/2 ТП-109	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-523-РП-52 А	226	19.10.2023	26.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ С-523-РП-52 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ С-523-РП-52 А с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ С-523-РП-52 А.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Вш-105-РП-45	229	19.10.2023	21.10.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Вш-105-РП-45 была некачественно смонтирована концевая муфта в РП-45. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-45 на КЛ-10кВ Вш-105-РП-45 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	19.10.2023	19.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Чехова 58 - ТРП-398 КЛ № 1	233	23.10.2023	23.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Чехова 58 - ТРП-398 КЛ № 1 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Чехова 58 - ТРП-398 КЛ № 1 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	Выполнить контроль нагрузки на КЛ-0,4 Чехова 58 - ТРП-398 КЛ № 1	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Воровского 32 - Воровского 34 ТП-305	255	24.10.2023	01.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Воровского 32 - Воровского 34 ТП-305 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием КЛ-0,4 Воровского 32 - Воровского 34 ТП-305 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	произвести ремонт КЛ-0,4 Воровского 32 - Воровского 34 ТП-305 (Ответственное лицо: начальник СКЛ Ю.М.Карташов)	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-С588-С588	256	26.10.2023	26.10.2023	Не своевременное выявление в процессе эксплуатации нагрева контакта соединительной гильзы на опоре №1 КВЛ 6 кВ КРН С588-588с привело к отгоранию шлейфа провода СИП 3 1х95 по фазе А.	Отгорание шлейфа провода СИП 3 1х95 по фазе А на опоре №1 КВЛ 6 кВ КРН С588-588с из-за не своевременного выявления в процессе эксплуатации нагрева контакта соединительной гильзы	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 КРН-С588-С588	26.10.2023	26.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-24	271	02.11.2023	02.11.2023	Отключение в ТРП-24 действием МТЗ ВВ-6 384 из-за повреждения ВЛ 6 кВ КРН86п-923п (потребительская СТ Дальний Качан).		Обеспечить готовность к включению ВЛ 6 кВ КРН86п-923п (потребительская СТ Дальний Качан) после после окончания работ потребителем.	02.11.2023	02.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-433	267	04.11.2023	18.12.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ 420п-433. Линия на балансе юридического лица ООО "Комплекс Кубанский Хутор".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ 420п-433 по нормальной схеме.	04.11.2023	04.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С470-С538/С1004п/С265/С772/С549/С8/С920 /КРН-94п	295	07.11.2023	07.11.2023	В следствие воздействия стихии в виде порывов ветра, и обильных ливневых осадков произошло падение деревьев на территории Нац.парка на провода, что привело к обрыву проводов КВЛ-6 С470-С538/С1004п/С265/С772/С549/С8/С920/КРН-94п в пролетах опор 9/1-9/2.	Обрыв проводов КВЛ-6 С470-С538/С1004п/С265/С772/С549/С8/С920/КРН-94п в пролетах опор 9/1-9/2 в следствие падение деревьев на территории Нац.парка на провода из-за воздействия стихии в виде порывов ветра, и обильных ливневых осадков. (Приложение 2,3)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 С470-С538/С1004п/С265/С772/С549/С8/С920/КРН-94п	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 В-3-1141	285	10.11.2023	10.11.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ В-3-1141 были некачественно смонтирована соединительная муфта в яч. 10кВ В-3 на ПС 110 "Верещагинская". Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в яч. 10кВ В-3 на ПС 110 "Верещагинская" на КЛ-6кВ В-3-1141 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 В-1-РП-19 Б	286	10.11.2023	12.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ В-1-РП-19 Б произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ В-1-РП-19 Б с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ В-1-РП-19 Б.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 342-630	287	10.11.2023	26.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 342-630 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 342-630 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 342-630.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Славстрой ТП-211	300	10.11.2023	10.11.2023	В следствие обильных ливневых осадков 09-10.11.2023 произошел локальный оползень, что привело к излому опоры №3 КВЛ-0,4 Славстрой ТП-211.	Излом опоры №3 КВЛ-0,4 Славстрой ТП-211 из-за локального оползня, произошедшего после обильных ливневых осадков 09-10.11.2023.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-0,4 Славстрой ТП-211	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная	301	13.11.2023	13.11.2023	Отключение на ПС 110 кВ Пасечная действием МТЗ В-6 П-133 из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП-19п (потребительское - Решетников Л.Я.)		Обеспечить готовность к включению на ПС П ВВ-6 П-133 после после замены ПК-6 Т-1 потребителем ТП-19п (Решетников Л.Я.)	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная	328	13.11.2023	20.11.2023	Отключение на ПС 110 кВ Пасечная действием МТЗ ВВ-6 П-123 из-за повреждения на КВЛ-6 968п-543п (потребительская Неретиша М.В.).		Обеспечить готовность к включению на КВЛ-6 968п-543п (потребительская Неретиша М.В.) после после устранения повреждения потребителем	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 П-21-РП-24	317	16.11.2023	16.11.2023	Воздействие порывов ветра до 20м/с и ливневых осадков привело к обрыву шлейфа и возникновению ОЗЗ на оп.7 участка ВЛ от КРН 22/1 до КВН 21/2 по КВЛ 6 кВ П 121-РП24	Обрыв шлейфа по фазе А и возникновение ОЗЗ на оп.7 участка ВЛ от КРН 22/1 до КВН 21/2 по КВЛ 6 кВ П 121-РП24 из-за воздействия порывов ветра до 20м/с и ливневых осадков. (приложение 3,4,5)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 П-121-РП-24	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ КВЛ	0.38 0.38	ВЛ-0,4 Храм-2 ТП-С920 ВЛ-0,4 Храм-2 ТП-С920	325	16.11.2023	17.11.2023	В результате воздействия обильных ливневых осадков и порывов ветра произошел оползень, который привел к падению деревьев по склону, находящихся вне охранной зоны ВЛ-0,4 Храм-2 ТП-С920 и как следствие срыву с креплений и провису провода СИП в пролетах опор 12-13, наклону опоры 12.	Срыв с креплений и провис провода СИП в пролетах опор 12-13, наклон опоры 12 ВЛ-0,4 Храм-2 ТП-С920 из-за падения деревьев, находящихся вне охранной зоны ВЛ в результате оползня. (Приложение 4,5)	произвести аварийный ремонт: монтаж провода СИП 4х95 в пролете опор 12-13, выправку опоры №12 ВЛ-0,4 Храм-2 ТП-С920	16.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Сочи	327	17.11.2023	17.11.2023	Отключение на ПС 110 кВ Сочи ВВ-6 С-135 действием МТЗ из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП-320п (потребительское Хохлов В.В.).		Обеспечить готовность к включению на ПС С ВВ-6 С-135 после после замены ПК-6 Т-1 потребителем ТП-320п (Хохлов В.В.)	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Вишнёвая 10 ТП-510	326	17.11.2023	18.11.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Вишнёвая 10 ТП-510 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием участка КЛ-0,4 Вишнёвая 10 ТП-510 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации (Приложение 1)	Выполнить контроль нагрузки на КЛ-0,4 Вишнёвая 10 ТП-510	17.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 247-501	329	18.11.2023	22.11.2023	Воздействие порывов ветра до 20м/с и продолжительных ливневых осадков привело к отключению КВЛ-6 кВ 247-501.	Отключение КВЛ-6 кВ 247-501 из-за воздействия порывов ветра до 20м/с и продолжительных ливневых осадков.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 247-501	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 В-15-РП-78	318	18.11.2023	21.11.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ В-15-РП-78 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ В-15-РП-78 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-132	330	19.11.2023	19.11.2023	Воздействие порывов ветра до 20м/с и продолжительных ливневых осадков привело к отключению в ТРП-132 ВВ-6 440	Отключение в ТРП-132 ВВ-6 440 из-за воздействия порывов ветра до 20м/с и продолжительных ливневых осадков	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 440-КРН-81	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная	332	20.11.2023	20.11.2023	Отключение на ПС 110 кВ Пасечная ВВ-6 П-115из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП-969п (потребительское Ладонкина Л.Л.).		Обеспечить готовность к включению на ПС П ВВ-6 П-115 после после замены ПК-6 Т-1 потребителем ТП-969п (Ладонкина Л.Л.)	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 247-501	335	23.11.2023	11.12.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 501-оп.№8 на КВЛ-6кВ 247-501 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке 501-оп.№8 КВЛ-6кВ 247-501 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка 501-оп.№8 на КВЛ-6кВ 247-501.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 215-276	336	23.11.2023	30.11.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ 215-276 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 215-276 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 1113-594/КРН-17п/1103П	341	24.11.2023	24.11.2023	При прокладке кабельного участка 594-оп.№1 на КВЛ-6кВ 1113-594/КРН-17п/1103П в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к ухудшению электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке 594-оп.№1 КВЛ-6кВ 1113-594/КРН-17п/1103П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ ПС ТРП КВЛ КВЛ КВЛ ТП КВЛ ТП	6 (6.3) 6 (6.3) 6 (6.3) 10 (10.5) 6 (6.3) 6 (6.3) 6 (6.3) 6 (6.3) 10 (10.5)	КВЛ-6 КРН-88-С1002/С963п/С912 ПС 110 кВ Пасечная РП-24 КВЛ-10 Ал-424-КРН-62 КВЛ-6 С23-С500/С798/С1016п/С739п КВЛ-6 348-485/614/КРН-15/1136п ТП-514 КВЛ-6 157-337/879п ТП-407	363	25.11.2023	19.01.2024	Отключение на ПС 110 кВ Пасечная В-6 П-123 из-за повреждения на КВЛ 6кВ 543-968 (потребительская Кооператив Элиу) Отключение на ПС 110 кВ Бочаров Ручей В-6 Бр-313 из-за подтопления морем в ТП-862п (потребительское УФСБ Санаторий Салют) . Падение дерева, находящегося вне охранной зоны на пролет опор 10-11 КВЛ 10 кВ Ал-424-КРН62 из-за воздействия порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к повреждению КВЛ 10 кВ Ал-424-КРН62: обрыв провода в пролетах опор 9-11, повреждение (сколы изоляторов на оп.6,8,9,10,11,12 (Приложение 3 Фото 8,9,11-14) Падение ветки дерева, находящегося вне охранной зоны на опору 4 (в сторону пролета опор 3-4) КВЛ-6 С23-С500/С798/С1016п/С739п из-за воздействия порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к ОЗЗ. Падение ветки дерева, находящегося вне охранной зоны в пролете опор 8-9 КВЛ-6 348-485/614/КРН-15/1136п из-за воздействия порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к ОЗЗ. Падение ветки дерева, находящегося вне охранной зоны в пролете опор 30-31 КВЛ-6 КВЛ-6 157-337/879п из-за воздействия порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к ОЗЗ.	Поверхностное электродуговое повреждение провода на оп.4 (в сторону пролета опор 3-4) КВЛ-6 С23-С500/С798/С1016п/С739п из-за падения ветки дерева, находящегося вне охранной зоны при воздействии порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя. Поверхностное электродуговое повреждение провода в пролете опор 8-9 КВЛ-6 348-485/614/КРН-15/1136п из-за падения ветки дерева, находящегося вне охранной зоны при воздействии порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя. Поверхностное электродуговое повреждение провода в пролете опор 30-31 КВЛ-6 157-337/879п из-за падения ветки дерева, находящегося вне охранной зоны при воздействии порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя. Повреждение КВЛ-6 КРН-88-С1002/С963п/С912: обрыв провода в пролете опор 21-22, срыву изолятора на оп.22, повреждению из-за воздействия порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя Повреждение КВЛ 10 кВ Ал-424-КРН62: обрыв провода в пролетах опор 9-11, повреждение (сколы) изоляторов на оп.6,8,9,10,11,12 из-за падения дерева в пролетах опор 10-11 при воздействии порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 КРН-88-С1002/С963п/С912 Обеспечить готовность к включению на КВЛ 6кВ 543-968 (потребительская Кооператив Элиу) после после устранения повреждения потребителем Обеспечить готовность к включению на ТП-862п (потребительская УФСБ Санаторий Салют) после после устранения повреждения потребителем Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 РП-24-С302/КРН-45/1155п/КРН-29п/С574п/С1063 Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-10 Ал-424-КРН-62 Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 С23-С500/С798/С1016п/С739п Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 348-485/614/КРН-15/1136п Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 КВЛ-6 157-337/879п Подать заявку в ПТС на обследование корпуса БКТП ТП-407 специализированной организацией	25.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-202-РП-79	346	27.11.2023	01.12.2023	При прокладке КЛ-6кВ П-202-РП-79 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к ухудшению электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ П-202-РП-79 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Верещагинская	354	27.11.2023	30.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 100-272 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с мефазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 100-272 с мефазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 100-272.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391	383	27.11.2023	27.11.2023	Падение дерева, находящегося вне охранной зоны на пролет опор 10-11 ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391 из-за воздействия порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к повреждению ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391: обрыв провода в пролетах опор 10-11 (Приложение 1 Фото 1-3)	Обрыв провода в пролетах опор 10-11 из-за падения дерева, находящегося вне охранной зоны на пролет опор 10-11 ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391 при воздействии порывов ветра до 20-25м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 383-523п	386	28.11.2023	02.12.2023	Воздействие порывов ветра до 15-20м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к повреждению КВЛ 6 кВ 383-523п: обрыву шлейфа на оп.1 по фазе А	Обрыв шлейфа на оп.1 по фазе А КВЛ 6 кВ 383-523п из-за воздействия порывов ветра до 15-20м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 383-523п	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 172-209	355	28.11.2023	13.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 172-209 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 172-209 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 172-209.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Совхоз ТП-372	402	28.11.2023	28.11.2023	Воздействие порывов ветра до 15-20м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к повреждению КВЛ-0,4 Совхоз ТП-372: обрыву провода в пролете опор 5-6	Обрыв провода в пролете опор 5-6 КВЛ-0,4 Совхоз ТП-372 из-за воздействия порывов ветра до 15-20м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-0,4 Совхоз ТП-372	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ КВЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	КВЛ-6 П-21-РП-24 КВЛ-6 П-22-РП-24	389	29.11.2023	29.11.2023	Отключение КВЛ-6 П-21-РП-24, КВЛ-6 П-22-РП-24 по неотложной заявке потребителя на ремонт шлейфов к ТП-804п (потребительское СТ "Монтаж")		Обеспечить готовность к включению КВЛ-6 П-21-РП-24 после устранения повреждения потребителем ТП-804п (потребительское СТ "Монтаж")	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП-24-С302/КРН-45/КРН-29п/С574п/С1063	390	30.11.2023	30.11.2023	Воздействие порывов ветра до 15-18м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя привело к повреждению КВЛ 6 кВ РП-24-С302/КРН45/КРН29п/С574/С106: обрыву шлейфа на оп.28 по фазе А	Обрыв шлейфа КВЛ 6 кВ РП-24-С302/КРН45/КРН29п/С574/С106 на оп.28 по фазе А из-за воздействия порывов ветра до 15-18м/с и продолжительных обильных осадков в виде дождя. (Приложение 3,4)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 РП-24-С302/КРН-45/КРН-29п/С574п/С1063	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 329-542	364	30.11.2023	05.12.2023	Во время подключения нового ТП-329 на КЛ-6кВ 329-542 была некачественно смонтирована переходная соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием. При протекании токов короткого замыкания была повреждена изоляция соединительной муфты.	Повреждение изоляции переходной соединительной муфты и соединительной муфты на КЛ-6кВ 329-542 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	30.11.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Островского 71 ТП-305	407	30.11.2023	01.12.2023	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Островского 71 ТП-305 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Островского 71 ТП-305 из-за снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузки на КЛ-0,4 Островского 71 ТП-305	30.11.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-98(2)-1069п	366	01.12.2023	19.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-98(2)-1069п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ РП-98(2)-1069п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-98(2)-1069п.	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-523-РП-52 А	367	01.12.2023	07.12.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ С-523-РП-52 А была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ С-523-РП-52 А с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-33-707п	404	01.12.2023	01.12.2023	Отключение по фидеру Вш-208 в ТРП-24 ВВ-6 696 из-за повреждения КВЛ 6 КРН33-707п (потребительский участок аб. Макоев Г.Р. МЖКД Пластунская 194/11).		Обеспечить готовность к включению КВЛ-6 КРН-33-707п после устранения повреждения потребителем (аб. Макоев Г.Р. МЖКД Пластунская 194/11)	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 112-247	376	03.12.2023	04.12.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 112-оп.№1 на КВЛ-6кВ 112-247 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке 112-оп.№1 КВЛ-6кВ 112-247 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка 112-оп.№1 на КВЛ-6кВ 112-247.	03.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 66-182	410	06.12.2023	29.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 66-182 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 66-182 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 66-182.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 342-501/18/КРН-16п	417	09.12.2023	11.12.2023	Во время поключения новой ТП-342 на кабельном участке 342-оп.№1 КВЛ-6кВ 342-501/18/КРН-16п была некачественно смонтирована переходная соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции переходной соединительной муфты на кабельном участке 342-оп.№1 КВЛ-6кВ 342-501/18/КРН-16п с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	09.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная	431	10.12.2023	10.12.2023	Отключение на ПС 110 кВ Пасечная В-6 П-230 из-за перекрытия ПК-6 Т-1 в ТП-С651п (потребительское МЖЖД Целинная 126, аб. Красный А.В.)		Обеспечить готовность к включению на ПС П ВВ-6 П-230 после замены ПК-6 Т-1 ТП-С651п потребителем МЖЖД Целинная 126, аб. Красный А.В.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 В-14-139	426	12.12.2023	22.12.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ В-14-139 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ В-14-139 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Комбинатовский ТП-С250	433	13.12.2023	13.12.2023	В результате ДТП (проезда крупногабаритной техники) произошёл излом опоры №9, обрыв проводов в пролете опор 9-10.	Излом опоры №9, обрыв проводов в пролете опор 9-10 в следствие ДТП (проезда крупногабаритной техники).(Приложение 1 фото 1-5)	Проведение претензионной работы по возмещению ущерба ВЛ-0,4 Комбинатовский ТП-С250	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-515-РП-71	432	13.12.2023	11.01.2024	При прокладке КЛ-6кВ С-515-РП-71 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ С-515-РП-71 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Строительный переулок 12 - ТП-194	442	14.12.2023	14.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Строительный переулок 12 - ТП-194 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции на соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на соединительной муфте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Строительный переулок 12 - ТП-194 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Выполнить контроль нагрузки на КЛ-0,4 Строительный переулок 12 - ТП-194	14.12.2023	14.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 384-403п/577П/566П/419П/568П	438	17.12.2023	17.12.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, физическим лицом Кричеков В.Ю. в охранной зоне кабельного участка 384-оп.№1 на КВЛ-6кВ 384-403п/577П/566П/419П/568П без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, физическим лицом Кричеков В.Ю. в охранной зоне кабельного участка 384-оп.№1 на КВЛ-6кВ 384-403п/577П/566П/419П/568П произошло механическое повреждение кабельной линии с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-523-РП-52 А	439	17.12.2023	26.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ С-523-РП-52 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ С-523-РП-52 А с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ С-523-РП-52 А.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ КВЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	КВЛ-6 401п-461/КРН-23/619п/575/596п/944п/811п/1072/1050 КВЛ-6 401п-461/КРН-23/619п/575/596п/944п/811п/1072/1050	449	18.12.2023	21.12.2023	В результате оползня произошло смещение опоры №24 КВЛ 6 401п-461/КРН23/619/575/596/944п/811п/1072/1050п, срыв изоляторов и повреждение траверсы на опоре 24.	Смещение опоры №24 КВЛ 6 401п-461/КРН23/619/575/596/944п/811п/1072/1050п, срыв изоляторов и повреждение траверсы на опоре 24 в результате оползня. (Приложение 2)	Произвести замену ж/б опоры на новую металлическую опору, замена изоляторов, замена траверсы	18.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С432-С435п/С729п/С1082п	468	23.12.2023	23.12.2023	Во время ремонта кабельного участка С432-оп.№1 на КВЛ-6кВ С432-С435п/С729п/С1082п была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-С432, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-С432 на кабельном участке С432-оп.№1 КВЛ-6кВ С432-С435п/С729п/С1082п с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС КВЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	ПС 110 кВ Пасечная КВЛ-6 КРН-4-875/785П	471	24.12.2023	25.12.2023	Воздействие порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков привело к отключению на ПС 110 кВ Пасечная ВВ-6 П-121 действием МТЗ. Воздействие порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков привело к падению дерева, находящегося вне охранной зоны КВЛ 6 кВ КРН4-ТП-875/785, что повлекло обрыв проводов в пролетах опор 13-18, излому траверсы на опоре 15, повреждению изоляторов на опорах 15,14	Обрыв проводов в пролетах опор I4-16, излому траверсы на опоре 15, повреждению изоляторов на опорах 15,14 КВЛ 6 кВ КРН4-ТП-875/785 из-за падения дерева, находящегося вне охранной зоны, из-за воздействия порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков (Приложение 3, 4,5) Отключение на ПС 110 кВ Пасечная ВВ-6 П-121 действием МТЗ из-за воздействия порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 С23-С500/С798/С1016п/С739п по фидеру П-121 Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 КРН-4-875/785П	24.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ВЛ ВЛ	0.38 0.38	ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975 ВЛ-0,4 Верхний поселок ТП-С8	477	24.12.2023	24.12.2023	Воздействие порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков привело к обрыву проводов в пролетах опор 4-9, излому стоек опор 6,7 ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975 Воздействие порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков привело к обрыву проводов в пролетах опор 12-17 ВЛ-0,4 Верхний поселок ТП-С8	Обрыв проводов в пролетах опор 4-9, излом стоек опор 6,7 ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975 из-за воздействия порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков (Приложение 3) Обрыв проводов в пролетах опор 12-17 ВЛ-0,4 Верхний поселок ТП-С8 из-за воздействия порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков (Приложение 4)	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975, ВЛ-0,4 Верхний поселок ТП-С8	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Раздольная ТП-167	487	25.12.2023	25.12.2023	Воздействие порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков привело к падению дерева, находящегося вне охранной зоны КВЛ-0,4 Раздольная ТП-167, что повлекло срыву проводов с опоры 21 - провис в пролетах опор 20-22. (Приложение 2)	Срыв проводов с опоры 21 - провис в пролетах опор 20-22 КВЛ-0,4 Раздольная ТП-167из-за падения дерева, находящегося вне охранной зоны в результате воздействия порывов ветра до 30м/с и ливневых осадков.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-0,4 Раздольная ТП-167	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 247-501	476	26.12.2023	02.01.2024	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 501-оп.№8 на КВЛ-6кВ 247-501 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке 501-оп.№8 КВЛ-6кВ 247-501а КЛ-10кВ А117-А384(1) с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка 501-оп.№8 на КВЛ-6кВ 247-501.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 31-145/880п	488	27.12.2023	27.12.2023	В процессе длительной эксплуатации в следствие изменения структуры материала и потери механической прочности произошел обрыв провода АС-70 по фазе С в пролете опор 6-7 КВЛ 6 31-145/880п. (Приложение 1)	Обрыв провода АС-70 по фазе С в пролете опор 6-7 КВЛ 6 31-145/880п в следствие изменения структуры материала и потери механической прочности.	Произвести внеплановый послеаварийный осмотр КВЛ-6 31-145/880п	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Бр-103-РП-76	486	27.12.2023	11.01.2024	Во время прокладки КЛ-10кВ Бр-103-РП-76 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Бр-103-РП-76 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Альпийская	251	29.12.2023	30.12.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ Ал-315-РП-113. Линия на балансе ФСБ РФ.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-10кВ Ал-315-РП-113 по нормальной схеме.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ал-311-ТРП-126П	516	29.12.2023	25.01.2024	При прокладке КЛ-10кВ Ал-311-РП-126 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Ал-311-РП-126 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 599-945	518	29.12.2023	06.01.2024	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 599-945 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 599-945 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ 599-945.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 41-838п	519	30.12.2023	18.01.2024	Во время прокладки кабельного участка 838-оп.№2 на КВЛ-6кВ 41-838 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№2, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№2 кабельного участка 838-оп.№2 на КВЛ-6кВ 41-838 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Сочинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Р-26-РП-22 (II) 1 цепь	520	30.12.2023	30.12.2023	Во время прокладки кабельного участка Р-26-оп.№1 на КВЛ-6кВ Р-26-РП-22 (II) 1 цепь была некачественно смонтированы концевые муфты на оп.№1 и в яч. Р-26. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевых муфтах с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфт с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 и в яч. Р-26 кабельного участка Р-26-оп.№1 на КВЛ-6кВ Р-26-РП-22 (II) 1 цепь с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	26	06.01.2023	23.03.2023	ПС 110 кВ Туапсе по фидеру Тг-Агой в ТП Н241п (на балансе СНТ "Тюменец") обнаружено перекрытие опорных изоляторов на 1СШ-10.		Обеспечить готовность ТП Н241п (на балансе СНТ "Тюменец") и ТП Н292п (на балансе крестьянское хозяйство Кистоз)	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	27	06.01.2023	06.01.2023	ПС 110 кВ Джубга по фидеру Дж-6 в КРН13п (на балансе гражданина Любимцева А. А.) обнаружено перекрытие проходных изоляторов на вводе 10кВ в сторону ВЛ-10 Дж6-КРН3п.		Обеспечить готовность к включению КРН13п (на балансе гражданина Любимцева А. А.)	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	28	07.01.2023	13.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н226-Н46 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции КЛ-10 кВ Н226-Н46 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 кВ Н226-Н46 в график профиспытаний на 2023 год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг-2-Т638/Т593	30	08.01.2023	08.01.2023	на ПС 110 кВ Магри тяговая отключен вручную ВТ2-10, обесточен фидер Мг-2. Причина: повреждение ОПН-10 фаза «А» в ячейке ТН2-10 . (на балансе ОАО "РЖД")		Обеспечить готовность к включению ВТ2-10 на на ПС 110 кВ Магри тяговая (на балансе ОАО "РЖД")	08.01.2023	08.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н448П-ТРП-41	31	11.01.2023	11.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ ТРП 41- Н 448 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ ТРП 41- Н 448 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ ТРП 41- Н 448 в график профиспытаний на 2022 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-116	53	17.01.2023	20.01.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н519п–Н621 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н519п–Н621 с междуфазным замыканием	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н519п–Н621 в график профиспытаний на 2022 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н364	54	21.01.2023	21.01.2023	В результате ДТП легковым автомобилем сбита опора №4 на ВЛ-0,4 №2 ТП-Н364, что привело к ее механическому повреждению (излому) и обрыву провода в пролетах опор 4-5 фазы "А"	Механическое повреждение опоры №4 на ВЛ-0,4 №2 ТП-Н364 и обрыв провода в пролетах опор 4-5 вследствие ДТП сторонним лицом	Обратиться в ОМВД РФ с заявлением о проведении расследования в отношении сторонних лиц повредивших опору №5 на ВЛ-0,4 №2 ТП-Н364	21.01.2023	21.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Т109	72	30.01.2023	30.01.2023	В ТП-Т109 вследствие ослабления контактного соединения произошел нагрев на Р1-0,4 по фазе "С"	В ТП-Т109 нагрев контактного соединения на Р1-0,4 по фазе "С"	Выполнить внеплановое тепловизионное обследование оборудования ТП Т109	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н19П-Н42П	79	31.01.2023	03.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н42п-Н19п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н42п-Н19п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н42п-Н19п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	80	02.02.2023	03.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н190п-Н672 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н190п-Н672 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н190п-Н672 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	99	02.02.2023	02.02.2023	ПС 110 кВ Джубга по фидеру Дж-6 поврежден кабельный вывод 10кв из ТП-Н332 в сторону ТП-Н132. (на балансе Муниципального общеобразовательного учреждения средняя общеобразовательная школа № 36)		Обеспечить готовность к включению кабельного вывода 10кВ в ТП-Н332п в сторону КВЛ-10 Н132-Н681/Н332п	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №12 ТП-Г67	107	04.02.2023	04.02.2023	Под воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода ВЛ-0,4 №12 ТП-Г67 на опоре №17, что привело к падению провода на линейную арматуру (крюк) опоры №17 и пережогу провода с последующим падением на землю в пролете опор №17-18	Обрыв провода ВЛ-0,4 №12 ТП-Г67 в пролетах опор №17-18	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №12 ТП-Г67	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н39-Н40/Н254/Н189	108	06.02.2023	06.02.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала, что привело к разрушению опорно-штыревого изолятора на опоре №8 ВЛ 10 кВ Н39-Н40/Н189/Н254	разрушению опорно-штыревого изолятора на опоре №8 ВЛ 10 кВ Н39-Н40/Н189/Н254	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Н39-Н40/Н189/Н254 с оформлением листа осмотра. При выявлении дефектов разработать мероприятия предотвращающие отключения.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг-2-Т638/Т593	109	07.02.2023	07.02.2023	Под действием порывистых ветровых нагрузок произошло падение дерева на КВЛ 10 кВ Мг2-Т638/Т593 в пролетах опор 28-29, стоящего вне охранной зоны ВЛ, что привело к электродуговому перекрытию проводов трех фаз. Повреждений провода нет.	Электродуговое перекрытие трех фаз на КВЛ 10 кВ Мг2-Т638/Т593 вследствие падения дерева на провода в пролетах опор 28-29	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 кВ Мг2-Т638/Т593	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н728	111	07.02.2023	07.02.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ, в пролете опор № 39-40 на ВЛ-0,4 №2 ТП-Н728, что привело к разрушению сцепной арматуры для СИП на опорах № 37, 38, 40 без обрыва проводов, срыв приборов учета вводов к абонентам с опор № 38, 40.	Механическое повреждение сцепной арматуры для СИП ВЛ-0,4 №2 ТП-Н728 на опорах № 37, 38, 40	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 ТП-Н728	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Т109	112	07.02.2023	07.02.2023	Под воздействием ветровых нагрузок произошел схлест проводов фаз "А" и "В" на ВЛ-0,4 №1 Т109 в пролете опор 2-3. Вследствие прохождения тока короткого замыкания через Т1 в ТП Т109 произошлел обрыв провода обмотки по фазе "А" от шпильки 0,4 кВ внутри бака Т1, что привело к возникновению электрической дуги внутри бака трансформатора, электродуговому повреждению обмоток трансформатора и перегоранию предохранителей ПК-10 Т1 по трем фазам.	Электродуговое повреждение обмоток трансформатора Т1 в ТП Т109 вследствие прохождения тока короткого замыкания. Обрыв провода обмотки по фазе "А" от шпильки 0,4 кВ внутри бака Т1 вследствие прохождения тока короткого замыкания.	В ТП Т109 выполнить внеплановые осмотр и ТВК трансформатора Т1	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ш-1-Т109	113	07.02.2023	08.02.2023	Под воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода ВЛ 10 кВ Т75-Т115/Т78 по фазе "В" на опоре №16, что привело к падению провода на линейную арматуру (крюк) опоры №16 и пережогу провода с последующим падением на землю в пролете опор №16-17.	Обрыв вязки провода по фазе "В" на опоре №16, пережог провода на опоре №16 и падение провода в пролете опор №16-17 ВЛ 10 кВ Т75-Т115/Т78	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т75-Т115/Т78	07.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	114	08.02.2023	08.02.2023	На ПС 110 кВ Лермонтово по фидеру 10 кВ "Лм-2" ВЛ-10 Н186-Н153/Н260п обнаружена ветка от дерева, находящегося вне границ охранной зоны по проходными изоляторами (линейные ввода в РУ-10) ТП Н153.	На ПС 110 кВ Лермонтово по фидеру 10 кВ "Лм-2" ВЛ-10 Н186-Н153/Н260п в результате падения ветки от дерева электродуговое перекрытие по проходным изоляторам (линейные ввода в РУ-10) ТП-Н153.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Н186-Н153/Н260п	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №4 ТП-Г37	115	09.02.2023	09.02.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие плохого контакта, произошел нагрев контакта прокалывающего зажима с последующим нарушением электрического контакта (обрыва цепи) на оп.№2 ВЛ-0.4 кВ №4 от ТП-Г37	Обрыв цепи на прокалывающем зажиме на оп.№2 ВЛ-0.4 кВ №4 от ТП-Г37 вследствие плохого контакта.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 кВ №4 от ТП-Г37	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	116	10.02.2023	05.06.2023	ПС 110 кВ Джубга по фидеру Дж-14. Повреждение во внутренних сетях ТП-Н504п (на балансе гр. Хартя Надежда Тимофеевна)		Обеспечить готовность к включению ТП-Н504п (на балансе гр. Хартя Надежда Тимофеевна)	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н106-Н354П	117	11.02.2023	18.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н354п-Н106 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н354п-Н106 с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н354п-Н106 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Г308	118	11.02.2023	11.02.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №1 Г308 произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву вывода из ТП до оп.№1 ВЛ-0,4 №1 .	Обрыв вывода из ТП до оп.№1 ВЛ-0,4 №1 Г308 вследствие потери механической прочности провода	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 Г308	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3 ТП-Н83	173	13.02.2023	13.02.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие плохого контакта, произошел нагрев контакта прокалывающего зажима с последующим нарушением электрического контакта (обрыва цепи) на опоре №1/9а ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-Н83	Обрыв цепи на прокалывающем зажиме на опоре №1/9а ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-Н83 вследствие плохого контакта.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-Н83	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-43	197	14.02.2023	14.02.2023	Под воздействием ветровой нагрузки произошел схлест проводов ф."С" и ф."В" на ВЛ 10 кВ Г9-Г99/Г12/Г110п в пролетах опор №28-29, вследствие нарушения целостности (ослабления) вязки провода ф."В" на опоре №28.	Электродуговое перекрытие проводов фаз "С", "В" в пролете опор №28-29 ВЛ 10 кВ Г9-Г99/Г12/Г110п	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Г9-Г99/Г12/Г110п	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-43	177	14.02.2023	14.02.2023	Гойтх по фидеру Гх-1 входе осмотра ВЛ-10 Г1-Г25/Г326п/Г15/Г116 бригадой Шаумянского сетевого участка обнаружена ветка со следами электродугового перекрытия от дерева , находящегося вне границ охранной зоны по проходными изоляторами (линейные ввода в РУ-10) ТП-Г15. Ремонт не требуется.	Электродуговое перекрытие по проходным изоляторам (линейные ввода в РУ-10) ТП-Г15 ВЛ-10 Г1-Г25/Г326п/Г15/Г116	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Г1-Г25/Г326п/Г15/Г116	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр5-Г738/Г41	176	15.02.2023	15.02.2023	В результате стихийных явлений (сильное налипание снега на деревья) произошло падение ветки дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода КВЛ-10 Кр5-Г738/Г41 в пролёте опор 64-65, что привело к электродуговому перекрытию проводов трех фаз. Повреждений провода нет.	Электродуговое перекрытие проводов КВЛ-10 Кр5-Г738/Г41 трех фаз в пролёте опор 64-65.	Выполнить внеплановый осмотр на предмет наличия деревьев угрожающих падением на КВЛ-10 Кр5-Г738/Г41	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Водозабор	175	15.02.2023	15.02.2023	В результате стихийных явлений (сильное налипание снега на деревья) произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ, на провода КВЛ 10 Г48-Г78п в пролете опор 13-14, что привело к механическому повреждению (деформации) траверсы на опоре №13 и электродуговому перекрытию проводов. Повреждений проводов нет.	Механическое повреждение (деформация) траверсы на опоре №13 КВЛ 10 Г48-Г78п вследствие падение дерева на провода в пролете опор №13-14.	выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 Г48-Г78п	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Водозабор	174	15.02.2023	15.02.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных явлений, повышенной ветровой нагрузки и налипания снега на провода, произошло повреждение (обрыв) шлейфа по фазе «С» на опоре № 19 на КВЛ-10 Вд17-Г69п, что привело к соприкосновению вышеуказанного шлейфа с проводом фазы "В"	Обрыв шлейфа провода на опоре №19 по фазе "С" на КВЛ-10 Вд17-Г69п	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-10 Вд17-Г69п	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н119	198	15.02.2023	15.02.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных явлений, повышенной ветровой нагрузки и налипания снега на провода, произошло повреждение (обрыв) провода ВЛ-0,4 №2 Н119 в пролетах опор 13-14.	Обрыв провода ВЛ-0,4 №2 Н119 в пролетах опор 13-14.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 Н119	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Г1-Г25/Г15/Г116	199	15.02.2023	15.02.2023	В результате стихийных явлений (сильный ветер) произошло падение ветки деревьева, стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ 10 Г1-Г25/Г15/Г116/Г326п в пролетах опор 4-5 , что привело к электродуговому перекрытию проводов трех фаз. Ремонт не требуется.	Электродуговое перекрытие проводов ВЛ 10 Г1-Г25/Г15/Г116/Г326п в пролетах опор 4-5 трех фаз.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 Г1-Г25/Г15/Г116/Г326п	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр5-Г738/Г41	200	15.02.2023	15.02.2023	В результате стихийных явлений (сильное налипание снега на деревья) произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ 10 Г34-Г452 в пролёте опор 11-12, что привело к электродуговому перекрытию проводов трех фаз. Повреждений провода нет.	электродуговое перекрытие проводов трех фаз. Повреждений провода нет.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 Г34-Г452 на предмет деревьев,угрожающих падением на ВЛ.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	201	15.02.2023	15.02.2023	В результате стихийных явлений (сильное налипание снега на деревья) произошло падение деревьев, стоящих вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ 10 КРН-12п-Н244 в пролётах опор № 4-5, 7-8, 9-10, что привело к электродуговому перекрытию проводов трех фаз. Повреждений проводов нет.	Электродуговое перекрытие проводов ВЛ 10 КРН-12п-Н244 трех фаз в пролёте опор № 4-5, 7-8, 9-10.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 КРН-12п-Н244	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Чл4-Г112	202	15.02.2023	18.02.2023	На ВЛ 10 Г112-Г71/Г561п отключен отпай к ТП Г561п (оборудование на балансе гр.Торосян Н.Л.).		Обеспечить к включению ВЛ 10 Г112-Г71/Г561п после ремонта ВЛ-10 отпай к ТП- Г561п(на балансе Торосян Н.Л)	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №5 ТП-Т119	203	16.02.2023	16.02.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных явлений, повышенной ветровой нагрузки и налипания снега на провода, произошло падение дерева на провода ВЛ-0,4 №5 Т119 в пролетах опор 9-10, что привело к срыву провода СИП со сцепной арматуры в пролетах опор № 8-11. Повреждений провода нет.	Срыв провода СИП ВЛ-0,4 №5 Т119 со сцепной арматуры в пролетах опор № 8-11, вследствие падения дерева.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №5 ТП-Т119	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Чл4-Г112	204	16.02.2023	16.02.2023	В результате стихийных явлений (сильное налипание снега на деревья,сильные ветровые нагрузки) произошел обрыв шлейфа оп.№70 фаза "В",и повреждение изоляторов в пролетах опор №№ 27-70 фаза "В"	обрыв шлейфа оп.№70 фаза "В",и повреждение изоляторов в пролетах опор №№ 27-70 фаза "В"	замена провода марки АС-50/8,замена изоляторов	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №3 ТП-Г31	205	16.02.2023	16.02.2023	В результате неблагоприятных погодных явлений, налипания снега на провода, на ВЛ-0,4 №3 Г31 произошло падение опоры № 10, что привело к обрыву проводов в пролете опор № 9-11. В результате неблагоприятных погодных явлений, повышенной ветровой нагрузки, на ВЛ-0,4 №3 Г31 произошло падение опоры № 10, что привело к обрыву проводов в пролете опор № 9-11.	1. Механическое повреждение (излом) опоры №10 на ВЛ-0,4 №3 Г31, вследствие воздействия атмосферных явлений. 2. Обрыв проводов в пролетах опор 9-11 на ВЛ-0,4 №3 Г31, вследствие воздействия атмосферных явлений.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №3 Г31	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	206	17.02.2023	17.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н58-Н672 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции КЛ-10 кВ Н58-Н672 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 кВ Н58-Н672 в график профиспытаний на 2023 год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Аф4-Г72	207	17.02.2023	17.02.2023	В результате стихийных явлений (сильное налипание снега на деревья) произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ, на провода КВЛ 10 кВ Аф4-Г72/Г23п в пролётах опор 4-5, что привело к обрыву проводов трех фаз в пролете опор 4-6.	Обрыв проводов КВЛ 10 кВ Аф4-Г72/Г23п трех фаз в пролётах опор 4-6, вследствие падения дерева.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 кВ Аф4-Г72/Г23п	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н190П-Н453	208	17.02.2023	18.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 кВ Н190п-Н453 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции .	Пробой изоляции	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ-10 кВ Н190п-Н453 в график профиспытаний на 2023 год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	17.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Т114-Т75П/Т142П	209	19.02.2023	03.04.2023	В связи со стихийными явлениями, в результате повышенной ветровой нагрузки, налипания снега, произошло падение деревьев из вне охранной зоны на провода ВЛ 10 кВ Т114-Т75п в пролетах опор №5-6, №14-15, что привело к обрыву проводов в пролетах опор № 4-7, 13-17 и деформации опор № 1, 2, 5, 6, 15.	Обрыв провода на ВЛ 10 кВ Т114-Т75п в пролетах опор 4-7, 13-17 всех трех фаз вследствие падения деревьев. Деформация опор №1, 2, 5, 6, 15 на ВЛ 10 кВ Т114-Т75п вследствие падения деревьев.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т114-Т75п	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Тт-18-ТРП-30(II)	210	19.02.2023	22.02.2023	В результате стихийных явлений (паводок) произошло подтопление ТП Т66, что привело к электродуговому повреждению ПК-6 Т1 в количестве 3шт.	Электродуговое повреждение ПК-6 Т1 в ТП Т66 вследствие подтопления ТП Т66	Выполнить внеплановый осмотр ТП Т66 с оформлением листа осмотра	19.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	211	19.02.2023	20.02.2023	В результате стихийных явлений (паводок) произошло подтопление ТП Н93, что привело к электродуговому повреждению ПК-10 Т1 в количестве 3шт.	Электродуговое повреждение ПК-10 Т1 в ТП Н93 вследствие подтопления ТП Н93	Выполнить внеплановый осмотр ТП-Н93 с оформлением листа осмотра	19.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	212	20.02.2023	23.02.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская действием МТЗ отключился В- 10 Нм-3. Причина в абонентском ТП Н-340п. (на балансе б/о "Костер)		Обеспечить готовность к включению ТП Н-340п	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр5-Г738/Т41	213	20.02.2023	26.02.2023	Выведена в ремонт ВЛ 10 КРН-429п-Г429п(на балансе НСТ "Водопадное").	Потеря несущей способности вследствии воздействия атмосферных явлений (паводок)	Обеспечить готовность к включению ВЛ 10 кВ КРН429п-Г429п. (на балансе НСТ "Водопадное")	20.02.2023	20.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	214	20.02.2023	22.02.2023	ПС 110 кВ Лермонтово по фидеру Лм-4. Повреждение во внутренних сетях ТП-Н724п (на балансе гр. Уланова С.В.)		Обеспечить готовность к включению ТП-Н724п(на балансе гр.Уланова С.В.)	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	215	21.02.2023	21.02.2023	В результате воздействия неблагоприятных погодных явлений, повышенной ветровой нагрузки, произошло повреждение (обрыв) шлейфа по фазе «В» на опоре №73 на КВЛ 10 кВ Н261-ТРП72/КРН44п/КРН43п/КРН133п/КРН302п, что привело к соприкосновению вышеуказанного шлейфа с проводом фазы "С"	Обрыв шлейфа провода на опоре №73 по фазе "В" на КВЛ 10 кВ Н261-ТРП72/КРН44п/КРН43п/КРН133п/КРН302п.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 кВ Н261-ТРП72/КРН44п/КРН43п/КРН133п/КРН302п	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-43	216	21.02.2023	21.02.2023	В связи со стихийными явлениями, в результате повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева из вне охранной зоны на провода КВЛ 10 РП-43-Г83/Г97 в пролетах опор №81-84, что привело к обрыву проводов в пролетах опор № 81-84 и деформации траверсы на опоре №82 .	1.Обрыв провода КВЛ 10 РП-43-Г83/Г97п в пролетах опор 81-84, вследствие падения дерева. 2. Излом опоры №82 промежуточной стойки на КВЛ 10 РП-43-Г83/Г97п; 3. Деформация траверсы КВЛ 10 РП-43-Г83/Г97п опоры №82 4. Разрушение изоляторов типа КВЛ 10 РП-43-Г83/Г97п опоры №82 Излом основания опоры №82, деформация траверсы на опоре №82, разрушение изоляторов на опорах №82, 83 на КВЛ 10 РП-43-Г83/Г97п, , вследствие падения дерева.	Выполнить внеплановый осмотр на предмет деревьев угрожающих падением на КВЛ 10 РП-43-Г83/Г97	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н24-Н34	217	22.02.2023	22.02.2023	В результате стихийных явлений (сильные осадки в виде дождя) произошел подмыв дерева на берегу реки Нечепсухо, что привело к его падению на провод КВЛ 10 кВ Н34-Н24/Н223 в пролете опор 16-17. Повреждений провода нет.	Перекрытие между стволом дерева и проводом КВЛ 10кВ Н34-Н24/223 в пролете опор№16-17.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 кВ Н34-Н24/Н223	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	218	22.02.2023	23.02.2023	В. Выведен в ремонт потребительский участок отпай ВЛ 10 Н276п-Н193п(на балансе НСТ Строитель) в следствие падения дерева.		Обеспечить готовность к включению ВЛ 10 кВ Н276п-Н193п после ремонта.	22.02.2023	23.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр5-Г738/Г41	220	25.02.2023	03.03.2023	В результате порыва ветера произошло падение ветки дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ 10 Г624-Г769, что привело к разрушению изоляторов на опорах №2,№10,№11 и электродуговое перекрытию проводов трех фаз в пролете опор №9-10.	Разрушение изоляторов на опорах №2,№10,№11 и электродуговое перекрытие проводов трех фаз в пролете опор №9-10 ВЛ 10 Г624-Г769.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ10 Г624-Г769	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр1-Г98	221	25.02.2023	26.02.2023	В процессе длительной эксплуатации , произошло изменение структуры материала опорного изолятора на ВН-10 Г771 в ТП Г640 по фазе "В", что привело его пробою и однофазному замыканию на землю.	Пробой и разрушение опорного изолятора на ВН-10 Г771 в ТП Г640 по фазе "В"	Выполнить внеплановый осмотр ТП Г640	25.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Чл4-Г112	258	26.02.2023	26.02.2023	в результате повышенной ветровой нагрузки произошло падение ветки на провод ВЛ-10 Чл4-Г112 с касанием траверсы опора №25, что привело к электродуговому перекрытию без повреждения оборудования.	электродуговое перекрытие провода марки АС-50 фаза"В" на опоре №25.	Внеплановый осмотр ВЛ 10 Чл4-Г112 головного участка.	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ш-1-Т109	259	02.03.2023	02.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Т103–ТРП29 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ РП29-Т103 с междуфазным замыканием.	Содержание мероприятия: С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 РП29-Т103 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Чн3-Г75	260	06.03.2023	06.03.2023	ПС 110 кВ Чинары тяговая по фидеру МВ-10 Чн-3 по однофазному замыканию на землю выведен в ремонт МВ-10 Чн-3. Причина: повреждение проходного изолятора в яч. МВ-10 Чн-3 (на балансе ОАО "РЖД")		Обеспечить готовность к включению МВ-10 Чн-3 на ПС 110 кВ Чинары-тяговая (на балансе ОАО "РЖД")	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н116П-Н745	272	13.03.2023	13.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н116п-Н745п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н116п-Н745п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ ТРП 41- Н 448 в график профиспытаний на 2022 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №4 ТП-Н370	280	15.03.2023	15.03.2023	В результате ДТП легковым автомобилем сбита опора № 1/3 ВЛ 0,4 №4 ТП-Н370. Повреждений проводов и их креплений нет.	Механическое повреждение опоры№ 1/3 ВЛ 0,4 №4 ТП-Н370 вследствие ДТП сторонним лицом.	Обратиться в ОМВД РФ с заявлением о проведении расследования в отношении сторонних лиц повредивших опору №1/3 на ВЛ-0,4 №4 ТП-Н370	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	319	24.03.2023	30.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ ТРП 41- Н 448п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ ТРП 41- Н 448 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ ТРП 41- Н 448 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-43	320	26.03.2023	27.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ РП 43- Г309 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с повреждением в целом месте КЛ 10 кВ РП43-Г309.	Междуфазное электродуговое повреждение в целом месте изоляции КЛ 10 кВ РП43-Г309	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ РП 43- Г309 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	26.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-43	321	27.03.2023	27.03.2023	ПС 110 кВ Гойтх тяговая по фидеру Гх-1 в ТП-Г424п поврежден проходной изолятор (на балансе ЗАО "Мобиком-Кавказ") по фазе "С"		Обеспечить готовность к включению КВЛ 10 кВ Г8-Г13-Г87/Г424п/Г596 после ремонта в ТП-Г424п(на балансе ЗАО "Мобиком-Кавказ")	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н69-Н711	323	28.03.2023	30.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н69-Н711 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н69-Н711 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н69-Н711. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №4 ТП-Н153	324	30.03.2023	30.03.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №4 Н153 произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву в пролетах оп 17-19.	Обрыв провода ВЛ-0,4 №4 в пролетах оп 17-19 в следствии снижения механической прочности провода	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №4 Н153	30.03.2023	30.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н86	325	31.03.2023	31.03.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №2 Н86 произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву в пролете оп.№1/11-1/12 .	обрыв провода в пролете оп.№1/11-1/12 ВЛ-0,4 №2 Н86 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 Н86	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Г28	326	31.03.2023	31.03.2023	В связи с длительным использованием произошла коррозия металла охлаждающего радиатора трансформатора ,которая привела к течи охлаждающего радиатора трансформатора ТП-Г28.	коррозия металла охлаждающего радиатора трансформатора ТП-Г28.	Выполнить внеплановый осмотр ТП-Г28.	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №4 ТП-Н153	327	31.03.2023	31.03.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №4 ТП-Н153 произошло изменение свойств материалов прокалывающих зажимов на опоре №2 по ф. "А", что привело к их нагреву и оплавлению.	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №4 ТП-Н153 произошло изменение свойств материалов прокалывающих зажимов на опоре №2 по ф. "А", что привело к их нагреву и оплавлению	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №4 ТП-Н153 с оформлением листа осмотра	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Г49	328	02.04.2023	02.04.2023	В процессе длительной эксплуатации Р2-0,4 и Р4-0,4 ТП-Г49 произошло ослабление втычных контактов,что привело к недопустимому нагреву.	Ослабление втычных контактов Р2-0,4 и Р4-0,4 ТП-Г49	Произвести осмотр ТП-Г49 с ТВК,с оформлением ЛО.	02.04.2023	02.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-116	339	04.04.2023	11.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н106–Н509п(II) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н106–Н509п(II) с междуфазным замыканием	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВН106-Н509п(II) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Г28	349	05.04.2023	05.04.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №1 Г28 произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву в пролете оп.№1-2.	обрыв проводаВЛ-0,4 №1 Г28 в пролете оп.№1-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 Г28	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №1 ТП-Г52	350	06.04.2023	06.04.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №1 ТП-Г52 произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву в пролётах опор №8/3а-8/3в . .	обрыв провода в пролете оп. №8/3а-8/3в ВЛ-0,4 №1 ТП-Г52	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-Г52.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	351	09.04.2023	12.04.2023	Повреждение КЛ 10 кВ Н162п-Н149 механическим способом в результате земляных работ (экскаватором) сторонней организацией(Казарянц Т.А.)	Повреждение КЛ 10 кВ Н162п-Н149 механическим способом в результате земляных работ (экскаватором) сторонней организацией(Казарянц Т.А.)	Обратиться в ОМВД РФ с заявлением о проведении расследования в отношении сторонних лиц повредивших КЛ 10 кВ Н162п-Н149.	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3 ТП-Г33	358	10.04.2023	10.04.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №3 ТП-Г33, произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву в пролете оп.№7а-7б .	обрыв провода в пролете оп.№7а-7б .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №3 ТП-Г33.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	369	14.04.2023	17.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н663-Н678п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н663-Н678п с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н366-Н678п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	374	14.04.2023	18.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н61-Н573 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции соединительной муфты с междуфазным замыканием.	пробой изоляции соединительной муфты с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н61-Н573 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	375	16.04.2023	18.04.2023	16.04.2023 в 12:25 ПС 110 кВ Джубга по фидеру Дж-1 в ТП Н465 действием МТЗ отключен ВВ-10 Н571п в связи с повреждением КЛ 10 Н114-Н433п (на балансе гр.Скатков И.Я.)		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 Н114-Н433п (на балансе гр.Скатков И.Я.) .	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-29	387	22.04.2023	22.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Т125–ТРП29 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ 10 кВ РП29-Т125 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 РП29-Т125 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	388	22.04.2023	27.04.2023	Описание организационной причины: В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Нм 3-Н162 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции соединительной муфты с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ-10 кВ Нм 3-Н162 .	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Нм3-Н162п в график профиспытаний на 2023 год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Т70-Т73	389	23.04.2023	23.04.2023	Из за поднятия уровня воды в реке Шепси, в связи с сильными выпавшими осадками,произошел подмыв дерева стоящего вне охранной зоны и его падение на ВЛ 10 Т70п-Т73,что привело к обрыву провода в пр. опор № 3-4.	обрыв провода на ВЛ 10 Т70п-Т73 в пр.опор №3-4 в следствии подмыва дерева и его падения из вне охранной зоны.	Выполнить внеплановый осмотр на предмет наличия деревьев угрожающих падением на ВЛ-10 Т70п-Т73.	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н203-Н549П	398	25.04.2023	28.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н549п-Н203 произошло снижение изоляционных свойств с однофазным замыканием на землю.	Однофазное замыкание на землю КЛ 10 кВ Н549-Н203.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н69-Н711. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ш-1-Т109	399	26.04.2023	26.04.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала опорных изоляторов типа ИОР-10-30 УХЛ2 и их повреждение на ВН-10 Т116 , ВН-10 Т105 1 СШ 10 кВ в ТП Т654, что привело к электродуговому перекрытию .	электродуговое перекрытие опорных изоляторов типа ИОР-10-30 УХЛ2 ВН-10 Т116 , ВН-10 Т105 1 СШ 10 кВ в ТП Т654,	Выполнить внеплановый осмотр ТП Т654 с оформлением листа осмотра	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н16П-Н12	400	26.04.2023	28.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н16п–Н12 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ 10 кВ Н16п–Н12 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н16п-Н12. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ш-1-Т109	402	28.04.2023	28.04.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала и снижение изоляционных свойств,а так же загрязнение опорных изоляторов типа ИОС-10-8 УХЛ1 на 1 С.Ш. 10 кВ в ТП Т560 , что привело к электродуговому перекрытию .	Электродуговое перекрытие опорных изоляторов 1 с.ш. ф.А и ф. В. в ТП-Т560.	Выполнить внеплановый осмотр ТП Т560 с оформлением листа осмотра	28.04.2023	28.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр-5-Г738/Г41	422	03.05.2023	19.06.2023	В связи с неблагоприятными погодными условиями,сильным ливнем и подъемом уровня реки Туапсе произошло изменение ее русла ,участок КВЛ-10 Кр5-Г738/Г41 в пролетах опор № 22-31 попал в подтопляемую зону	разрушение стойки промежуточной опоры № 24, разрушение стойки опоры № 26, срыв вязки.	Внеплановый осмотр КВЛ 10 кВ Кр5-Г738/Г41.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н545П	452	04.05.2023	04.05.2023	В ТП-Н545 в результате плохого контакта произошел нагрев и оплавление верхних контактов Р1-0,4 .	нагрев и оплавление верхних контактов Р1-0,4 в ТП-Н545.	Выполнить внеплановый осмотр ТП Н545 с оформлением листа осмотра	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	465	12.05.2023	12.05.2023	Отключение по фидеру Лм-11 в РП-93п (на балансе ООО "Стройтрансервис") ВМ-10 214п в результате повреждения потребительского КЛ 10 кВ РП93п-Н214п(на балансе ПАО "Сургутнефтегаз")		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 кВ РП93п-Н214п.(на балансе ПАО "Сургутнефтегаз")после проведенных аварийно-восстановительных работ.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	469	16.05.2023	16.05.2023	При производстве земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне ВЛ-10 Н37-Н55 произошел обрыв провода ВЛ-10 Н37-Н55 экскаватором,принадлежащим неизвестной организации.	Обрыв провода ВЛ-10 Н37-Н55 экскаватором,принадлежащим неизвестной организации.	Обратиться в ОМВД РФ с заявлением о проведении расследования в отношении сторонних лиц поврежденных провод на ВЛ-10 Н37-Н55 в пролете опор №7-8.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Чн3-Г75	472	17.05.2023	17.05.2023	ПС 110 кВ Чинары тяговая по фидеру Чн-3 выведена в ремонт ВЛ 10 кВ Чн-3-Г75(на балансе ОАО "РЖД")		Обеспечить готовность к включению ВЛ 10 кВ Чн-3-Г75.(на балансе ОАО "РЖД")	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н260	490	17.05.2023	17.05.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №2 ТП-Н260 произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву в пролете оп.№13-5/1.	обрыв провода в пролете оп.№13-5/1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 ТП-Н260	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	489	18.05.2023	18.05.2023	На ПС 110 кВ ПС 110 кВ Джубга по фидеру 10 кВ Дж-16.На КВЛ 10 Н198-Н113/ТП-Н489п/ТП-Н445п/ТП-Н333п обнаружено ветка от дерева, находящегося вне границ охранной зоны, в пролете опор №1/1-1/2	ПС 110 кВ ПС 110 кВ Джубга по фидеру 10 кВ Дж-16 на КВЛ 10 Н198-Н113/ТП-Н489п/ТП-Н445п/ТП-Н333п в результате падения ветки от дерева электродуговое перекрытие по проходным изоляторам	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 Н198-Н113/ТП-Н489п/ТП-Н445п/ТП-Н333п	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-116	488	18.05.2023	19.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н586п-Н619п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н586п-Н619п с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н586п-Н619п. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н145 (№4)	498	26.05.2023	26.05.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 № 2 ТП-Н145 для ревизии контактов оп.№3 произошло изменение свойств материалов прокалывающих зажимов на опоре №3 по ф. "В", что привело к их нагреву и оплавлению.	Нагрев и оплавление плашечного зажима ВЛ-0,4 № 2 ТП-Н145 оп.№3 фаза "В"	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 № 2 ТП-Н145 с оформлением листа осмотра	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Н293	499	28.05.2023	28.05.2023	В процессе длительной эксплуатации у ВЛ-0,4 №1 ТП-Н293п произошло изменение свойств материалов прокалывающих зажимов на опоре №1 по ф. "А", что привело к их нагреву и оплавлению.	нагрев и оплавление прокалывающих зажимов на опоре №1 по ф. "А" ВЛ-0,4 №1 ТП-Н293п .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-Н293п с оформлением листа осмотра	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н145 (№4)	506	30.05.2023	30.05.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №2 Н-145 произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву шлейфа на оп №6.	обрыву шлейфа на оп №6 ТП-Н145.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 Н145(№4).	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	514	01.06.2023	01.06.2023	перекрытие ПК-10 в ТП-Н358п.(на балансе ГСК "Сигнал")		Обеспечить готовность к включению МВ-10 Нм10 на ПС 110 кВ Новомихайловская	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	515	01.06.2023	01.06.2023	На ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру 10 кВ Нм6. На КВЛ-10 Нм6-Н272 обнаружено ветка от дерева, находящегося вне границ охранной зоны, в пролете опор №7-8	В результате падения ветки дерева на провода КВЛ-10 Нм6-Н272 в пролете опор №7-8 произошло электродуговое перекрытие фаз "А", "В", "С" без повреждения провода.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-10 Нм6-Н272	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	524	02.06.2023	02.06.2023	ТРП-116 действием МТЗ отключен ВВ-10 КРН20 .Повреждение проходного изолятора в абонентском ТП Н705п.(на балансе гостиничный комплекс АМиКС)		Обеспечить готовность к включению после ремонта ТП Н705п.(на балансе гостиничный комплекс АМиКС)	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н138-Н443	526	03.06.2023	08.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Н138-Н443 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции кабельной муфты КВЛ 10 Н138-Н443 с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н354п-Н106 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-29	529	08.06.2023	09.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Т115-Т133 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции соединительной муфты с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты КВЛ 10 Т115-Т133 с междуфазным замыканием, с электродуговым повреждением жил кабеля.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 РП29-Т103 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №2 ТП-Г91	575	16.06.2023	16.06.2023	Поврежден нулевой провод в пр.оп.16=17-18 и сорван с изолятора фазный провод на оп.№17ВЛ-0-.4 №2 от ТП-Г91 в результате удара оп.№17 механизмом (бетононасос) стороннего лица.		Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0-.4 №2 от ТП-Г91.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	577	19.06.2023	22.06.2023	Повреждение на абонентском участке КВЛ 10 кВ Л-210-Н20 (на балансе ЗАО ОК "Чайка").		Обеспечить готовность к включению после ремонта КВЛ 10 кВ Л210-Н20.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н270	578	20.06.2023	20.06.2023	При длительной эксплуатации оборудования произошел перегрев и оплавление контактов предохранительной группы фидер№1 фаза "В".	Перегрев и оплавление контактов предохранительной группы фидер№1 фаза "В".	Произвести внеплановый осмотр ТП-Н270 с ТВК	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-26П(I)-Н96(I)	593	22.06.2023	28.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ РП 26(1) - Н 96(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ РП 26(1) - Н 96(1) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ РП 26(1) - Н 96(1) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	595	22.06.2023	22.06.2023	В результате несвоевременной вырубки деревьев,угрожающих падением на провода,произошло падение дерева на ВЛ 10 КРН12-Н244/Н513п в пролете опор №15-16.	Электродуговое перекрытие проводов ВЛ 10 КРН12-Н244/Н513п в пролете опор №15-16.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 КРН12-Н244/Н513п	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	605	23.06.2023	11.07.2023	Повреждение КВЛ 10 Оз-202-ТРП-107п (на балансе АО "ОК "Орбита")		Написать письмо собственнику КВЛ 10 Оз-202-ТРП-107п(на балансе АО "ОК "Орбита") о ремонте оборудования.	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	606	24.06.2023	24.06.2023	ПС 110 кВ Ольгинка действием МТЗ отключен В-10 Оз-109 .Повреждение в потребительском ТП-Н515п (на балансе гр. Газгиреева М.М.)		Обеспечить готовность к включению после ремонта ТП-Н515п (на балансе гр. Газгиреева М.М.)	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	608	26.06.2023	26.06.2023	Из-за порыва ветра произошло падение ветки дерева на траверсу КВЛ-10 Н86-Н788/Н605/Н397п,что привело к междуфазному замыканию.	Вследствие междуфазного замыкания на КВЛ-10 Н86-Н788/Н605/Н397п произошло повреждение изоляторов .	Произвести внеплановый осмотр КВЛ 10 Н86-Н788 с оформлением листа осмотра.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Гх-1-РП43	624	28.06.2023	28.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 кВ РП43-Г309 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КВЛ 10 кВ РП43-Г309 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 кВ РП43-Г309 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Г55-КРН-Г45/Г104П/Г105П/Г56/Г84П	625	29.06.2023	29.06.2023	В результате сильного порыва ветра произошло падение ветки дерева на провода ВЛ 10 Г55-КРН Г45.	Обрыв провода ВЛ 10 Г55-КРН Г45,разрушение изолятора.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 Г55-КРН Г45.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 КТП-1П	626	29.06.2023	29.06.2023	Из-за порыва ветра произошло падение дерева на провода ВЛ-0,4 №2 КТП-1п в пролете опор №18-19.	вследствие падения дерева на ВЛ-0,4 №2 КТП-1п произошло поверхностное электродуговое повреждение проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 КТП-1п.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-26П-Н266П	627	30.06.2023	05.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ РП-26–Н266. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ РП-26–Н266 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ РП-26–Н266 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н39-Н40/Н254/Н189	632	30.06.2023	30.06.2023	В результате атмосферных явлений произошел удар молнии в ВЛ 10 Н39–Н40.	Разрушение изоляторов 2 шт на опоре №3 ВЛ 10 Н39–Н40	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 Н39–Н40	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	633	01.07.2023	01.07.2023	Выведена в ремонт ВЛ 10 кВ КРН95-Н310п(ООО Казачий ансамбль "Кубанцы")		Обеспечить готовность к включению ВЛ 10 кВ КРН95-Н310п(на балансе ООО Казачий ансамбль "Кубанцы")	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н101-Н570	634	02.07.2023	03.07.2023	В результате стихийных явлений 01.07.2023 произошло поднятие уровня реки,что привело к подмыву опоры№3 ВЛ 10 кВ Н101-Н570.	Нарушение несущей способности в результате подмыва опоры №3, обрыв провода в пролете опор №2-5 ВЛ 10 кВ Н101-Н570.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Н101-Н570	02.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Водозабор	656	04.07.2023	09.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Н769-Н67 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	пробой изоляции кабельной муфты КВЛ 10 Н769-Н67 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 Г769-Г67 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	657	05.07.2023	05.07.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру Нм-8 повреждение во внутренней сети ВДЦ «Орленок».		Обеспечить готовность к включению В-10 Нм-8.(ВДЦ "Орленок")	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	663	05.07.2023	06.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н30-Н235 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н30-Н2356 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н30-Н235 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	05.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	776	05.07.2023	06.07.2023	Повреждение в абонентском ТП-Н558п (на балансе ООО "Лесресурс")		Обеспечить готовность к включению ТП-Н558п.	05.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-72	665	06.07.2023	06.07.2023	В результате плохого контакта подвижного токоведущего стержня и неподвижного розеточного контакта на МВ-10 Н261 произошел нагрев контактной части и оплавление полюса фаза "А".	Нагрев контактной части и оплавление полюса фаза "А".	Произвести внеплановый осмотр РП 72.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н59П-Н590	666	06.07.2023	07.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Н59п–Н590 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КВЛ 10 Н59п–Н590 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 Н59п–Н590 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	06.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л-119-Н693П	667	06.07.2023	07.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Л119–Н693п(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции КЛ 10 кВ РП-26–Н266 в целом месте с однофазным замыканием на землю. КЛ 10 Л119–Н693п(1)	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Л119–Н693п(1) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	06.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л-204-Н693П	668	06.07.2023	07.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Л204–Н693п(2) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю. КЛ 10 Л204–Н693п(2)	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Л204–Н693п(2) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг-2-Т638/Т593	671	07.07.2023	07.07.2023	На ПС 110 кВ Магри тяговая (на балансе ОАО "РЖД") аварийно отключился Т-2. Причина: повреждение ОПН-10 фаза «В» в ячейке ТН2-10 .		Обеспечить готовность к включению ВТ2-10 на ПС 110 кВ Магри тяговая (на балансе ОАО "РЖД")	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	672	07.07.2023	08.07.2023	Вследствие сильных порывов ветра произошло падение веток дерева,стоящего вне охранной зоне, на провода ВЛ 10 КРН 3п-Н698п,что привело к их обрыву в пролете опор №89-91.	Обрыв провода ВЛ 10 КРН 3п-Н698п в пролете опор № 89-91.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КРН-3п-Н698п на наличие ДКР и деревьев угрожающих падение на ВЛ.	07.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	673	08.07.2023	11.07.2023	Повреждение потребительской КЛ 10кВ Н114-Н433п (на балансе гр. Скаткова И.Я.)		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 Н114-Н433п (гр.Скатков И.Я.)	08.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	681	10.07.2023	11.07.2023	Повреждение потребительской КЛ 10 кВ Нм-3 - Н162П.(на балансе ДЮСШ п.Новомихайловский)		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 Нм3-Н162п.(ДЮСШ п.Новомихайловский)	10.07.2023	10.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр1-Г98	682	10.07.2023	10.07.2023	В результате грозовых перенапряжений произошло повреждение опорных изоляторов на с.ш. в ТП-Г640.	Разрушение опорных изоляторов на с.ш. в ТП-Г640.	Выполнить внеплановый осмотр ТП-Г640. В ТП Г640 установить разрядники на вводе 10кВ	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н149П	683	10.07.2023	11.07.2023	В результате подтопления ТП-Н 149 ,произошло намокание трансформатора,после чистки ТП проведено ВВИ ,которое показало низкое сопротивления изоляции обмоток и превышение разницы сопротивления обмоток постоянному току между фазами более нормы в 5раз (протокол прилагается)	низкое сопротивления изоляции обмоток и превышение разницы сопротивления обмоток постоянному току между фазами более нормы в 5раз .	Обеспечить готовность к включению ТП-Н149п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н54	685	10.07.2023	11.07.2023	Вследствие плохого соприкосновения между подвижным и неподвижным основными контактами выключателя нагрузки, произошел перегрев и оплавление основных контактов ВН 10 Н158п в ТП-Н54.	перегрев и оплавление основных контактов ВН 10 Н158п в ТП-Н54.	Произвести внеплановый осмотр ТП-Н54.	10.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	720	12.07.2023	12.07.2023	Повреждение в абонентском ТП-Н343п (на балансе ЗАО "Мобиком Кавказ").		Обеспечить готовность к включению ТП-Н 343п.(на балансе ЗАО "Мобиком Кавказ").	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	719	12.07.2023	12.07.2023	Повреждение в потребительской ТП-Н350п(на балансе ООО "Шанс")		Обеспечить готовность к включению ТП-Н 350п (на балансе ООО "Шанс")	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	714	12.07.2023	-	В связи с обильно выпавшими осадками произошло подтопление ТП-Н495 (ОАО "НК "Роснефть Кубаньнефтепродукт") и повреждение в ТП,что привело к отключению фидера Дж-16.		Обеспечить готовность к включению ТП-Н 495п (на балансе ОАО "НК "Роснефть Кубаньнефтепродукт")	12.07.2023	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	722	12.07.2023	12.07.2023	В результате стихийных явлений (паводок) произошло вымывание грунта вокруг опор №1/4, 1/6, 1/7 на ВЛ-10 кВ отпай Н87, что привело к их падению и обрыву проводов в пролетах опор 1/3 -1/9.	Механическое повреждение(обрыв) проводов ВЛ-10 кВ отпай Н87 в пролетах опор 1/3 -1/9 вследствие повреждения опор №1/4, 1/6, 1/7 паводком.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ отпай Н87 с оформлением листа осмотра.	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	723	12.07.2023	12.07.2023	В связи с выпавшими обильными осадками произошло подтопление и повреждение в потребительской ТП-Н432п (на балансе ГСК "Альбатрос"),что повлекло отключение действием МТЗ В-10 Л-210 на ПС 110 кВ Лазурная .		Обеспечить готовность к включению ТП-Н 432п(на балансе ГСК "Альбатрос"0	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	724	12.07.2023	14.07.2023	В следствии выпадения обильных осадков произошло подтопление потребительского ТП-Н538,что и привело к повреждению КЛ 10 Н146-Н538п(на балансе гр.Егикян М.К.)		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 Н146-Н538п(на балансе гр.Егикян М.К.)	12.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	725	12.07.2023	-	Вследствие затопления ТП Н172 произошло насыщение влагой концевой муфты КЛ-10 Н13-Н172 в ячейке ВН-10 КЛ-Н13, что привело к снижению изоляционных свойств(пробою изоляции) кабеля. Повреждений оборудования ТП Н172 нет.	Снижение изоляционных свойств (пробой изоляции) концевой муфты КЛ-10 Н13-Н172 вследствие затопления ТП Н172	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н13-Н172 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	12.07.2023	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	726	12.07.2023	12.07.2023	Из-за выпадения обильных осадков произошло подтопление ТП-Н41,что привело к отключению фидера Нм-3 на ПС "Новомихайловская".	Электродуговое повреждение ПК-10 Т1 в ТП Н41 вследствие подтопления ТП Н41	Выполнить внеплановый осмотр ТП Н41	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	727	12.07.2023	12.07.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру Нм-14 обнаружено электродуговое перекрытие ПК-10 Т1 в следствие течи кровли ТП-Н321п.		Обеспечить готовность к включению ТП Н321п (на балансе ООО "База отдыха НЭВЗ"")	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	728	12.07.2023	12.07.2023	По фидеру Нб-6 обнаружено электродуговое перекрытие ПК-10 Т1 в следствие течи кровли ТП.		Обеспечить готовность к включению ТП Н412п (на балансе ООО "Сосновый берег")	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	729	12.07.2023	12.07.2023	ПС 110 кВ Ольгинка по фидеру Ол-109 В результате стихийных явлений (паводок) произошло подтопление ТРП107п (на балансе АО "ОК "Орбита")		Обеспечить готовность к включению ТРП107п (на балансе АО "ОК "Орбита")	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	730	12.07.2023	14.07.2023	ПС 110 кВ Ольгинка по фидеру Ол-105 повреждена КЛ 10 КРН51п-Н197п(на балансе ПОСТКД "Шахтинский текстильщик").		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 КРН51п-Н197п(на балансе ПОСТКД "Шахтинский текстильщик")	12.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	РП	10 (10.5)	РП-26П	731	12.07.2023	07.09.2023	Из-за выпадения обильных осадков произошло затопление кабельных линий,что привело к повреждению изоляции КЛ-10 РП26-Н66, КЛ-10 РП26(2)-Н96(2), КЛ-10 Н144(2)-Н148(2), КЛ-10 РП44-Н638.	произошло затопление кабельных линий,что привело к повреждению изоляции КЛ-10 РП26-Н66, КЛ-10 РП26(2)-Н96(2), КЛ-10 Н144(2)-Н148(2), КЛ-10 РП44-Н638.	Выполнить переустройство трасс кабельных линий (вынос из зоны подтопления): КЛ-10 РП 26-Н66, КЛ-10 РП26(2)-Н96(2). С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 РП44-Н638, КЛ-10 Н144(2)-Н148(2) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	732	12.07.2023	12.07.2023	на ПС 110 кВ Джубга действием МТЗ отключен В-10 Дж-8 вследствие повреждения КЛ 10 Дж8-РП-60п (на балансе МУП ЖКХ г.Туапсе)		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 Дж8-РП-60п (на балансе МУП ЖКХ г.Туапсе)	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	733	12.07.2023	13.07.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру Нм-4 обнаружено электродуговое перекрытие опорной изоляции в КРН-100п в следствие течи кровли.		Обеспечить готовность к включению КРН-100п и ТП-Н627п (на балансе гр. Киселев В.Л.)	12.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	734	12.07.2023	-	Из-за выпадения обильных осадков произошло затопление кабельных линий,что привело к повреждению изоляции КЛ-10 РП26-Н266п, КЛ-10 РП26(1)-Н96(1), КЛ-10 Н638-Н250, РП44-Н266п.	произошло затопление кабельных линий,что привело к повреждению изоляции КЛ-10 РП26-Н266п, КЛ-10 РП26(1)-Н96(1), КЛ-10 Н638-Н250, КЛ-10 РП44-Н266п.	Выполнить переустройство трасс кабельных линий (вынос из зоны подтопления): КЛ-10 РП26-Н266п, КЛ-10 РП26(1)-Н96(1), КЛ-10 Н638-Н250, РП44-Н266п	12.07.2023	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	746	12.07.2023	13.07.2023	По фидеру Нм-7 обнаружено электродуговое перекрытие ПР-10 Т-1 в следствие проникновения животного в ТП-Н676п (собственник - гр. Воронежской Е.В.)		Обеспечить готовность к включению Т-Н676п (на балансе гр. Воронежской Е.В.)	12.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	747	12.07.2023	18.08.2023	Из-за выпадения обильных осадков произошло затопление кабельных линий,что привело к повреждению изоляции КЛ 10 кВ Н157-Н615п	произошло затопление кабельной линий,что привело к электродуговому повреждению повреждению изоляции КЛ 10 кВ Н157-Н615п	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н157-Н615п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	12.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	749	13.07.2023	14.07.2023	Повреждение проходных изоляторов на вводе 10 кВ в ТП-Н400п по причине грозовых перенапряжений (собственник - гр. Тарзян Т.В.).		Обеспечить готовность к включению (на балансе гр. Тарзян Т.В.)	13.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-30	750	13.07.2023	13.07.2023	В результате стихийных явлений (паводок) произошло подтопление ТП Т66, что привело к электродуговому повреждению ПК-6 Т1 в количестве 3шт.	Электродуговое повреждение ПР-6 Т-1 в ТП-Т66 вследствие подтопления ТП-Т66.	Принять меры по защите здания ТП-Т66 от подтопления ливневыми водами, и водоотведению с прилегающей кТП территории.	13.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н162П-Н149П	751	13.07.2023	16.07.2023	В связи с обильными выпавшими осадками 12.07.2023 ,произошло подтопление ТП-Н149, что привело к повреждению КЛ 10 Н149п-Н162п.	Электродуговое повреждение концевой муфты КЛ 10 Н149п-Н162п.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ10 Н149-Н162п. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н120	753	15.07.2023	15.07.2023	Вследствие попадания птиц на электроустановку,произошло перекрытие проходных изоляторов трех фаз в ТП-Н120, что привело к пробою проходного изолятора по фазе "А" и однофазному замыканию на землю.	Разрушение проходного изолятора по фазе "А", перекрытие изоляции проходных изоляторов фаз "В" и "С" в ТП Н120 из-за перекрытия птицами.	Произвести внеплановый осмотр ТП-Н120.	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	754	15.07.2023	16.07.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру Нм-13 в результате стихийных явлений (паводок) произошло подтопление РУ-10 кВ в ТП Н173п (на балансе "Всероссийский детский центр Орленок")		Обеспечить готовность к включению ТП Н173п (на балансе "Всероссийский детский центр Орленок")	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	755	15.07.2023	16.07.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру Нм-10 в результате стихийных явлений (паводок) произошло подтопление РУ-10 кВ в ТП Н11п (на балансе "Всероссийский детский центр Орленок")		Обеспечить готовность к включению ТП Н11п (на балансе "Всероссийский детский центр Орленок")	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	757	15.07.2023	15.07.2023	в результате поднятия уровня реки Нечепсухо до неблагоприятных отметок на ПС 110 кВ Новомихайловская вручную отключен В-10 Нм-4.		Произвести неплановый осмотр ТП, находящиеся в зоне подтопления: ТП Н263, ТП Н416	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	758	15.07.2023	16.07.2023	В результате поднятия уровня реки Нечепсухо до неблагоприятных отметок на ПС 110 кВ Новомихайловская вручную отключен В-10 Нм-3. Поврежденного оборудования по фидеру 10 кВ "Нм-3" нет.		Произвести внеплановый осмотр ТП, находящиеся в зоне подтопления: ТП Н149, ТП Н162, ТП Н41	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	759	15.07.2023	15.07.2023	В результате поднятия уровня реки Нечепсухо до неблагоприятных отметок на ПС 110 кВ Новомихайловская вручную отключен В-10 Нм-2.		Произвести неплановый осмотр ТП, находящиеся в зоне подтопления: ТП-Н172, ТП-Н71, ТП-Н26, ТП-Н13, ТП Н12	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Тт-18-ТРП-30(II)	761	15.07.2023	16.07.2023	Вследствие затопления ТП Т66 произошло насыщение влагой концевой муфты КЛ-10 РП30-Т66 в ячейке ВН-10 КЛ-РП30, что привело к снижению изоляционных свойств(пробою изоляции) кабеля. Повреждений оборудования ТП Т66 нет.	Снижение изоляционных свойств (пробой изоляции) концевой муфты КЛ-10 РП30-Т66 вследствие затопления ТП Т66	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 РП30-Т66 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	15.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	РП	10 (10.5)	РП-44	762	15.07.2023	25.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н65-Н266п(II) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н65-Н266п(II) с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н65-Н266п(II) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н715П(2)-РП26П(2)	763	16.07.2023	02.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10кВ Н715п(II)-РП26(II) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабельной линии КЛ 10кВ Н715п(II)-РП26(II) с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10кВ Н715п(II)-РП26(II) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр1-Г98	764	16.07.2023	16.07.2023	Повреждение во внутренней сети ОАО "РЖД"		Обеспечить готовность к включению МВ-10 Кр-1 на ПС 110 кВ Кривенковская-тяговая (на балансе ОАО "РЖД")	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	769	17.07.2023	17.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н144–Н285 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н144–Н285 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н144–Н285 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н272-Л111/Н456П/Н102/КРН23П/КРН34П	781	17.07.2023	17.07.2023	ПС 110 кВ Лазурная по фидеру Л-111 повреждение проходных изоляторов в ТП Н456п (на балансе ООО УК "Резиденция Солнца")		Обеспечить готовность к включению ТП Н456п (на балансе ООО УК "Резиденция Солнца")	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Нм-13-Н263	782	17.07.2023	25.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Нм13-Н263 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ 10 Нм13-Н263 в ТП Н263 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Нм13-Н263. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг-2-Т638/Т593	783	19.07.2023	19.07.2023	ПС 110 кВ Магри тяговая от повреждения цепей управления фидеров 10 кВ отключился МВ-10 Мг-2.(на балансе ОАО "РЖД")		Обеспечить готовность к включению В-10 Магри на ПС 110 кВ Магри-тяговая (на балансе ОАО "РЖД")	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-107П-Н515П	788	19.07.2023	26.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н515–ТРП107п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н515–ТРП107п с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н515–ТРП107п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	794	20.07.2023	31.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н65 - Н266п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н65 - Н266п с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н65 - Н266п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н97(II)-Н772П(II)	795	20.07.2023	31.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н97П (2) - Н772П(2) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н97П (2) - Н772П(2) с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н97П (2) - Н772П(2) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	797	22.07.2023	31.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н49п(I)-Н108п(I) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н49п(I)-Н108п(I) с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н49п(I)-Н108п(I) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	798	22.07.2023	22.07.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности шлейфа провода на РТП-10 Н102 по фазе "С" в сторону проходного изолятора ТП Н102 , что привело к обрыву шлейфа.	Обрыв шлейфа провода на РТП-10 Н102 по фазе "С" в следствии снижения механической прочности провода	Выполнить внеплановый осмотр ТП Н102	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н135П-Н205	799	23.07.2023	27.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н135-Н205п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю. КЛ 10 Н135-Н205п	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н135 - Н205п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	800	23.07.2023	03.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н114-Н115 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н114-Н115 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н114-Н115 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н90	820	26.07.2023	26.07.2023	В процессе длительной эксплуатации Р7-0,4 в ТП-Н90 произошло ослабление втычных контактов,что привело к недопустимому нагреву.	Ослабление втычных контактов Р7-0,4 в ТП Н90	Произвести осмотр ТП-Н90 с ТВК,с оформлением ЛО.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Водозабор	839	29.07.2023	29.07.2023	В результате падение ветки дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ 10 кВ Г36п-Г738/Г96, произошло электродуговое перекрытие проводов трех фаз в пролете опор №1/1-1/2 Повреждений провода нет.	электродуговое перекрытие проводов трех фаз в пролете опор №1/1-1/2 ВЛ 10 кВ Г36п-Г738/Г96.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Г36п-Г738/Г96	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	854	03.08.2023	11.08.2023	ПС 110 кВ Лазурная по фидеру Л-210 Обнаружено возгорание трансформатора и РУ-10 в ТП Н20п (на балансе база отдыха «Чайка»)		Обеспечить готовность к включению ТП Н20п (на балансе база отдыха "Чайка")	03.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н41	855	04.08.2023	05.08.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №11 ТП-Н41 произошло ослабление контакта на прокалывающем зажиме на опоре №4, что привело к оплавлению изоляции провода СИП, межфазному замыканию и последующему выгоранию провода в пролетах опор 4-6.	Оплавление изоляции провода ВЛ-0,4 №11 ТП-Н41 в пролетах опор 4-6 вследствие плохого контакта на прокалывающем зажиме на опоре №4	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №11 Н41	04.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-107П	866	05.08.2023	05.08.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру Нм-7 включено 11-ТП. Потребители ПАО "Россети Кубань" запитаны. Выведена в ремонт потребительская КЛ 10 кВ ТРП107п-Н158п (на балансе ЗАО "Пансионат Импульс")		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 кВ ТРП107п-Н158п (на балансе ЗАО "Пансионат Импульс")	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	867	06.08.2023	12.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н106(1)-РП116 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н106(1)-РП116 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н106(1)-РП-116 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	868	06.08.2023	06.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н203-КРН-98 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н203-КРН-98 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н203-КРН-98 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н453	869	06.08.2023	07.08.2023	В ТП Н453 произошло оплавление шины на шпильки 0,4кВ трансформатора Т2 по ф."А" вследствие плохого контакта.	В ТП Н453 вследствие оплавления шпильки 0,4кВ трансформатора Т2 по ф."А" произошел обрыв цепи	Выполнить внеплановый осмотр ТП Н453	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н263-Н264П/Н137/Н416	870	06.08.2023	14.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Н263-Н264/Н137/Н416/Н467п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю концевой муфты на опоре 60/1.	Пробой изоляции концевой муфты на опоре №60/1 с однофазным замыканием на землю КВЛ 10 Н263-Н264/Н137/Н416/Н467п.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 Н263-Н264/Н137/Н416/Н467п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н573	871	07.08.2023	07.08.2023	В ТП-Н573 на Р-1 0,4кВ по ф."С" в результате плохого контакта произошел нагрев и оплавление губки рубильника.	В ТП-Н573 на Р-1 0,4кВ по ф."С" оплавление губки	В ТП Н573 провести замер нагрузок на отходящих линиях и ТВК контактных соединений в РУ-0,4кВ.По результатам мероприятий, в случае выявленных дефектов, разработать меры предотвращающие отключения оборудования.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	872	07.08.2023	11.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н514(1)-Н715п(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н514(1)-Н715п(1) с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н514(1)-Н715п(1) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н566П-Н586П	954	07.08.2023	09.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н586п-Н566п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ-10 Н586п-Н566п с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н586п-Н566п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Тт-18-ТРП-30(II)	955	08.08.2023	08.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 6 кВ Т66-Т100 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 6 кВ Т66-Т100 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 6 кВ Т66-Т100 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н35П-Н230	956	09.08.2023	10.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н35п-Н230 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н35п-Н230 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н35п-Н230 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	09.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н89П	957	13.08.2023	14.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н95-КРН136 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н95-КРН136 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н95-КРН136 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н41	958	13.08.2023	13.08.2023	В ТП-Н41 на Р-0,4 Т1 по ф."В" в результате плохого контакта произошел нагрев и оплавление губки предохранителя, что привело к перегоранию плавкой вставки предохранителя.	В ТП-Н41 на Р-0,4 Т1 по ф."В" оплавление губки предохранителя	Произвести внеплановый осмотр, ТВК и замер нагрузок и напряжений в ТП Н41	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н13	960	13.08.2023	13.08.2023	В ТП Н13 произошло перекрытие крышой корпуса и кабельного наконечника по ф."А" на Р8-0,4, что привело к перегоранию плавкой вставки ПР8-0,4 по ф. "А"	Электродуговое перекрытие корпуса и кабельного наконечника на Р8-0,4	Выполнить внеплановый осмотр ТП Н13	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	962	14.08.2023	14.08.2023	ПС 110 кВ Лермонтово по фидеру Лм-4 повреждение в ТП Н405п (на балансе ООО УК "Карат")		Обеспечить готовность к включению ТП Н405п (на балансе ООО УК "Карат"	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н235	963	14.08.2023	14.08.2023	В ТП Н235 вследствие неравномерного распределения нагрузок по фазам на ВЛ-0,4 №1 Н235 произошло превышение номинальных токов на Р1-0,4 , что привело к перегоранию предохранителя 0,4 кВ по ф."А"	ТП Н235 перегорание предохранителя по ф. "А" вследствие превышения номинальных токов на Р1-0,4	Произвести перераспределение нагрузок по фазам на ВЛ-0,4 №1 Н235	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н45	964	14.08.2023	14.08.2023	В процессе длительной эксплуатации Р2-0,4 в ТП-Н45 произошло ослабление нижнего втычного контакта предохранителя по ф. "А",что привело к недопустимому нагреву и перегоранию плавкой вставки.	Ослабление нижнего втычного контакта предохранителя на Р2-0,4 в ТП Н45	Произвести внеплановый осмотр с ТВК в ТП Н45	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н453	965	15.08.2023	15.08.2023	Вследствие высоких нагрузок и усталости металла в процессе длительной эксплуатации Р-0,4 Т2 в ТП-Н453 произошло ослабление верхнего втычного контакта по фазе "В" на Р-0,4 Т2, что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи по фазе "В" вследствие оплавления верхнего втычного контакта на Р-0,4 Т2 в ТП Н453	Выполнить внеплановый осмотр с ТВК в ТП Н453	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	966	16.08.2023	18.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н13-Н172 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н13-Н172 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н13-Н172 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н235	967	16.08.2023	16.08.2023	В ТП-Н235 на Р-1 0,4кВ по ф."С" в результате плохого контакта произошел нагрев и оплавление губки рубильника.	В ТП-Н235 на Р-1 0,4кВ по ф."С" оплавление губки	В ТП Н235 провести замер нагрузок на отходящих линиях и ТВК контактных соединений в РУ-0,4кВ.По результатам мероприятий, в случае выявленных дефектов, разработать меры предотвращающие отключения оборудования.	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н100	968	17.08.2023	17.08.2023	В ТП-Н100 на Р-1 0,4кВ по ф."А" в результате плохого контакта произошел нагрев и оплавление губки рубильника.	В ТП-Н100 на Р-1 0,4кВ по ф."А" оплавление губки	В ТП Н100 провести замер нагрузок на отходящих линиях и ТВК контактных соединений в РУ-0,4кВ.По результатам мероприятий, в случае выявленных дефектов, разработать меры предотвращающие отключения оборудования.	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	36	17.08.2023	06.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н76-Н604п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н76-Н604п с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н76-Н604п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	971	18.08.2023	19.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н63(1)-Н67(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н63(1)-Н67(1) с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н63(1)-Н67(1) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	18.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н77	972	18.08.2023	19.08.2023	В ТП Н77 вследствие неравномерного распределения нагрузок по фазам на ВЛ-0,4 №3 Н77 произошло превышение номинальных токов на Р3-0,4 , что привело к перегоранию предохранителя 0,4 кВ по ф."В"	ТП Н77 перегорание предохранителя по ф. "В" вследствие превышения номинальных токов на Р3-0,4	Произвести перераспределение нагрузок по фазам на ВЛ-0,4 №3 Н77	18.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н235	973	18.08.2023	19.08.2023	В ТП Н235 вследствие неравномерного распределения нагрузок по фазам на ВЛ-0,4 №1 Н235 произошло превышение номинальных токов на Р1-0,4 , что привело к перегоранию предохранителя 0,4 кВ по ф."А"	ТП Н235 перегорание предохранителя по ф. "А" вследствие превышения номинальных токов на Р1-0,4	Произвести перераспределение нагрузок по фазам на ВЛ-0,4 №1 Н235	18.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	РП	10 (10.5)	РП-44	974	19.08.2023	19.08.2023	ПС 110 кВ Небуг по фидеру Н6-6 выявлено повреждение ПК-10 Т1 в ТП Н614п (на балансе гр.Шпак Олег Владимирович).		Обеспечить готовность к включению ТП Н678п (гр.Шпак Олег Владимирович)	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Н45	37	19.08.2023	19.08.2023	В ТП-Н45на Р-2 0,4кВ по ф."А" в результате плохого контакта произошел нагрев и оплавление губки рубильника.	В ТП-Н45 на Р2-0,4кВ по ф."А" оплавление губки	В ТП Н45 провести замер нагрузок на отходящих линиях и ТВК контактных соединений в РУ-0,4кВ.По результатам мероприятий, в случае выявленных дефектов, разработать меры предотвращающие отключения оборудования.	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н187-КРН62	38	19.08.2023	19.08.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-10 Н187-КРН62 произошло ослабление плашечного зажима шлейфа по ф. "С" на опоре №4/246, что привело к его оплавлению и последующему обрыву.	Обрыв шлейфа по ф. "С" на опоре №4/246 на ВЛ-10 Н187-КРН62 вследствие ослабления контакта плашечного зажима.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Н187-КРН62	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 КРН-64-КРН-66	39	20.08.2023	23.08.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала опорного изолятора на вводе 10 кВ в КРН 64, что привело к его разрушению и падению провода ф."А"на корпус КРН 64. Произошло перетирание изоляции изолированного провода об корпус КРН 64, что привело к однофазному замыканию на землю.	Падение провода КВЛ-10 КРН64-КРН66 на корпус КРН64, нарушение изоляции изолированного провода вследствие разрушения изолятора на вводе 10 кВ в КРН 64 по ф. "А".	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-10 КРН64-КРН66	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н710П-Н54	40	21.08.2023	21.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н54-Н710п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н54-Н710п с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н54-Н710п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-30	41	21.08.2023	22.08.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств обмотки трансформатора собственных нужд ТСН-2 в ТРП30, что привело к электрическому пробою на корпус и однофазному замыканию на землю.	Пробой изоляции обмотки ТСН-2 в ТРП-30 с однофазным замыканием на землю	Произвести внеплановые испытания ТНС-2 в ТРП-30	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг-2-Т638/Г593	42	21.08.2023	21.08.2023	ПС 110 Магри тяговая (на балансе ОАО "РЖД") по сообщению ДД ЭЧ-4 вручную отключен ВТ2-10 и СВ-10. Обесточены СШ-1 10кВ и СШ-2 10кВ из-за задымления на СШ-1 10 кВ.		Обеспечить готовность к включения на ПС 110 Магри тяговая ВТ2-10 и СВ-10 (на балансе ОАО "РЖД"	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-29	43	22.08.2023	22.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ10 Т656-Т130 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ10 Т656-Т130 с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ10 Т656-Т130 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	44	22.08.2023	23.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н68-Н171 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н68-Н171 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н68-Н171 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	22.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3 ТП-Н77	45	23.08.2023	23.08.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №3 Н77 произошло ослабление контакта на прокалывающем зажиме фазного провода на опоре №7, что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи на ВЛ-0,4 №3 Н77 на оп. №7 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №3 Н77	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3 ТП-Н38	46	23.08.2023	23.08.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4 №3 Н38 произошло ослабление контакта на прокалывающем зажиме фазного провода на опоре №10, что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи на ВЛ-0,4 №3 Н38 на оп. №10 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №3 Н38	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ш-1-Т109	47	27.08.2023	29.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Т107-Т103 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием. При протекании тока короткого замыкания через КЛ 10 кВ Шп-1-Т109, вследствие повреждения КЛ 10 кВ Т107-Т103, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием КЛ 10 кВ Шп-1-Т109.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Т107-Т103 и КЛ 10 кВ Шп-1-Т109 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Т107-Т103, КЛ 10 кВ Шп-1-Т109 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н245	48	28.08.2023	28.08.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие старения изоляции, произошел пробой опорного изолятора на шинном мосту 10 кВ Т1 в ТП Н245, что привело к возникновению электрической дуги и последующему перекрытию ПК-10 Т1 по ф. "В и С".	Электродуговое перекрытие ПК-10 Т1 в ТП Н245 вследствие пробоя опорного изолятора на шинном мосту 10 кВ Т1.	Выполнить внеплановый осмотр ТП Н245	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	56	31.08.2023	31.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 кВ Н41-Н149/КРН37п/Н702п/Н109п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием кабельного вывода 10кВ на опоре №1.	Пробой изоляции в целом месте кабельного вывода 10кВ на опоре №1 КВЛ 10 кВ Н41-Н149/КРН37п/Н702п/Н109п с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 кВ Н41-Н149/КРН37п/Н702п/Н109п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	112	04.09.2023	01.11.2023	ПС 110 кВ Джубга по фидеру Дж-14 выведена в ремонт КВЛ 10 кВ Дж14-Н135п(на балансе ПАО "Ростелеком").		Обеспечить готовность к включению КВЛ-10 Дж14-Н135п (на балансе ПАО "Ростелеком")	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-111П	113	06.09.2023	06.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н54-Н158п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ Н54-Н158п с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н54-Н158п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр-5-Г738/Г41	115	08.09.2023	08.09.2023	В процессе длительной эксплуатации в ТП Г34 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой опорного изолятора на 1СШ-10 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции опорного изолятора на 1СШ-10 в ТП Г34 с однофазным замыканием на землю.	Выполнить внеплановый осмотр ТП Г34	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-43	116	08.09.2023	08.09.2023	В результате падения дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода ВЛ-10 КРН72п-Г83/Г97п в пролёте опор 88-89 произошел обрыв проводов 3-х фаз в пр.оп.86-92, повреждены траверсы на оп.88, 89.	обрыв проводов 3-х фаз в пр.оп.86-92, деформация траверс на оп.88, 89 на ВЛ-10 КРН72п-Г83/Г97п, вследствие падения дерева	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 КРН72п-Г83/Г97п	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лазурная	117	08.09.2023	08.09.2023	ПС 110 кВ Лазурная по фидеру Л-210 В ТП Н310п (на балансе ООО Казачий ансамбль "Кубанцы") обнаружено перекрытие опорной изоляции на 1 СШ-10.		Обеспечить готовность к включению ТП Н310п (на балансе ООО Казачий ансамбль "Кубанцы")	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Г55-КРН-Г45/Г104П/Г105П/Г56/Г84П	118	10.09.2023	10.09.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ 10 кВ Г55-КРН45 произошел обрыв вязки провода к изолятору на опоре №2 вследствие потери механической прочности вязки, что привело к падению провода на траверсу, его перетиранию и пробою изоляции изолированного провода, что в свою очередь привело к однофазному замыканию на землю.	Пробой изоляции изолированного провода, вследствие обрыва вязки провода на опоре №2 на ВЛ 10 кВ Г55-КРН45	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Г55-КРН45	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Г308	119	10.09.2023	10.09.2023	В результате порыва ветра произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ, на провода ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-Г308 в пролете опор №6-1/1, что привело к обрыву проводов в пролетах опор 6-1/5.	Обрыв нулевого провода и трех фазных проводов на ВЛ-0,4 №1 Г308 в пролетах опор 6-1/5 вследствие падения дерева	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 Г308	10.09.2023	10.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	РП	10 (10.5)	РП-26П	120	12.09.2023	18.09.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции КЛ-10 Н772п(1)-Н97п(1) с междуфазным замыканием , что привело к нарушению изоляции КЛ-10 Н772п(2)-Н97п(2) в связи с пролеганием кабелей в одной кабельной шахте.	1. Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н772п(1)-Н97п(1) с междуфазным замыканием. 2. Нарушение электрической изоляции в целом месте КЛ-10 Н772п(2)-Н97п(2) - оплавление изоляции, вследствие повреждения на КЛ-10 Н772п(1)-Н97п(1).	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н772п(1)-Н97п(1), КЛ-10 Н772п(2)-Н97п(2) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н571П-Н192	144	19.09.2023	02.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н571п-Н192 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н571п-Н192 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н571п-Н192 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н618-Н129/Н639П	145	24.09.2023	24.09.2023	В результате падения сухого дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ, на провода ВЛ 10 Н129–Н618 в пролёте опор 19-20 произошел обрыв провода фазы "В" в пр.оп.19-21.	Обрыв провода фазы "В" пр.оп.19-21 на ВЛ 10 Н129–Н618, вследствие падения дерева	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 Н129–Н618	24.09.2023	24.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	153	28.09.2023	28.09.2023	ПС 110 кВ Новомихайловская по фидеру Нм-14 На ТП Н485п (на балансе гр.Бодня Дмитрий Вадимович) повреждение проходных изоляторов.		Обеспечить готовность к включению ТП Н485п (на балансе гр.Бодня Дмитрий Вадимович)	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н715П(1)-РП-26П(1)	164	28.09.2023	23.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 РП-26(1)-Н715(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 РП-26(1)-Н715(1) с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 РП-26(1)-Н715(1) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н58-Н672	216	07.10.2023	07.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н58-Н672 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 кВ Н58-Н672 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ Н58-Н672 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №1 ТП-Г24	217	07.10.2023	07.10.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного вывода ВЛ-0,4 №1 ТП-Г24 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием. При протекании тока короткого замыкания через кабельный вывод ВЛ-0,4 №1 ТП-Г24, вследствие повреждения кабеля, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием кабельного вывода ВЛ-0,4 №1 ТП-Г24.	Пробой изоляции в целом месте кабельного вывода ВЛ-0,4 №1 ТП-Г24 с междуфазным замыканием. Признаки дефекта и дефект, приводящие к возникновению технической причины: Старение изоляции, протекание тока короткого замыкания на кабельном выводе ВЛ-0,4 №1 ТП-Г24; Старение изоляции на кабельном выводе ВЛ-0,4 №1 ТП-Г24.	Произвести контроль нагрузок ВЛ-0,4 №1 ТП-Г24 в период максимальных нагрузок (вечерний максимум).	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-44-Н266П	218	07.10.2023	11.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 РП-44(1)-Н266(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 РП-44(1)-Н266(1) с однофазным замыканием на землю Признаки дефекта и дефект, приводящие к возникновению технической причины: старение изоляции на КЛ 10 РП-44(1)-Н266(1).	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 РП-44(1)-Н266(1) в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования". Ответственное лицо: Панеш К.К. Ответственное подразделение: Туапсинский РЭС	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н144-Н285	219	07.10.2023	13.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н144-Н285 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте КЛ 10 Н144-Н285 с однофазным замыканием на землю Признаки дефекта и дефект, приводящие к возникновению технической причины: старение изоляции на КЛ-10 Н144-Н285	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н144-Н285 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования". Ответственное лицо: Панеш К.К. Ответственное подразделение: Туапсинский РЭС	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	220	10.10.2023	10.10.2023	повреждение проходного изолятора ф. С в ТП-Н292п (на балансе потребителя гр.Кистол Е.В.).		Обеспечить готовность к включению ТП-Н292п (на балансе гр. Кистол Е.Н.)	10.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н676П-Н536П	221	13.10.2023	14.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н536п-Н676п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 Н536п-Н676п с однофазным замыканием на землю старение изоляции на КЛ-10 Н536п-Н676п	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н536п-Н676п в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	13.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Т422П-Т114/Т128П	244	15.10.2023	15.10.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-10 Т422-Т114/Т128п произошло разрушение опорно штыревого изолятора на опоре №25/1 что привело к однофазному замыканию на землю.	Разрушение опорно штыревого изолятора на опоре №25/1 ВЛ-10 Т422-Т114/Т128п	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Т422-Т114/Т128п	15.10.2023	15.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	245	15.10.2023	17.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ РП26 - Н66 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ РП26 - Н66 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 кВ РП26 - Н66 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	15.10.2023	15.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Н14	249	17.10.2023	17.10.2023	В процессе длительной эксплуатации, вместе соединения провода ослабление контакта, вследствие нагрева контактного соединение произошел обрыв провода пролете опоры 4-4/1. " ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Н14".	обрыв одного фазного провода ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Н14 на месте соединения в пролетах опор 4-4/1 вследствие нагрева контактного соединение.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-Н14.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Г53	250	18.10.2023	19.10.2023	Вследствие высоких нагрузок и усталости металла в процессе длительной эксплуатации шины фазы "В" шинного моста 0,4 Т-1. произошло ослабление по шине фазе "В" шинного моста 0,4 Т-1. что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	фазы "В" шинного моста 0,4 Т-1. произошло ослабление по шине фазе "В" шинного моста 0,4 Т-1. что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Выполнить внеплановый осмотр с ТВК в ТП Г53	18.10.2023	19.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	252	25.10.2023	25.10.2023	ПС 110 кВ Джубга действием МТЗ отключен В-10 Дж-6 . обнаружено перекрытие ПК 10кВ на ВН10 Т-1 в ТП-Н461п (на балансе гражданина Новожилов Николай Альбертович)		Обеспечить готовность к включению ТП-Н461п (на балансе гражданина Новожилов Николай Альбертович)	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н272-Н146	253	28.10.2023	31.10.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н146-Н272. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н146-Н272 с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н146-Н272. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-29-Т101/Т560П/КРН-139-Т105	304	10.11.2023	10.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 РП 29-Т101/Т560 произошло разрушение опорно штыревого изолятора на опоре №6/1 что привело к однофазному замыканию на землю.	произошло разрушение опорно штыревого изолятора на опоре №6/1 КВЛ 10 РП 29-Т101/Т560 что привело к однофазному замыканию на землю.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 РП 29-Т101/Т560.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Т75П-Т115/Т78	305	11.11.2023	11.11.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ 10 Т75п - Т115/Т78 произошло разрушение опорно штыревого изолятора на опоре №18 что привело к однофазному замыканию на землю.	разрушение опорно штыревого изолятора на опоре №18 ВЛ 10 Т75п - Т115/Т78 что привело к однофазному замыканию на землю.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 Т75п - Т115/Т78	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	306	12.11.2023	12.11.2023	В результате падения сухого дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ, на провода ВЛ 10 кВ КРН12-Н244/Н513п в пролёте опор №13-№15 произошел обрыв провода фазы "А" "В" "С" в пролёте опор №13-№15	ВЛ 10 кВ КРН12-Н244/Н513п, упало дерево что привело к обрыву провод фазы "А" В"С" в пролёте опор №13-№15, разрушение опорно штыревого изолятора, излом траверсы	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ КРН12-Н244/Н513п,	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н24	339	13.11.2023	13.11.2023	Вследствие высоких нагрузок и усталости металла в процессе длительной эксплуатации "нулевая шины" шинного моста 0,4 Т-1. произошло ослабление на "нулевой шине" шинного моста 0,4 Т-1. что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	ослабление контакта на "нулевой шине" шинного моста 0,4 Т-1. что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Выполнить внеплановый осмотр с ТВК в ТП-Н24	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №4 ТП-Г33	340	13.11.2023	13.11.2023	Из-за порыва ветра произошло падение дерева на провода ВЛ-0,4 Р4-0,4 ТП-Г33 в пролете опор №6-6/1	Обрыв провода фазы "А" "В" "С" пр.оп.6-6/1на ВЛ-0,4 Р4-0,4 ТП-Г33, вследствие падения дерева	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Р4-0,4 ТП-Г33	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №1 ТП-Т560	351	13.11.2023	13.11.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0.4 №1 от ТП-Т560 произошло ослабление контакта на прокалывающем зажиме фазного провода на опоре №6, что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи на ВЛ-0.4 №1 от ТП-Т560 на опоре №6 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 №1 ТП-Т560	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	379	23.11.2023	23.11.2023	В процессе длительной эксплуатации, вследствие высоких нагрузок, произошел пробой ПК-10 в ТП-Н648, произошло перекрытие предохранителей 10 кВ Т-1 по фазе "А" "В" на ВН-10 Т-1 что привело к отключению по фидеру Лм-1 ПС 110 кВ Лермонтово	Электродуговое перекрытие предохранителей 10 кВ по фазе "А" "В" на ВН-10 Т-1 в ТП-Н648, что привело к отключению ВВ-10 Лм-1 на ПС 110/10 Лермонтово.	Выполнить внеплановый осмотр РУ-10кВ вТП Н648	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н672-Н190П	380	23.11.2023	24.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н190п-Н672. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции КЛ-10 кВ Н190п-Н672 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 кВ Н190п-Н672 в график профиспытаний на 2023 год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №1 ТП-Н255	372	24.11.2023	24.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор № 11-12 ВЛ-0,4 №1 ТП-Н255., что привело к разрушению изоляторов на опорах № 9, 10, 11,14,17, срыва проводов на опорах №16,17,18,19,20,21, срыв приборов вводов к абонентам с опор № 16,17,18.	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор № 11-12 ВЛ-0,4 №1 ТП-Н255, что привело к разрушению изоляторов на опорах № 9, 10, 11,14,17, срыва проводов на опорах №16,17,18,19,20,21, срыв приборов вводов к абонентам с опор № 16,17,18.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-Н255	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	371	24.11.2023	25.11.2023	ПС 110 кВ Джубга действием МТЗ отключен В-10 Дж-6 . обнаружено перекрытие ПК 10кВ на ВН10 Т-1 в ТП-Н487п (на балансе гражданина Любимцев Алексей Анатольевич)		Обеспечить готовность к включению ТП-Н461п (на балансе гражданина Любимцев Алексей Анатольевич)	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	370	24.11.2023	24.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н136-Н145. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н136-Н145. с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н136-Н145 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС ПС ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга ПС 110 кВ Джубга ВЛ-10 Г24-Г100	369	25.11.2023	28.11.2023	В результате падения сухого дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ-10 КРН-Н3П-Н698П/Н697П/Н87/Н286/Н681 отпай к ТП-Н87произошел обрыв провода фазы "А" "В" "С" в пролёте опор №1/22-1/23., обрушение опоры №1/25 В связи метеорологические явления: сильный ветер с порывами до 20-25м/с., сильный дождь. Произошло разрушение опорно штыревого изолятора ШФ-20, опорного изолятора ИО -10 3/7,5 в шахте ТП-Г100 В связи со стихийными явлениями, в результате подъема уровня воды в р. Дефань, произошло подмывание и обрушение опор №1/1, №1/2, №1/3 обрыв проводов в пролетах опор № 12-1/4 на ВЛ-10 Н98-КРН-Н8/Н486П/Н126П	Упало дерево в пролёте опор №1/22-1/23 что привело к обрыву провод фазы "А" В"С" в пролёте ., обрушение опоры №1/25 на ВЛ-10 КРН-Н3П-Н698П/Н697П/Н87/Н286/Н681 Произошло разрушение опорно штыревого изолятора ШФ-20, опорного изолятора ИО -10 3/7,5 в шахте ТП-Г100 Повреждения опор №1/1, №1/2, №1/3 на КВЛ-10 Н98-КРН-Н8/Н486П/Н126П паводком , вследствие обрыв проводов в пролете опор №12-1/4	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10кВ Н98 - КРН8-Н474п Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Н98-КРН-Н8/Н486П/Н126П Выполнить внеплановый осмотр ТП-Г100	25.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-72	368	25.11.2023	25.11.2023	В следствии ливневых дождей, течи кровли ТРП-72 попадание дождевой воды на ШР-10 МВ-10 Н261 I СШ 10кВ произошло перекрытие опорных изоляторов на шинном мосту между фазой "А" и "В".	Электродуговое перекрытие опорных изоляторов на шинном мосту между фазой "А" и "В" на ШР-10 МВ-10 Н261 I СШ 10кВ	Замена кровли ТРП-72	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Водозабор	396	25.11.2023	26.11.2023	В результате падения сухого дерева в пролёте опор №2-№3, стоящего вне охранной зоны КВЛ, на провода КВЛ 6кВ Вд-16 - Г48/КРН341п в пролёте опор №2-№5 произошел обрыв провода фазы "А" "В" "С" .	КВЛ 6кВ Вд-16 - Г48/КРН341п упало дерево что привело к обрыву провод фазы "А" В"С" в пролёте опор №2-№3, разрушение опорно штыревого изолятора опор №3,№4, излом траверсы №3.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 6кВ Вд-16 - Г48/КРН341п	25.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №2 ТП-Н189	395	25.11.2023	25.11.2023	Из-за порыва ветра произошло падение дерева в пролёре опор 12а-126, на провода ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н189 обрыв проводов в фаза "А" "В" С" пролетах опор 12а-126, повреждена опора №12а. , повреждена траверса на опоре №12а. повреждение изолятора на опоре №12а.	Обрыв провода фазы "А" "В" "С" пр.оп.12а-126, повреждение опоры №12а , повреждена траверса№12а , повреждение изолятора на опоре №12а.на ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н189, вследствие падения дерева.	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н189	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н728	394	25.11.2023	25.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева в пролёте опор №40-41 , стоящего вне охранной зоны ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н728, в результате падения дерева скреплений сорван СИП 2 3х95. в пролёте опор №38-42.	Скреплений сорван СИП 2 3х95. в пролёте опор №38-42.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н728.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3 ТП-Г452	397	25.11.2023	25.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор №15а-15б ВЛ-0,4 №3 от ТП-Г452, что привело к обрыву проводов пролёте опор №15а-15б	Обрыв проводов в пролёте опор №15а-15б ВЛ-0,4 №3 от ТП-Г452.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП-Г452	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н131	411	25.11.2023	25.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева пролёте опор №2/1-2/2 , стоящего вне охранной зоны в ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н131, что привело к обрыву проводов пролёте опор №8-2/2	Обрыв проводов в пролёте опор №8-2/2 ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н131	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП-Н131	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №1 ТП-Г70П	425	26.11.2023	26.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, обрыв шлейфа по фазе "В" на прокалывающем зажиме на ВЛ-0.4 №1 опора №2. от ТП-Г70, что привело к его оплавлению, отгоранию и обрыву цепи.	Обрыв цепи на ВЛ-0.4 №1 опора №2. от ТП-Г70, на опоре №2 вследствие оплавления и отгорание прокалывающего зажима на фазном проводе	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 №1 ТП-Г70	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3 ТП-Г452	413	26.11.2023	26.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор №15а-15б ВЛ-0,4 №3 от ТП-Г452, что привело к обрыву проводов пролёте опор №15а-15б	Обрыв проводов в пролёте опор №15а-15б ВЛ-0,4 №3 от ТП-Г452	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП-Г452	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н213	414	26.11.2023	26.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева в пролёте опор 1/4-1/4б, стоящего вне охранной зоны ВЛ-0.4 №2 ТП-Н213, что привело к обрыву проводов пролёте опор 1/4-1/4б	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор №1/4-1/4б ВЛ-0.4 №2 ТП-Н213, что привело к обрыву проводов пролёте опор №1/4-1/4б	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 №2 ТП-Н213	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н77 ВЛ-0,4 №1 ТП-Н416 ВЛ-0,4 №1 ТП-Н416 ВЛ-0,4 №4 ТП-Г27 ВЛ-0,4 №3 ТП-Г11 ВЛ-0,4 №1 ТП-Н731 ВЛ-0,4 №5 ТП-Н100	412	26.11.2023	27.11.2023	1. В результате длительной ветровой нагрузки, порывов ветра до 20-25м/с, на ВЛ-0.4 №1 ТП-Г70 произошло ослабление контакта на фазном зажиме по фазе "С" провода на опоре №2, что привело к его оплавлению и обрыву цепи. 2. В результате длительной ветровой нагрузки, порывов ветра до 20-25м/с, наВЛ-0.4 №2 ТП-Н77 произошло ослабление контакта на фазном зажиме по фазе "С" провода на опоре №1, что привело к его оплавлению и обрыву цепи. 3. В результате длительной ветровой нагрузки, порывов ветра до 20-25м/с, на ВЛ-0.4 №2 ТП-Г27 произошло ослабление контакта на фазном зажиме по фазе "В" провода на опоре №7-8, что привело к его оплавлению и обрыву цепи. 4. В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор № 11-12 ВЛ-0,4 №5 ТП-Н100, что привело к обрыву проводов пролёте опор №11-12 5. В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева в пролёте опор № 8а-8б, стоящего вне охранной зоны ВЛ-0,4 №1 ТП-Н731 что привело к срыву поддерживающей арматуры для СИП 2 3х95 в пролёте опор № 8а-8б. 6. В результате длительной ветровой нагрузки, порывов ветра до 20-25м/с, на ВЛ-0,4 №3 ТП-Г11 произошло ослабление контакта на фазном зажиме по фазе "С" провода на опоре №29а, что привело к его оплавлению и обрыву цепи. 7. В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной	1. Обрыв цепи на опоре № 2 ВЛ-0.4 №1 ТП-Г70 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе. 2. Обрыв цепи на опоре №1 ВЛ-0.4 №2 ТП-Н77 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе. 3. Обрыв цепи на опоре №7 ВЛ-0.4 №2 ТП-Г27 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе. 4. Обрыв проводов в пролёте опор № 11-12 ВЛ-0,4 №5 ТП-Н100. 5. Срыв поддерживающей арматуры для СИП 2 3х95 с опор № 7, 8 ВЛ-0,4 №1 ТП-Н731. 6. Обрыв цепи на опоре № 29а ВЛ-0.4 №3 ТП-Г11 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе. 7. Обрыв проводов в пролёте опор № 1-2 ВЛ-0,4 №1 ТП-Н416 .	Выполнить внеплановый осмотр ТП-Г70 ВЛ-0.4 №1 Выполнить внеплановый осмотр ТП-Н77 ВЛ-0.4 №2 Выполнить внеплановый осмотр ТП-Г27 ВЛ-0.4 №4 Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №5 ТП-Н100 Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-Н731 Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №3 ТП-Г11 Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-Н416	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Г67-Г115П	422	27.11.2023	27.11.2023	Повреждение КВЛ 10 кВ Г67-Г115п/КРН429п (НСТ " Водопадное")		Обеспечить готовность к включению КВЛ 10 кВ Г67-Г115п/КРН429п (НСТ " Водопадное")	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 КТП-1П	423	27.11.2023	27.11.2023	В процессе длительной эксплуатации кабельного вывода ВЛ-0,4 №2 КТП-1 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием. При протекании тока короткого замыкания через кабельный вывод ВЛ-0,4 №2 КТП-1, вследствие повреждения кабеля, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазным замыканием кабельного вывода ВЛ-0,4 №2 КТП-1	Пробой изоляции в целом месте кабельного вывода ВЛ-0,4 №2 КТП-1 с междуфазным замыканием. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Старение изоляции, протекание тока короткого замыкания на кабельном выводе ВЛ-0,4 №2 КТП-1; Старение изоляции на кабельном выводе ВЛ-0,4 №2 КТП-1.	Произвести контроль нагрузок ВЛ-0,4 №2 КТП-1 в период максимальных нагрузок (вечерний максимум).	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №4 ТП-Н132	427	28.11.2023	28.11.2023	В результате неблагоприятных погодных условий - повышенной ветровой нагрузки, произошло падение дерева пролёте опор№12-13, стоящего вне охранной зоны ВЛ-0,4 №4 ТП-Н132, что привело к обрыву проводов пролёте опор №10-15.	Обрыв проводов в пролёте опор №10-15. ВЛ-0,4 №4 ТП-Н132	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №4 ТП-Н132	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-116-КРН-138	429	04.12.2023	04.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 РП-116-КРН-138 . произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфта КНТПн-10 150х240 КЛ 10 РП-116-КРН-138 с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 РП-116-КРН-138 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Н86	430	04.12.2023	04.12.2023	В процессе длительной эксплуатации, вместе соединения провода ослабление контакта, вследствие нагрева контактного соединение произошел обрыв провода пролете опоры №1/9-1/10. " ВЛ-0,4 №2 ТП-Н86	обрыв одного фазного провода ВЛ-0,4 №2 ТП-Н86 на месте соединения в пролетах опор №1/9-1/10 вследствие нагрева контактного соединение.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №2 ТП-Н86	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №2 ТП-Г10	436	11.12.2023	11.12.2023	В результате наезда автотранспорта сбита опора ВЛ-0,4 №2 ТП-Г10. Ремонт проводов в пр.оп 4/5- 4/10 замены опоры 4/9 и траверсы на оп 4/9, обрыв провода в пролёте опор 4/5-4/10.	Механическое повреждение опоры 4/9 ВЛ-0,4 №2 ТП-Г10, обрыв проводов в пролёте опор 4/5-4/10 ВЛ-0,4 №2 ТП-Г10 вследствие наезда автомобилем сторонним лицом.	Обратиться в ОМВД РФ с заявлением о проведении расследования в отношении сторонних лиц повредивших опору №4/9 ВЛ-0,4 №2 ТП-Г10	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т81П-Т121П	437	11.12.2023	11.12.2023	повреждена КЛ 10 кВ Т81п-Т121п .(на балансе ОАО "РЖД")		Обеспечить готовность к включению КЛ 10 кВ Т81п-Т121п Туапсинская дистанция электроснабжения Северо-Кавказкой инфраструктуры дирекции ОАО "РЖД"	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н6-6-Н782(II)	450	15.12.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н6-6-Н782 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 Н6-6-Н782 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н6-6-Н782 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр1-Г98	451	17.12.2023	17.12.2023	Вследствие высоких нагрузок, потеря механической прочности в процессе длительной эксплуатации произошло разрушение опорного изолятора на ВН-10 ВЛ Г28 фазы "А"	Электродуговое перекрытие опорного изолятора на ВН-10 ВЛ Г28 "А	Внеплановый осмотр ТП-Г598.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Т109-Т107/КРН-Т744/Т592п	452	18.12.2023	19.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Т109-Т107/Т744/Т529. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазном замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфта СТП-10 150х240 КВЛ 10 Т109-Т107/Т744/Т529 с междуфазным замыканием	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 Т109-Т107/Т744/Т529. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг-2-Т638/Т593	453	18.12.2023	21.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ ТРП29-Т132п. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазном замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 кВ ТРП29-Т132п с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н146-Н272. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	18.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Г50	454	19.12.2023	19.12.2023	В результате падение дерева в пролёте опор 11-12 стоящего вне охранной зоны ВЛ-0,4 №1 ТП-Г50, что привело к обрыву проводов пролёте опор 11-12	Произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор ВЛ-0,4 №1 ТП-Г50, что привело к обрыву проводов пролёте опор №11-12	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 №1 ТП-Г50	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-29-Т103	455	19.12.2023	23.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Т103-РП29 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции соединительной муфты с междуфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфте КЛ 10 Т103-РП29 с междуфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Т103-РП29 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	19.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н185-Н30	456	20.12.2023	21.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н19п-Н185 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концивой муфты КЛ 10 Н19п-Н185. с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н19п-Н185. в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ш-1-Т109	457	20.12.2023	21.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Т107-Т109 произошло ослабление контакта на прокалывающем зажиме фазного провода кабельной воронке на опоре №1, что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи на КВЛ 10 Т107-Т109 на опоре №1 вследствие оплавления прокалывающего зажима на кабельной воронке	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10 Т107-Т109	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Т71П	459	22.12.2023	22.12.2023	Процессе длительной эксплуатации Р1-0.4 в ТП-Т71 произошло ослабление контакта на втычных контактов ПР1-0,4 по фазе "С." что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи на Р1-0.4 в ТП-Т71 вследствие оплавления втычных контактов ПР1-0,4 по фазе "С.	Выполнить в внеплановый осмотр с ТВК в ТП-Т71	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	503	26.12.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н114-Н115 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 Н114-Н115 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н6-6-Н782 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Гх-1-РП43	504	26.12.2023	26.12.2023	В результате падения сухой ветки в пролёте опор №1/6-№2/5, стоящего вне охранной зоны КВЛ, на провода КВЛ 10кВ РП43-Г309 в пролёте опор №1/6-№2/5 произошел перекрытие фазы "А" "В".	КВЛ 10кВ РП43- Г309 сухой ветки в пролёте опор №1/6-№2/5, стоящего вне охранной зоны КВЛ, на провода КВЛ 10кВ РП42 - Г309 в пролёте опор №1/6-№2/5 произошел перекрытие фазы "А" "В"	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ 10кВ РП43- Г309	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-26П(I)-Н96(I)	505	27.12.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н-69п-Н-164 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю. В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 РП-26(1)-Н-96(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю. В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 РП-26 (2)-Н-96(2) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 Н-69п-Н-164 с однофазным замыканием на землю. Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 РП-26(1)-Н-96(1) с однофазным замыканием на землю. Пробой изоляции соединительной муфты КЛ 10 РП-26 (2)-Н-96(2) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ 10 Н6-6-Н782 в график профиспытаний на 2023 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н672-Н190П	506	28.12.2023	28.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 кВ Н190п-Н672. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции КЛ-10 кВ Н190п-Н672 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 кВ Н190п-Н672 в график профиспытаний на 2023 год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3П ТП-Н41	507	28.12.2023	28.12.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0.4 №5 от ТП-Н41 произошло ослабление контакта на ПУ фазного провода на опоре №5, что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи на ВЛ-0.4 №5 от ТП-Н41 на опоре №5 вследствие ослабление контакта на ПУ фазного провода	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 №5 ТП-Н31	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №1 ТП-Н38	508	28.12.2023	28.12.2023	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0.4 №1 от ТП-Н38 произошло ослабление контакта на прокалывающем зажиме фазного провода на опоре №6, что привело к его оплавлению и обрыву цепи.	Обрыв цепи на ВЛ-0.4 №1 от ТП-Н38 на опоре №14 вследствие оплавления прокалывающего зажима на фазном проводе	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 №1 ТП-Н38	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Т109-Т107/КРН-Т744/Т592п	509	29.12.2023	30.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 Т109-Т107. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с междуфазном замыканием.	Пробой изоляции КВЛ 10 Т109-Т107 с междуфазным замыканием	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 Т109-Т107 в график профиспытаний на 2024 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	510	30.12.2023	30.12.2023	В следствие сетевых перенапряжений, произошел пробой варистора в ОПН-10 1 СШ ТП-Н787 фазы "В", электродуговое повреждение изоляции ОПН перепедшее в межфазное короткое замыкание ОПН-10 фаз "А" и "В".	электродуговое повреждение изоляции ОПН-10 1 СШ ТП-Н787 перешедшее в межфазное короткое замыкание ОПН-10 фаз "А" и "В".	Выполнить внеплановый осмотры ТП-Н787	30.12.2023	30.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Тг Агой-КРН12П/КРН77П	511	30.12.2023	30.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 кВ Тг-Агой-КРН12п. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции КВЛ 10 кВ Тг-Агой-КРН12п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 кВ Тг-Агой-КРН12п в график профиспытаний на 2024 год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Дж-12-Н141	512	30.12.2023	03.01.2024	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 кВ Дж-12-Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции КВЛ 10 кВ Дж-12-Н141 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КВЛ 10 кВ Дж-12-Н141 в график профиспытаний на 2024год согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Туапсинский РЭС	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 №2 ТП-Г28	513	31.12.2023	31.12.2023	В результате падение дерева в пролёте опор №13-14 стоящего вне охранной зоны ВЛ-0,4 №2 ТП-Г28, что привело к обрыву проводов пролёте опор №13-14	Произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ в пролёте опор ВЛ-0,4 №2 ТП-Г28, что привело к обрыву проводов пролёте опор №13-14	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0.4 №2 ТП-Г28	31.12.2023	31.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х39-Х72	25	07.01.2023	11.01.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ Х39-Х72 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты наКЛ-6кВ Х39-Х72 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	59	19.01.2023	19.01.2023	В результате несвоевременной вырубки деревьев (веток), угрожающих падением на провода произошло падение ветки дерева из за пределов охранной зоны ЛЭП на провода фаз "А" и "В" КВЛ-6 кВ КРН-56-Х226/КРН-Х270 в пролете опор №35-№36, что привело к двухфазному короткому замыканию без обрыва провода и отключению на ПС 110/10/6 кВ "Хоста" ВВ-6 Ф.Х-16, с последующим успешным РПВ.	Поверхностное перекрытие провода фаз "А" и "В" из за пределов охранной зоны ЛЭП на КВЛ-6 кВ КРН-56-Х226/КРН-Х270 в пролетах опор №35-№36 с двухфазным коротким замыканием без обрыва провода.	Произвести внеочередной обход осмотр КВЛ-6 кВ КРН-56-Х226/КРН-Х270 на предмет наличия угрожающих падением на провода деревьев (веток).	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х392-Х393	68	27.01.2023	03.02.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х392-Х393 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в двух целых местах на КЛ-6кВ Х392-Х393 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х392-Х393.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-Х174	102	09.02.2023	09.02.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к ослаблению контактов на главном рубильнике 0,4 кВ Т-1 в ТП-Х174, с последующим аварийным нагревом контактных соединений.	Изменение свойств материалов, ослабление контактного соединения главного рубильника 0,4 кВ Т-1 в ТП-Х174, с последующим аварийным нагревом контактных соединений.	Произвести внеочередной осмотр оборудования в ТП-Х174 на предмет нагрева контактных соединений.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-4	130	13.02.2023	14.02.2023	Повреждение абонентской КВЛ 10 кВ Х554-КРН40. Линия на балансе СНТ "Луч"ЦВС		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КВЛ 10 кВ Х554-КРН40 по нормальной схеме.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	131	13.02.2023	13.02.2023	В следствии стихийных явлений в виде обильных снегопадов с превышением месячной нормы осадков в 2,5 раза, с налипанием мокрого снега на провода ВЛ и деревья произошло падение дерева на КВЛ-10 кВ Х74-Х198П, что привело к обрыву провода в пролете опор №7-№8, с повреждением изоляторов на опоре №7.	Вследствии стихийных явлений в виде обильных снегопадов с превышением месячной нормы осадков в 2,5 раза, с налипанием мокрого снега на провода ВЛ и деревья произошло падение дерева на КВЛ-10 кВ Х74-Х198П.Обрыв провода марки АС-50/8 в пролете опор №7-№8, повреждение изоляторов на опоре №7	Произвести внеочередной осмотр КВЛ-6 кВ Х74-Х198П на предмет наличия угрожающих деревьев.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Ахунский ТП-Х202	132	13.02.2023	13.02.2023	В следствие стихийных явлений в виде обильных снегопадов с превышением месячной нормы осадков в 2,5 раза, произошло налипание мокрого снега на деревья, в результате чего произошло падение дерева (из за пределов охранной зоны ЛЭП) на ВЛ-0,4 Ахунский ТП-Х202 в пролет опор №19-20,что привело к излому стойки опоры №19 из за одностороннего тяжения, повреждению арматуры СИП на опорах №19, №20.	Излом стойки опоры №19 на ВЛ 0,4 кВ Ахунский от ТП-Х202, повреждение крепежной арматуры провода СИП на опорах №19, №20, без обрыва провода.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ахунский от ТП-Х202 на предмет наличия угрожающих деревьев.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТП	10 (10.5)	КРН-Км. 8	129	13.02.2023	14.02.2023	В следствии стихийных явлений в виде обильных снегопадов с превышением месячной нормы осадков в 2,5 раза, с налипанием мокрого снега на провода ВЛ и деревья произошло падение дерева на КВЛ 10 Х068-Х186/Х842, что привело к обрыву провода СИП-3 1*95 в пролете опор №9-№10, с повреждением траверс на опорах №9, №10, изоляторов на опорах №8,№9,№10, обрывом вязок в пролетах опор №7-№16.	Падение дерева на КВЛ 10 Х068-Х186/Х842, что привело к обрыву провода СИП-3 1*95 в пролете опор №9-№10, с повреждением траверс на опорах №9, №10, изоляторов на опорах №8,№9,№10, обрывом вязок в пролетах опор №7-№16.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 кВ Х068-Х186/Х842 на предмет наличия угрожающих деревьев.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	158	19.02.2023	19.02.2023	В результате перекрытия ПК-6 кВ в ТП-Х182П произошло аварийное отключение на ПС Мацеста ВВ-6 М-29	Перекрытие ПК-6 кВ в абонентском ТП-Х182П, отключение на ПС Мацеста ВВ-6 кВ М-29	После устранения замены ПК-6 кВ абонентом обеспечить готовность к включению ТП-Х182П по нормальной схеме.	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-14-Х0138	226	22.02.2023	09.03.2023	В следствии стихийных явлений в виде обильных дождей произошло насыщение грунта влагой, что вызвало ослабление корневой системы дерева высотой более 15 метров, что вызвало его падение, при порыве ветра, на КВЛ-6 кВ КРН-121-Х0138/КРН-52/Х1096п (без обрыва изолированного провода) в пролете опор №25-№26, что привело к излому анкерной опоры №26 с повреждением узла крепления подкоса, повреждению траверс и анкерных кронштейнов на опорах №25,№26, повреждению изоляторов и вязок на опоре №25.	Ослабление корневой системы дерева высотой более 15 метров, что вызвало его падение, при порыве ветра, на КВЛ-6 кВ КРН-121-Х0138/КРН-52/Х1096п (без обрыва изолированного провода) в пролете опор №25-№26,излом анкерной опоры №26 с повреждением узла крепления подкоса, повреждение траверс и анкерных кронштейнов на опорах №25,№26, повреждение изоляторов и вязок на опоре №25.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ 6 кВ КРН-121-Х0138/КРН-52/Х1096п на предмет наличия угрожающих деревьев.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х99п-Х266п(2)	229	22.02.2023	15.03.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х99п-Х266п(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х99п-Х266п(2) с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х99п-Х266п(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Х064-Х587Н	231	25.02.2023	01.03.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Х064 - Х587Н была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Х064 - Х587Н с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-X511-КРН-X527	285	18.03.2023	18.03.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ КРН-X511-КРН-X527 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ КРН-X511-КРН-X527 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 X231-X425	316	01.04.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ X231- X425 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ X231- X425 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 X231-X460(1)	317	01.04.2023	30.04.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ 372с-372 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 372с-372 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X151-X74/X451	329	02.04.2023	04.04.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка X74-оп.№1 на КВЛ-6кВ X151-X74/X451 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№1 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка X74-оп.№1 КВЛ-6кВ X151-X74/X451 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-6кВ X151-X74/X451.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	341	04.04.2023	16.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X-24-X253 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двуух целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в двуух целых местах на КЛ-6кВ X-24-X253 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ X-24-X253.	04.04.2023	04.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X-3-РП-34(1)/КРН-X402	377	08.04.2023	09.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6кВ X-3-РП-34/КРН-X402 произошло изменение свойств материалов, что привело к нагреву, с последующим разрушением плашечного зажима ПА-2-2А и обрывом шлейфа фазы "С" на опоре №6.	Разрушение плашечного зажима ПА-2-2А, обрыв шлейфа фазы "С" на опоре №6.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ-6кВ X-3-РП-34/КРН-X402 с заполнением листа осмотра.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ-10 X364(1)-КРН-44	370	13.04.2023	13.04.2023	В процессе проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ 10 кВ КРН-44-X364 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ 10 кВ КРН-44-X364 произошло механическое повреждение кабельной линии межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-4	371	13.04.2023	13.04.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ КРН-44-X623 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10 кВ КРН-44-X623 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X229-X124	430	03.05.2023	04.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 6 кВ X229-X124п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ 6 кВ X229-X124п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	03.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-11-КРН-19	438	06.05.2023	08.05.2023	Во время прокладки кабельного участка КРН-19-оп.№1 на КВЛ-6кВ М-11-РП-14 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке КРН-19-оп.№1 КВЛ-6кВ М-11-РП-14 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	442	07.05.2023	03.06.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ X127П-X181П. Линия на балансе юридического лица ООО "Хоста".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ X127П-X181П по нормальной схеме.	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	443	07.05.2023	07.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X76п-X276п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ X76п-X276п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ X76п-X276п	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Ворошиловская 3 ТП-X323	470	14.05.2023	15.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ 0,4кВ ТП-X323-ВУ Ворошиловская 3 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двух целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в двух целых местах на КЛ 0,4кВ ТП-X323-ВУ Ворошиловская 3 с межфазным замыканием.	Произвести контроль нагрузки КЛ-0,4 кВ Ворошиловская 3 - ТП-X323.	14.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-57-X107	464	15.05.2023	28.05.2023	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-57-X107 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ РП-57-X107 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-11-X78	473	17.05.2023	20.05.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-11-X78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ К-11-X78 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ К-11-X78.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-57-X78	477	18.05.2023	24.05.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-57-X78 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ РП-57-X78 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-19-РП-14(2)	485	20.05.2023	23.05.2023	Во время прокладки кабельного участка КРН-19-оп.№1 на КВЛ-6кВ КРН-19-РП-14(2) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке КРН-19-оп.№1 КВЛ-6кВ КРН-19-РП-14(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X99п-X266п(2)	521	04.06.2023	08.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X99п-X266п(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ X99п-X266п(2) с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ X99п-X266п(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 X40-X363	567	10.06.2023	15.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КВЛ 10 кВ X40-X363 произошла потеря механической прочности спиральной вязки на опоре №18, что привело к падению провода СИП-3 1*95 на траверсу опоры №18 в пролете опор №18-№19 с последующим повреждением изоляции и однофазным замыканием на землю.	Обрыв спиральной вязки на опоре №18 на КВЛ 10 кВ X40-X363, повреждение электрической изоляции провода СИП-3 1*95 на опоре №18 в пролете опор №18-№19, с последующим замыканием на землю.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ-10 кВ X40-X363	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС ПС ПС ПС ПС ПС КЛ КЛ КЛ	6 (6.3) 6 (6.3) 6 (6.3) 6 (6.3) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ПС 110 кВ Мацеста ПС 110 кВ Мацеста ПС 110 кВ Мацеста ПС 110 кВ Мацеста ПС 110 кВ Мацеста ПС 110 кВ Мацеста КЛ-10 X067-X364п(2) КЛ-10 X623-КРН-44 КЛ-10 X067-X268	568	14.06.2023	23.06.2023	В результате длительных пролевных дождей бурными потоками воды, вышедшей из русла реки Мацеста, произошло разрушение трасс КЛ-6кВ X140-КРН-16, КЛ-10кВ КРН-44-X623, КЛ-10кВ М-26-РП-303, КЛ-10кВ М-27-РП-303, КЛ-10кВ РП-4-X064, КЛ-10кВ РП-4-X43, КЛ-10кВ X067-X268, КЛ-10кВ X067-X364 с последующим повреждением изоляции кабелей в целых местах.	Повреждение изоляции кабелей в целых местах на КЛ-6кВ X140-КРН-16, КЛ-10кВ КРН-44-X623, КЛ-10кВ М-26-РП-303, КЛ-10кВ М-27-РП-303, КЛ-10кВ РП-4-X064, КЛ-10кВ РП-4-X43, КЛ-10кВ X067-X268, КЛ-10кВ X067-X364.	Выполнить переустройство трасс КЛ-6кВ X140-КРН-16, КЛ-10кВ КРН-44-X623, КЛ-10кВ М-26-РП-303, КЛ-10кВ М-27-РП-303, КЛ-10кВ РП-4-X064, КЛ-10кВ РП-4-X43, КЛ-10кВ X067-X268, КЛ-10кВ X067-X364 подрядным способом.	14.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	569	14.06.2023	18.06.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ КРН-X159П-X159П. Линия на балансе юридического лица ПЛК "Причал №314".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ КРН-X159П-X159П по нормальной схеме.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	570	14.06.2023	15.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X55-X281п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ X55-X281п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	589	14.06.2023	14.06.2023	В результате обильных дождей произошел подъем уровня реки Мацеста, что привело к подтоплению оборудования в ТП-X314, с последующим отключением на ПС 110 кВ Мацеста ВВ-6 Ф.М-29.	Подтопление оборудования в ТП-X314, отключение от МТЗ ВВ-6 кВ Ф.М-29 на ПС 110 кВ Мацеста.	Произвести внеочередной осмотр оборудования ТП-X314	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ КВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	КВЛ-10 X363п-X623 КВЛ-10 X88-X362	566	14.06.2023	16.06.2023	В следствии обильных осадков произошел критический подъем уровня реки Мацеста, подмыванию грунта корневой системы деревьев,что привело к механическому повреждению: На КВЛ-10 кВ X88 - X362 двух анкерных железобетонных опор №1, №2, траверс, изоляторов, ограничителей перенапряжений ОПН на опорах №1, №2, обрыву провода СИП-3 в пролетах опор №1-№2. На КВЛ-10 кВ X363 - X623 анкерной железобетонной опоры №39, траверс, изоляторов на опорах №38, №39, обрыву провода СИП-3 в пролетах опор №38-№39.	На КВЛ-10 кВ X88 - X362 механическое повреждение двух анкерных железобетонных опор №1, №2, траверс, изоляторов, ограничителей перенапряжений ОПН на опорах №1, №2, обрыву провода СИП-3 в пролетах опор №1-№2. На КВЛ-10 кВ X363 - X623 механическое повреждение анкерной железобетонной опоры №39, траверс, изоляторов на опорах №38, №39, обрыву провода СИП-3 в пролетах опор №38-№39.	Произвести внеочередной обход осмотр КВЛ-10 кВ X88 - X362, КВЛ-10 кВ X363 - X623 с оформлением листа осмотра.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ВЛ ВЛ	0.38 0.38	ВЛ-0,4 Речка ТП-X623 ВЛ-0,4 Чекменева ТП-X33	572	14.06.2023	15.06.2023	В следствии обильных осадков произошел критический подъем уровня реки Мацеста, подмыванию грунта корневой системы деревьев,что привело к механическому повреждению: на ВЛ-0,4 кВ Чекменева от ТП-X33 - анкерной ж/б опоры №8, одностоечной ж/б опоры №9, обрыв провода СИП-2 в пролетах опор №5-№8, маршрутизатора RTR 8a.LG-1-1 на опоре №8. на ВЛ-0,4 кВ Речка от ТП-X623 - анкерных ж/б опор №9, №10, обрыв провода СИП-2 в пролетах опор №8-№11, маршрутизаторов RTR 8a.LG-1-1 на опорах №8, 11, приборов учета на опорах №9, №10.	В следствии обильных осадков произошел критический подъем уровня реки Мацеста, подмыванию грунта корневой системы деревьев,что привело к механическому повреждению: на ВЛ-0,4 кВ Чекменева от ТП-X33 - анкерной ж/б опоры №8, одностоечной ж/б опоры №9, обрыв провода СИП-2 в пролетах опор №5-№8, маршрутизатора RTR 8a.LG-1-1 на опоре №8. на ВЛ-0,4 кВ Речка от ТП-X623 - анкерных ж/б опор №9, №10, обрыв провода СИП-2 в пролетах опор №8-№11, маршрутизаторов RTR 8a.LG-1-1 на опорах №8, 11, приборов учета на опорах №9, №10.	Произвести внеочередной обход осмотр ВЛ-0,4 кВ Чекменева ТП-X33 с заполнением листа осмотра. Произвести внеочередной обход осмотр ВЛ-0,4 кВ Речка ТП-X623 с заполнением листа осмотра.	14.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	573	15.06.2023	16.06.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-24-РП-3п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ М-24-РП-3п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ М-24-РП-3п.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 X364(1)-КРН-44	579	15.06.2023	24.06.2023	ВВо время прокладки КЛ-10кВ X364(1)-КРН-44 была некачественно смонтирована муфта в ТП-X364 фаза"С". Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-X364 на КЛ-10кВ X364(1)-КРН-44 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X86-X261	584	19.06.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X86-X261 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ X86-X261 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ А117-А384(1).	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	586	20.06.2023	21.06.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ М-13-Х326 была некачественно смонтирована концевая муфта в ТП-Х326. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в концевой муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х326 на КЛ-6кВ М-13-Х326 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	590	20.06.2023	21.06.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Х347-оп.№1 на КВЛ-6кВ Х347 - Х315/Х285П произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№25 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№25 кабельного участка Х347-оп.№1 КВЛ-6кВ Х347 - Х315/Х285П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание кабельного участка Х347-оп.№1 на КВЛ-6кВ Х347 - Х315/Х285П.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	591	21.06.2023	22.06.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ Х20-Х301 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Х301, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х301 на КЛ-6кВ Х20-Х301 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	618	27.06.2023	30.06.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ М24-РП-3п (2) были смонтированы две соединительные муфты. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки проводов заземления, что привело к пробою изоляции на шейке двух соединительных муфт с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции двух соединительных муфт на КЛ-6кВ М24-РП-3п (2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Х56-Х107п(1)	594	27.06.2023	01.11.2023	В следствии подмыва грунта произошло нарушение технических параметров на КЛ-10кВ Х56-Х107п(1), в результате которого произошло оголение токоведущих чстей кабельной линии с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10 Х56-Х107п(1) с однофазным замыканием на землю.	Выполнить востановление КЛ-10кВ Х56-Х107п(1) подрядным способом, за счет средств по страховым выплатам.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	636	30.06.2023	05.07.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ Х301-Х216 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Х216, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х216 на КЛ-6кВ Х301-Х216 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-4Н(2)-Х255(2)	652	04.07.2023	13.07.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом физическим лицом Павлов Э.А. в охранной зоне КЛ-10кВ РП-4Н(2)-Х255(2) без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом физическим лицом Павлов Э.А. в охранной зоне КЛ-10кВ РП-4Н(2)-Х255(2) произошло механическое повреждение изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х174-Х428	701	09.07.2023	22.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х174-Х428 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х174-Х428 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х174-Х428.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х229-Х158	706	10.07.2023	12.07.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х229-Х158п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х229-Х158п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х229-Х158	10.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	707	11.07.2023	11.07.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х245-Х471П произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Х471 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х471 на КЛ-6кВ Х245-Х471П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х245-Х471П.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х528(1)-КРН-34/Х387	770	11.07.2023	11.07.2023	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов, что привело к разрушению двух плашечных зажимов и обрыву двух шлейфов на опоре №5 на КВЛ-6 кВ Х528-КРН-34/Х387, с последующим неполнофазным режимом в пролете опор №5-№6	Разрушение плашечных зажимов, обрыв двух шлейфов на опоре №5 на КВЛ-6 кВ Х528-КРН-34/Х387, неполнофазный режим в пролете опор №5-№6	Произвести внеочередной осмотр КВЛ-6 кВ Х528-КРН-34/Х387	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х226-КРН56/КРН-Х270	771	11.07.2023	11.07.2023	В следствии обильных осадков произошел и перенасыщением грунта влагой произошло ослабление корневой системы, в результате произошло падение дерева в пролете опор №12-№13 из за пределов охранной зоны КВЛ 6 Х226-КРН56/КРН270, что привело к обрыву провода в пролете опор №12-№13, деформации траверс опор №11, №12, повреждению изоляторов, колпачков, спиральных вязок на опорах №11,12, излому стоек опор №11, №12.	Падение дерева в пролете опор №12-№13 из за пределов охранной зоны КВЛ 6 Х226-КРН56/КРН270, что привело к обрыву провода в пролете опор №12-№13, деформации траверс опор №11, №12, повреждению изоляторов, колпачков, спиральных вязок на опорах №11,12,излому стоек опор №11, №12.	Произвести внеочередной обход осмотр КВЛ 6 Х226-КРН56/КРН270 на предмет наличия угрожающих деревьев вне охранной зоны ЛЭП	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-11-Х78	709	11.07.2023	01.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-11-Х78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ К-11-Х78 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ К-11-Х78.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х155-Х392п	716	12.07.2023	21.07.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ Х155-Х392п была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ Х155-Х392п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-3п	816	24.07.2023	07.09.2023	Повреждение на абонентской КЛ-10кВ А386–А826П. Линия на балансе юридического лица ООО "Орионэнергогрупп".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ РП-3п-Х355п по нормальной схеме.	24.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	825	27.07.2023	03.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-30-Х266П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в дву целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в дву целых местах на КЛ-6кВ М-30-Х266П с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ М-30-Х266П.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-5-Х318	843	01.08.2023	27.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-5-Х318 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ РП-5-Х318 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-5-Х318	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х77-Х183	845	03.08.2023	18.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х77-Х183п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х77-Х183п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х77-Х183.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	836	03.08.2023	04.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Х228-Х125п была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием. При протекании токов короткого замыкания повреждилась изоляция кабеля в целом месте и соединительной муты на КЛ-10кВ К-12-Х107.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Х228-Х125п с межфазным замыканием и повредилась изоляция кабеля в целом месте и соединительной муты на КЛ-10кВ К-12-Х107.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х99п-Х266п(2)	852	03.08.2023	02.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х99п-Х266п(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с неполнофазным режимом работы.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х99п-Х266п(2) с неполнофазным режимом работы.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х99п-Х266п(2).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Х123	884	06.08.2023	07.08.2023	В следствии высокой температуры окружающего воздуха, увеличения нагрузки потребителей по сети 0,4 кВ произошло:термическое разрушение шпилек 0,4 кВ Т-1 в ТП-Х123, нагрев верхних слоев масла Т-1, разрушение уплотнительной прокладки между баком и крышкой трансформатора с последующим выбросом масла.	термическое разрушение шпилек 0,4 кВ Т-1 в ТП-Х123, нагрев верхних слоев масла Т-1, разрушение уплотнительной прокладки между баком и крышкой трансформатора с последующим выбросом масла.	Произвести осмотр трансформатора Т-1 в ТП-Х123 с контролем температур контактных соединений и силового трансформатора.	06.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-5-Х232	882	08.08.2023	08.08.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ РП-5-Х232п была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Х232, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х232 на КЛ-6кВ РП-5-Х232п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Бытха 47 ТП-Х267	914	09.08.2023	09.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Бытха 47 ТП-Х267 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-0,4 Бытха 47 ТП-Х267.	Произвести контроль нагрузок КЛ-0,4 Бытха 47 ТП-Х267 с оформлением листа замера.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Х13-Х231	892	09.08.2023	23.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Х13-Х231 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Х13-Х231 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-34	897	10.08.2023	18.08.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, неустановленными лицами в охранной зоне КЛ-6кВ Х155-Х392п без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с межфазным замыканием.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, неустановленными лицами в охранной зоне КЛ-6кВ Х155-Х392п произошло механическое повреждение кабельной линии с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН17-Х486	913	12.08.2023	12.08.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта произошел нагрев контактного соединения плашечного зажима ПА-2-2 с последующим его разрушением, что привело к обрыву провода СИП-3 1*95 в пролете опор №21-№22 на КВЛ 6 кВ Х486-КРН17 с последующим однофазным замыканием на землю.	Нагрев и разрушение плашечного зажима ПА-2-2, обрыв провода СИП-3 1*95 в пролете опор №21-№22 на КВЛ 6 кВ Х486-КРН17.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ-6 КРН17-Х486 с заполнением листа осмотра.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	920	13.08.2023	14.09.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ Х215-Х367. Линия на балансе юридического лица "Служба охраны на Кавказе ФСО России".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ Х215-Х367 по нормальной схеме.	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-303	921	13.08.2023	19.08.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ Х180(2)-Х434(2) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ Х180(2)-Х434(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	13.08.2023	13.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-4	922	14.08.2023	16.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Х33-Х376(I) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Х33-Х376(I) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-4	924	14.08.2023	16.08.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Х282(2)-Х376(2) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Х282(2)-Х376(2) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	14.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Ворошиловская 10 ТП-Х323	948	16.08.2023	18.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4кВ ТП-Х323 – ВУ-0,4 Ворошиловская 10 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-0,4кВ ТП-Х323 – ВУ-0,4 Ворошиловская 10	Произвести контроль нагрузок на КЛ-0,4кВ ТП-Х323 – ВУ-0,4 Ворошиловская 10 с оформлением листа замеров нагрузок.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Ворошиловская 3 ТП-Х323	949	16.08.2023	17.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4кВ ТП-Х323 – ВУ-0,4 Ворошиловская 3 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-0,4кВ ТП-Х323 – ВУ-0,4 Ворошиловская 3.	Произвести контроль нагрузок КЛ-0,4 Ворошиловская 3 ТП-Х323 с оформлением листа контроля нагрузок.	16.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	995	22.08.2023	22.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х368-Х417п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х368-Х417п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х368-Х417п.	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	997	22.08.2023	22.08.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х256-КРН-527 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х256-КРН-527 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х256-КРН-527.	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Мацеста	6	23.08.2023	23.08.2023	В результате перекрытия ПК-10 кВ в ТП-Х605П произошло аварийное отключение на ПС Мацеста ВВ-10 М-529.	Перекрытие ПК-6 кВ в абонентском ТП-Х605П, отключение на ПС Мацеста ВВ-10 кВ М-529	После устранения замены ПК-10 кВ абонентом обеспечить готовность к включению ТП-Х605П по нормальной схеме.	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Мацеста	21	27.08.2023	27.08.2023	В результате перекрытия ПК-10 кВ в ТП-Х163П произошло аварийное отключение на ПС Мацеста ВВ-10 М-529.	Перекрытие ПК-10 кВ в абонентском ТП-Х163П, отключение на ПС Мацеста ВВ-10 кВ М-529	После устранения замены ПК-10 кВ абонентом обеспечить готовность к включению ТП-Х163П по нормальной схеме.	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	26	28.08.2023	18.09.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ Х127п-Х471п была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Х127п-Х471п с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	34	30.08.2023	30.08.2023	В результате перекрытия ПК-6 кВ в ТП-Х203П произошло аварийное отключение на ПС Мацеста ВВ-6 М-22.		После устранения замены ПК-6 кВ абонентом обеспечить готовность к включению ТП-Х203П по нормальной схеме.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-3п	33	30.08.2023	08.09.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х157п-Х193п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Х157п-Х193п с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х157п-Х193п.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-14	54	31.08.2023	01.09.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ Х150п-Х213п была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Х213, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х213 на КЛ-6кВ Х150п-Х213п с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	55	31.08.2023	04.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-30-Х266п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ М-30-Х266п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ М-30-Х266п.	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Холодок ТП-Х110	77	03.09.2023	04.09.2023	В результате обильного дождя, произошло ослабление корневой системы дерева, что привело к его падению из за пределов охранной зоны ЛЭП на ВЛ-0,4 кВ Холодок от ТП-Х110 с изломом стоек опор №2, №3, повреждением подвесной арматуры провода СИП4*70 в пролетах опор №1-№5, №2-№2/1, обрыву провода в пролете опор №2-№3	Падение дерева из за пределов охранной зоны ЛЭП на ВЛ-0,4 кВ Холодок от ТП-Х110 с изломом стоек опор №2, №3, поврежением подвесной арматуры провода СИП 4*70 в пролетах опор №1-№5, №2-№2/1, обрыв провода в пролетах опор №2-№3	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Холодок от ТП-Х110 на предмет угрожающих деревьев.	03.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	81	05.09.2023	06.09.2023	Во время ремонта кабельного участка РП-34-оп.№9 на КВЛ-6кВ Х-3-РП-34/Х402 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке РП-34-оп.№9 КВЛ-6кВ Х-3-РП-34/Х402 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Х016(2)-Х186	87	07.09.2023	08.09.2023	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Х186-оп.№8 на КВЛ-10кВ Х016(2)-Х186 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№8 с неполнофазным режимом в сети.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№8 кабельного участка Х186-оп.№8 КВЛ-10кВ Х016(2)-Х186 с неполнофазным режимом в сети.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ Х016(2)-Х186.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Х6п-Х596(1)	96	07.09.2023	14.09.2023	Во время прокладки КЛ-10кВ Х6п-Х596(1) в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Х6п-Х596(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ КЛ	6 (6.3) 6 (6.3)	КЛ-6 Х213п-Х109п КЛ-6 Х150с-Х213П	128	16.09.2023	17.09.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 кВ Х150с-Х213п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю, в следствии замыкания произошло повреждение изоляции, совместно проложенного кабеля, КЛ-6 кВ Х213-Х109п с межфазным замыканием .	Повреждения совместно проложенных кабельных линий в целом месте на КЛ-6 Х150с-Х213п с однофазным замыканием на землю и КЛ-6 кВ Х213-Х109п с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6 Х150п-Х213п и КЛ-6 Х109п-Х213п.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	10 (10.5)	РП-305	131	18.09.2023	19.09.2023	Повреждение на абонентской КЛ 10 кВ КРН54-РП305. Линия на балансе юридического лица ООО "Управляющая компания "Домсервис""		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ 10 кВ КРН-54-РП-305 по нормальной схеме.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х229-Х158	133	18.09.2023	18.09.2023	Во время ремонта КЛ 6 кВ Х229-Х158п была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ 6 кВ Х229-Х158п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-23-Х175	178	05.10.2023	10.10.2023	В процессе проведения земляных работ механизированным способом, юридическим лицом ООО "Стройсервис" в охранной зоне КЛ-10кВ К-23-Х175 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	В следствии проведения земляных работ механизированным способом, юридическим лицом ООО "Стройсервис" в охранной зоне КЛ-10кВ К-23-Х175 произошло механическое повреждение кабельной линии с однофазным замыканием на землю.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий, в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х39-Х72	241	30.10.2023	15.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х39-Х72 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х39-Х72 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х39-Х72.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТРП	6 (6.3)	РП-34	242	30.10.2023	30.10.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ Х65-Х357п. Линия на балансе юридического лица ТСН "Видный 55".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ Х65-Х357п по нормальной схеме.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	266	02.11.2023	22.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Х175-Х322 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Х175-Х322 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ Х175-Х322.	02.11.2023	02.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-5-Х77	268	06.11.2023	03.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-5-Х77 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ РП-5-Х77 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ РП-5-Х77.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-26-РП-303	280	09.11.2023	16.11.2023	Во время прокладки КЛ-6кВ М-26-РП-303(2) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля в двух местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в двух местах на КЛ-6кВ М-26-РП-303(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-32-КРН-19	281	09.11.2023	30.11.2023	При прокладке КЛ-6кВ М-32-КРН-19 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ М-32-КРН-19 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х49-Х337/КРН30(Х135)/Х449	284	09.11.2023	11.11.2023	Во время ремонта кабельного участка Х49-оп.№1 на КВЛ-6кВ Х49-Х337/КРН30(Х135)/Х449 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фаз и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка Х49-оп.№1 КВЛ-6кВ Х49-Х337/КРН30(Х135)/Х449 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-6кВ Х49-Х337/КРН30(Х135)/Х449.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	291	10.11.2023	16.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х-1-РП-5 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в двух целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в двух целых местах на КЛ-6кВ Х-1-РП-5 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х-1-РП-5.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	299	11.11.2023	11.11.2023	В результате порыва ветра произошло падение дерева (с ослабевшей корневой системой) из за пределов охранной зоны ЛЭП на КВЛ 6 Х314-256п/182п/Х204п, что привело к обрыву провода в пролете опор №1-№2.(приложение 2, приложение 3, приложение 4)	КВЛ 6 Х314-256п/182п/Х204п обрыву провода в пролетах опор №1-№2.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ 6 Х314-256п/182п/Х204п на предмет наличия угрожающих деревьев.	11.11.2023	11.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х-7-Х72	296	12.11.2023	-	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х-7 - Х72 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х-7 - Х72 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х-7-Х72.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	303	14.11.2023	20.11.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х-8 - РП-5 и КЛ-6кВ РП-5 - Х318 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабелей в целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции кабеля в целых местах на КЛ-6кВ Х-8 - РП-5 и КЛ-6кВ РП-5 - Х318 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х-8 - РП-5, КЛ-6кВ РП-5 - Х318.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	307	14.11.2023	06.12.2023	Повреждение на абонентской КВЛ-6кВ Х125П - КРН-24. Линия на балансе физического лица Шмелев С.В.		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КВЛ-6кВ Х125П - КРН-24 по нормальной схеме.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х14-Х303П	337	24.11.2023	13.12.2023	Во время ремонта КЛ-6кВ Х14-Х303П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробою изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Х14-Х303П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	338	24.11.2023	16.12.2023	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х95П-Х315 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Х95П-Х315 с межфазным замыканием.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х95П-Х315.	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	348	26.11.2023	27.11.2023	В результате перекрытия ПК-6 кВ в ТП-Х87П произошло аварийное отключение на ПС Хоста ВВ-6 Ф.Х-3. (абонентская гр.Василенко А.А.)		осле устранения замены ПК-6 кВ абонентом обеспечить готовность к включению ТП-Х87П по нормальной схеме.	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х337-Х198/КРН-10(Х172)/Х238/Х601	349	27.11.2023	27.11.2023	В результате сильных порывов ветра до 32 м/с, произошло падение дерева (из за пределов охранной зоны ЛЭП) на КВЛ 6кВ Х198П - Х337/Х601/ХХ238/Х172П, что привело к обрыву двух проводов в пролете опор №42-№43, обрыву вязок провода в пролетах №39-№44,деформации траверс и разрушение изоляторов на опорах №40,№44.	В результате сильных порывов ветра до 32 м/с, произошло падение дерева (из за пределов охранной зоны ЛЭП) на КВЛ 6кВ Х198П - Х337/Х601/ХХ238/Х172П, обрыв двух проводов в пролете опор №42-№43, обрыв вязок провода в пролетах №39-№44,деформация траверс и разрушение изоляторов на опорах №40,№44.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ-6 Х337-Х198П/КРН-10(Х172)/Х238/Х601 на наличие угрожающих деревьев.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	365	28.11.2023	29.11.2023	В результате порыва ветра произошло падение дерева на КВЛ 6 кВ Х49-Х337/Х449/Х135п из за пределов охранной зоны ЛЭП, что привело к обрыву провода в пролете опор №23-№24.	Обрыв провода на КВЛ 6 кВ Х49-Х337/Х449/Х135п в пролете опор №23-№24.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ 6 кВ Х49-Х337/Х449/Х135п на предмет наличия угрожающих деревьев.	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	356	28.11.2023	30.11.2023	Во время ремонта кабельного участка Х211-оп.№6 на КВЛ-6кВ Х-20-Х211 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Х211, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием. При протекании токов короткого замыкания была повреждена изоляция кабеля в целом месте.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х211 и кабеля в целом месте на кабельном участке Х211-оп.№6 КВЛ-6кВ Х-20-Х211 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х-24-Х253	357	28.11.2023	04.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х-24-Х253 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте и соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте и соединительной муфты на КЛ-6кВ Х-24-Х253 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ Х-24-Х253.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-11-КРН-19	373	02.12.2023	05.12.2023	При прокладке КЛ-6кВ М-11-КРН-19 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ М-11-КРН-19 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Мацеста	419	10.12.2023	10.12.2023	Повреждение на абонентской КЛ-6кВ Х181п-Х417п. Линия на балансе юридического лица ООО "Хоста".		После устранения повреждения и проведения ВВИ абонентом обеспечить готовность к включению КЛ-6кВ Х181п-Х417п по нормальной схеме.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-57-Х107	446	20.12.2023	22.12.2023	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-57-Х107 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте на КЛ-10кВ РП-57-Х107 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-10кВ РП-57-Х107.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Хоста	473	24.12.2023	24.12.2023	В результате порывов ветра произошло падение дерева из за пределов охранной зоны ЛЭП КВЛ 6 Х-337-Х198/Х601/Х238/Х172п., что привело к обрыву провода в пролетах опор №31-№34.	Обрыв провода в пролетах опор №31-№34, повреждение изоляторов на опорах №32,33	Произвести внеочередной обход осмотр КВЛ 6 Х-337-Х198/Х601/Х238/Х172п на предмет наличия угрожающих деревьев.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-25-Х400	466	24.12.2023	-	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-25-Х400 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ М-25-Х400 с однофазным замыканием на землю.	Для получения достоверной информации о текущем техническом состоянии кабеля и муфт провести внеплановое высоковольтное испытание КЛ-6кВ М-25-Х400.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х226-КРН56/КРН-Х270	474	25.12.2023	-	В результате падения дерева из за пределов охранной зоны КВЛ 6кВ КРН56-Х226/Х270п/Х441/Х408п произошла деформация траверс на опорах34.5,7,9,10,11, повреждение изоляторов на опорах №2,3,4,5,7,9,10,11,12,13, обрыву провода в пролетах №4-№5.	Деформация траверс на опорах №4,5,7,9,10,11, повреждение изоляторов на опорах №2,3,4,5,7,9,10,11,12,13,обрыв провода в пролетах №4-№5 на КВЛ 6кВ КРН56-Х226/Х270п/Х441/Х408п	Произвести внеочередной осмотр КВЛ 6кВ КРН56-Х226/Х270п/Х441/Х408п на предмет наличия угрожающих деревьев.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	КВЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-32-КРН-20	472	25.12.2023	-	При прокладке КЛ-6кВ М-32-КРН-20 в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, в результате чего произошло продавливание оболочки кабеля в целом месте, что в дальнейшем повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных триингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробою изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ М-32-КРН-20 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Х511	475	26.12.2023	26.12.2023	Нарушение изоляции одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Х511 в кабельном приямке привело возникновению короткого замыкания и термическому повреждению ее изоляции. Произошло оплавление изоляции проложенных рядом кабельных линий 10кВ и 0,4кВ, и как следствие развитие повреждения изоляции фаз и перекрытие с межфазными короткими замыканиями на рядом проложенных кабельных линиях. Нарушение изоляции кабельных линий повлекло электродуговое перекрытие на шинах 0,4кВ, 10кВ с термическим повреждением ШРНН-0,4кВ и оборудования РУ-10 кВ (блоков RM-6).(Приложение 1,2,3,4)	Термическое повреждение проходных изоляторов, внутреннее повреждение КЛ-0,4 кВ ТП-Х511 из-за оплавления изоляции и повреждение кабельных перемычек 10 кВ и 0,4 кВ к трансформатору Т-1 в следствие короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Х511. Электродуговое перекрытие на шинах 10 кВ с термическим повреждением оборудования РУ-10 кВ (2 блока RM-6), оплавление изоляции и повреждение кабельных линий 0,4 кВ в кабельном приямке, в помещении совмещенного РУ-0,4/6 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Х511.(Приложение 7, 9-20) Оплавление изоляции и повреждение кабельных перемычек 0,4 кВ к трансформатору Т-1, в помещении совмещенного РУ-0,4/10 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Х511.	Произвести внеочередной осмотр с ТВК РУ-10/0,4 кВ ТП-Х511	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Сочинские ЭС Хостинский РЭС	ТП	0.38	ТП-Х511	478	26.12.2023	-	Нарушение изоляции одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Х511 в кабельном приямке привело возникновению короткого замыкания и термическому повреждению ее изоляции. В условиях повышенных температур окружающего воздуха произошло оплавление изоляции проложенных рядом кабельных линий 10кВ и 0,4 кВ, и как следствие развитие повреждения изоляции фаз и перекрытие с межфазными короткими замыканиями на рядом проложенных кабельных линиях. Нарушение изоляции кабельных линий повлекло электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ, 10 кВ с термическим повреждением ШРНВ-0,4 кВ и оборудования РУ-10 кВ (блоков RM-6).(Приложение 1,2,3,4)	Электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ с термическим повреждением ШРНВ-0,4 кВ, ВН-0,4 Т-1, оплавление изоляции и повреждение кабельных линий 0,4 кВ в кабельном приямке, в помещении совмещенного РУ-0,4/10 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-Х511 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ с термическим повреждением ВН-0,4 Т-1 на ТП-Х511, Выключатель; Электродуговое перекрытие на шинах 0,4 кВ с термическим повреждением ШРНВ-0,4 кВ на ТП-Х511, 1 сш РУ-0,4кВ Оплавление изоляции и повреждение кабельных перемычек 0,4 кВ к трансформатору Т-1, в помещении совмещенного РУ-0,4/10 кВ из-за короткого замыкания в кабельном приямке на одной из потребительских кабельных линий 0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ 1 СШ ТП-511	Произвести внеплановое тепловизионное обследование ТП-Х511 РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, Т-1, Т-2.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	501	24.01.2023	26.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (37 лет) и атмосферных воздействий (перепады температур) произошло нарушение герметичности уплотнения вала рычага включения-отключения МВ-110 Новониколаевская на ПС 110 кВ Калининская.	В процессе длительной эксплуатации произошло повреждение уплотнения вала рычага включения-отключения МВ-110 Новониколаевская на ПС 110 кВ Калининская.	Выпустить ОРД по филиалу с указанием обязательных к выполнению мероприятий по обследованию состояния узлов и уплотнений подвижных частей с внесением в техническую документацию (Паспорт оборудования).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко-Понура	502	30.01.2023	30.01.2023	Снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №91 ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко-Понура, в результате загрязнения их продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов (тип ПС-70Е), с разрушением 1 из 8 изоляторов в гирлянде, на опоре №91, ф "В" ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко-Понура.	Провести замену изоляторов на опоре №91 ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко-Понура. Включить в ремонтную программу ТОиР на 2024 год установку ПЗУ на опоре №91 ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко-Понура.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская	503	20.02.2023	20.02.2023	Снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №9 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская), в результате загрязнения их продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов (тип ПС-70Е), без их разрушения, на опоре №9, ф "С" ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская).	Провести замену изоляторов на опоре №9 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская). Провести установку ПЗУ на опоре №9 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 3	504	20.02.2023	20.02.2023	Снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов ф "В" на опоре №21 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-3, вследствие загрязнения поверхности изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов (тип ПФ-6Б), без их разрушения, на опоре №21 ф. "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-3.	Провести установку ПЗУ на опоре №21 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-3. Провести замену изоляторов на опоре №21 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-3.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Медведовская	505	20.02.2023	20.02.2023	При проведении планового тепловизионного обследования оборудования ПС 110кВ Медведовская выявлен точечный нагрев контактного соединения на ШР -35 Т-1 ф "А" в сторону МВ-35 Т-1 до t 157,3 С.	Точечный нагрев контактного соединения на ШР -35 Т-1 ф "А" в сторону МВ-35 Т-1 до t 157,3 С (срок эксплуатации 42 года).	Произвести внеочередное тепловизионное обследование оборудования ПС 110 кВ Медведовская в период максимальных нагрузок.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Челбасская-110 - Сухие Челбасы	506	21.02.2023	22.02.2023	В результате воздействия сильных ветровых нагрузок произошло падение опоры №34 ВЛ 35 кВ Челбасская-110-Сухие Челбасы.	Излом основания опоры №34 ВЛ 35 кВ Челбасская-110-Сухие Челбасы ввиду воздействия сильных ветровых нагрузок.	Провести проверку состояния железобетонных трехсекционных опор 1964-го года установки на ВЛ 35 кВ Челбасская-110 - Сухие Челбасы.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС ПС ПС	110 110 110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская ПС 110/35/10 кВ Челбасская ПС 110/35/10 кВ Газоаппарат	507	27.02.2023	10.03.2023	Технологическое нарушение произошло из-за скрытого дефекта в нижней покрышке ПВМО-110 (отслойка армирующего состава от изоляционной части в арматуре).	Отслойка армирующего состава от изоляционной части в арматуре нижней покрышки ПВМО-110.	При выполнении среднего и текущего ремонтов и технического обслуживания масляных выключателей марки ВМТ-110 проверить армированные швы покрышек на предмет утечки газа и масла.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Калининская-Новониколаевская с отпайкой на ПС Греченая Балка ВЛ 110 кВ Новониколаевская - Лебеди ПС 110/10 кВ Новониколаевская	508	08.05.2023	09.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (51 год), контрольного кабеля (тип АВВГ 14х2,5) цепей управления и автоматики ОД, КЗ-110 Т-2, проложенного от релейного шкафа защит Т-2, находящегося в КРУН-10 кВ 2СШ до клеммного шкафа КЗ-110 Т-2 на ОРУ-110 кВ, под воздействием окружающей среды, произошло коррозионное разрушение изоляции жил кабеля, что привело к ложной работе КЗ-110 Т-2 и отказу в отключении ОД-110 кВ Т-2 на ПС 110 кВ Новониколаевская.	Замыкание жил 33,732,049 контрольного кабеля Т-102 тип АВВГ 14*2,5 на "землю".	Выполнить замену контрольного кабеля (Т-102) от РШ защиты силового трансформатора Т-2 в КРУН-10 кВ 2 СШ до клеммного шкафа КЗ-110 кВ Т-2 на ОРУ-110 кВ.	08.05.2023	08.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками от ПС Ольгинская	509	13.05.2023	13.05.2023	Из-за загрязнения поверхности изоляторов пылевыми уносами (ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская проходит по с/х угодьям), в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-70д провода ф. "А" опоры № 102 без их разрушения.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №102 ф. "А" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская без их разрушения.	Произвести замену изоляторов на опоре №102 ф. А ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская в пролете опор №100-104.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 2 ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 2 ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 3	510	17.05.2023	17.05.2023	В результате длительной эксплуатации (49 лет) грозозащитного троса на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-2 и воздействия грозовых перенапряжений произошло нарушение целостности повива ГЗТ. Из-за загрязнения поверхности изоляторов пылевыми уносами (ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-2 проходит по с/х угодьям), в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-70 провода ф. "С" опора №105 с последующим растеканием тока КЗ в точку наименьшего сопротивления и пережогом грозотроса на опоре №105 в сторону опоры №104.	Обрыв грозозащитного троса на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-2 в результате длительной эксплуатации и воздействия грозовых перенапряжений. Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №105 ф. "С" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-2 с последующим растеканием тока КЗ в точку наименьшего сопротивления и пережогом грозотроса.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-2 с целью выявления обрывов или отсутствия заземляющих проводников на опорах ВЛ. По результатам проведения осмотра составить график восстановления заземляющих устройств опор ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-2. Произвести измерение контуров заземления опор №103,104,105,106 на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-2.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко-Понура	511	19.05.2023	19.05.2023	Снижение диэлектрической прочности изоляторов фазы "В" на опоре №59 ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко Понура, в результате загрязнения их продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов (тип ПС-70Е) без их повреждения, на опоре №59, ф "В" ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайками на ПС 110 кВ Бойко-Понура.	Произвести замену изоляторов на опоре №59 на ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко Понура. Произвести установку ПЗУ на опоре №59 ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко Понура.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Роговская ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Греченая Балка	512	26.05.2023	26.05.2023	Снижение диэлектрической прочности изоляторов фазы "С" на опоре №121 ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Греченая Балка, в результате загрязнения их продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов (тип ПС-70Е) без их повреждения, на опоре №121, ф "С" ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Греченая Балка.	Произвести замену изоляторов на опоре №121 на ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Греченая Балка . Произвести установку ПЗУ на опоре №121 ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Греченая Балка .	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	513	26.05.2023	26.05.2023	Причиной аварийного отключения явились атмосферные перенапряжения, возникшие во время прохождения грозового фронта с последующим перекрытием гирлянды изоляторов ф "В" на опоре №403 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	Перекрытие электрической дугой изоляции гирлянды ф "В" на опоре №403 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская без разрушения целостности изоляторов.	Произвести измерение сопротивления заземления опор №401-405 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская. Произвести проверку со вскрытием грунта заземляющего устройства опор №401-405 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская ПС 110/35/10 кВ Ольгинская	514	02.06.2023	03.06.2023	1)В следствии длительного срока эксплуатации произошло физическое изменение материалов системы отключения и заклинивание привода ПП-67. 2) По причине отказа в отключении МВ-10 кВ О-7 привело к отключению вводного выключателя МВ-10 кВ силового трансформатора Т1 действием МТЗ-10 кВ. При отключении МВ-10 кВ Т1 в процессе коммутации КЗ и перекосу фазных напряжений в сети 10 кВ межфазное короткое замыкание через «землю» продолжилось в высоковольтном отсеке на участке от полюсов МВ-10 кВ до ТТ-10 кВ Т1 (данный участок не входит в зону действия диф. защиты силового трансформатора), что привело к включению КЗ-110 кВ Т1 от МТЗ-110 кВ с последующим отключением ОД-110 кВ Т1.	Заклинивание сердечника катушки отключения в корпусе привода ПП-67 МВ -10 О-7	Выполнить техническое обслуживание МВ-10 кВ О-7 Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ О-7	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками от ПС Ольгинская	515	22.06.2023	22.06.2023	В пролете опор №40-41 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская в результате несанкционированной валки дерева из вне охранной зоны неустановленными лицами произошло его падение на ВЛ 110 кВ.	При несанкционированной валке неустановленными лицами валки деревьев произошло перекрытие изоляции проводов в пролете опор №40-41 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская .	Организовать работу с населением по информированию в СМИ о соблюдении Правил охраны электрических сетей при проведении работ в непосредственной близости от ЛЭП.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС ВЛ ВЛ	110 110 110	ПС 110/35/10 кВ Лебяди ВЛ 110 кВ Лебяди - Гривенская ВЛ 110 кВ Забойская - Гривенская	516	22.06.2023	23.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет) и атмосферных воздействий (перепады температур) произошло нарушение герметичности уплотнения вала рычага включения-отключения МВ-110 Гривенская.	В процессе длительной эксплуатации произошло повреждение уплотнения вала рычага включения-отключения МВ-110 Гривенская.	При выполнении планового текущего ремонта, техобслуживания, а также опробования выключателей типа ММО-110 проверять состояние узлов и уплотнений подвижных частей. В нормах расхода материалов на техническое обслуживание оборудования ПС 35-110 кВ Тимашевских сетей в пункт 3 Малообъемный маслянный выключатель ММО-110-1250-У1 в подпункт 3.2 внести проверку состояния уплотнения вала включения-отключения выключателей типа ММО-110-1250-У1.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	517	28.06.2023	28.06.2023	Ввиду старения изоляции трансформатора тока 10 кВ фазы "С" в в ячейке МВ-10 Т-3 на ПС 110 кВ Калининская сначала произошло однофазное КЗ на землю с последующим переходом в двух, а затем и в трехфазное КЗ.	Повреждение изоляции ТТ 10 кВ на ПС 110 кВ Калининская с межфазным перекрытием в отсеке трансформаторов тока 10 кВ	Провести анализ по количеству установленных на ПС 110 кВ ТТ-10 кВ типа ТЛМ-10-1500/5 По результатам анализа разработать график контроля(осмотра) состояния ТТ-10 кВ типа ТЛМ-10-1500/5 При необходимости организовать внеочередную проверку ТТ-10 кВ типа ТЛМ-10-1500/5	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Брюховецкая - Роговская	518	18.07.2023	18.07.2023	При осмотре ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Роговская в пролете опор №90-91 обнаружено подпиленное неустановленными лицами дерево, угрожающее падением на провода ВЛ из вне охранной зоны.		Организовать работу с населением по информированию в СМИ о соблюдении Правил охраны электрических сетей при проведении работ в непосредственной близости от ЛЭП.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Брюховецкая - Большой Бейсуг	519	19.07.2023	19.07.2023	Причиной аварийного отключения явились атмосферные перенапряжения, возникшие во время прохождения грозового фронта с последующим перекрытием гирлянды изоляторов фаз "А" и "С" на опоре №116 ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Большой Бейсуг.	Перекрытие гирлянды изоляторов фаз "А" и "С" электрической дугой с разрушением 1 из 3-х изоляторов на опоре №116 ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Большой Бейсуг.	Произвести замену гирлянды изоляторов ф. А и ф.С на опоре №116 ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Большой Бейсуг. Произвести измерения сопротивления заземления опор №114-118 ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Большой Бейсуг.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская	521	25.07.2023	25.07.2023	Из-за загрязнения поверхности изоляторов пылевыми уносами (ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская проходит по с/х угодьям), в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов провода ф. "С" опоры № 143, разрушен 1 изолятор из 8.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №143 ф. "С" ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская, разрушен 1 изолятор из 8, тип ПС-70Е.	Произвести замену изоляторов на опоре №143 на ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская. Произвести верховой осмотр в пролете опор №141-145 на ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская	523	25.07.2023	01.08.2023	В результате произведенных замеров габарита ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская выявлено, что провода в пролетах опор из-за длительного срока эксплуатации имеют габарит, близкий к минимальным значениям. В результате проезда негабаритной сельхозтехники (комбайн) в пролёте опор 7-8 ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская, произошло касание антенной фазного провода, что привело к замыканию провода фазы С на землю.	Замыкание на землю фазного провода в пролёте опор 7-8 ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская в результате проезда негабаритной техники. Провис провода в результате длительной эксплуатации.	Произвести замер габаритов по всей ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская. В случае выявления отклонения габаритов от нормативных значений произвести незамедлительное устранение негабаритов. Направить письмо в организацию сельскохозяйственного производителя на поле которого произошло замыкание негабаритной сельскохозяйственной техники, с требованием ознакомить персонал , производящий работы в поле с требованиями ФЗ №160. Произвести публикацию в СМИ о соблюдении Правил охраны электрических сетей при проведении работ в непосредственной близости от ЛЭП. Раздать памятки в управление сельским хозяйством по районам филиала Тимашевских ЭС "Россети Кубань" по порядку работ в охранных зонах с/х техникой.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС ПС	110 110	ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	525	27.07.2023	27.07.2023	При проведении планового тепловизионного обследования оборудования ПС 110кВ Калининская выявлен аварийный нагрев контактного соединения на ТТ-110 ВЛ 110 кВ Роговская ф "С".	Аварийный нагрев контактного соединения на ТТ-110 ВЛ 110 кВ Роговская ф "С" (срок эксплуатации 37 лет).	Выполнить внеочередное тепловизионное обследование оборудования ПС 110 кВ Калининская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ПС ПС ПС	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская ПС 110/35/10 кВ Медведовская	527	10.08.2023	11.08.2023	В результате несанкционированной валки дерева из вне охранной зоны неустановленными лицами (предположительно персоналом ООО "СтройОгРегион") произошло падение дерева в пролете опор №159-160 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	При несанкционированной валке деревьев неустановленными лицами произошло перекрытие кронами дерева проводов в пролете опор №159-160 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	Направить письмо руководству ООО "СтройОгРегион" о необходимости соблюдения Правил Охраны электрических сетей напряжением выше 1000В	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ПС	35 35	ВЛ 35 кВ Откормбаза - Водовод ПС 35/10 кВ Откормбаза	526	10.08.2023	10.08.2023	Причиной аварийного отключения явились атмосферные перенапряжения, возникшие во время прохождения грозового фронта с последующим перекрытием изоляции фаз "А" и "В" электрической дугой на опоре №121 ВЛ 35 кВ Откормбаза-Водовод. Поврежден провод марки АС - 95 фаза "А"- обрыв одной жилки.	Перекрытие изоляции фаз "А" и "В" электрической дугой на опоре №121 ВЛ 35 кВ Откормбаза-Водовод. Поврежден провод фаза "А"- обрыв одной жилы.	Произвести верховой осмотр опор №120-122, измерение контура заземления опор №120-122. Произвести ремонт провода на опоре №121 фаза "А"	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кубанская Степь - Сухие Челбасы	528	11.08.2023	12.08.2023	При выполнении с/х работ в охранной зоне ВЛ 35 кВ Кубанская Степь-Сухие Челбасы произошёл наезд на опору сельскохозяйственной техникой (трактор), проводящей пахотные работы.	В результате наезда на опору №44 произошел излом стойки опоры ВЛ	Провести разъяснительную работу в СМИ, о необходимости соблюдения правил охраны электрических сетей, размещённых на земельных участках и утверждённых ПП РФ №160 от 24.02.2009 Об утверждении "Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон", при проведении сельскохозяйственных работ, а также о несении ответственности за порчу имущества электрических сетей в соответствии с уголовным и гражданскими кодексами РФ.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Медведовская	529	16.08.2023	17.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (43 года), в жгуте вторичной коммутации произошло ухудшение электрических свойств изоляции (замыкание жил).	Нарушение электрической изоляции с замыканием между жилами в жгуте вторичной коммутации (заводской дефект перетянут жгут заводского монтажа металлической скобой).	Разработать график внеочередных проверок в объеме "К" резервных защит тип ЭПЗ-1636 с сроком эксплуатации более 40 лет. Выполнить график внеочередных проверок в объеме "К" резервных защит тип ЭПЗ-1636 с сроком эксплуатации более 40 лет.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	531	27.08.2023	27.08.2023	Снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №318 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская, в результате загрязнения их продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов (тип ПС-70Е), с разрушением 1 из 8 изоляторов в гирлянде, на опоре №318, ф "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	Произвести замену изолятора на опоре №318 ф. В на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская Произвести установку ПЗУ на опоре №318 ф. В на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская	532	15.09.2023	15.09.2023	Снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов (ПС-70Е) на опоре №11 фаза «С» ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская, в результате загрязнения их поверхности продуктами жизнедеятельности птиц.	В результате загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц произошло перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов (тип ПС-70Е), на опоре №11, ф "С" ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками без разрушения целостности изоляторов.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская, в пролётах опор №5-15 с целью выявления опор с загрязнённой изоляцией. Произвести установку ПЗУ на опоре №11 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ ПС ПС ПС	110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Новониколаевская - Лебеди ВЛ 110 кВ Калининская-Новониколаевская с отпайкой на ПС Гречаная Балка ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	533	16.09.2023	16.09.2023	Из-за возгорания на свалке, развившегося на земельных участках, находящихся вне охранной зоны ВЛ, распространившегося на сухую траву под опорами №127-129 ВЛ 110 кВ Калининская-Новониколаевская с отпайкой на ПС Гречаная Балка, произошло снижение диэлектрической прочности между проводами ф. "А" и "С" в результате попадания продуктов горения в пролеты опор № 127 - 129. В результате длительной эксплуатации произошла разрегулировка привода МВ-110 ВЛ Новониколаевская на ПС 110 кВ Калининская (ММО-110).	Перекрытие между проводами в пролетах опор № 127-129 ВЛ 110 кВ Калининская-Новониколаевская с отпайкой на ПС Гречаная Балка по продуктам горения. На ПС 110 кВ Калининская в приводе МВ-110 ВЛ Новониколаевская (ММО-110), произошёл перекос катушки отключения с заклиниванием сердечника, что привело к её перегреву и межвитковому замыканию.	Провести внеочередное опробование работоспособности катушек отключения выключателей типа ММО-110 на ПС 110 кВ Калининская. Произвести верховой осмотр в пролете опор №127-129 ВЛ 110 кВ Калининская-Новониколаевская с отпайкой на ПС Гречаная Балка Направить письмо в адрес главы администрации Калининского района с требованием запрета разведения костров в охранных зонах ВЛ. Провести разъяснительную работу в СМИ, о необходимости соблюдения правил охраны электрических сетей, размещённых на земельных участках и утверждённых ПП РФ №160 от 24.02.2009 Об утверждении "Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон", при проведении сельскохозяйственных работ, а также о несении ответственности за порчу имущества электрических сетей в соответствии с уголовным и гражданскими кодексами РФ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Приморско - Ахтарская	534	01.10.2023	02.10.2023	Ввиду длительной эксплуатации автоматического выключателя марки ВА "Силовые цепи УКП" произошло развитие скрытого дефекта с дальнейшим недостаточным прижимным усилием подвижных контактов.	Развитие скрытого дефекта с дальнейшим недостаточным прижимным усилием подвижных контактов автоматического выключателя марки ВА "Силовые цепи УКП".	С целью своевременного выявления дефектов и их устранения проверить соответствие заданного напряжения на УКП на ПС 110 кВ Тимашевских ЭС с установленными выключателями МКП-110.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Новониколаевская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	535	06.10.2023	06.10.2023	Из-за возгорания травы, развившегося на земельных участках, находящихся вне охранной зоны ВЛ, распространившегося на сухую траву под опорами №8-9 ВЛ 110 кВ Новониколаевская-Лебеди, произошло снижение диэлектрической прочности изоляции ф. "А" в результате попадания продуктов горения в пролет опор №8-9.	Перекрытие по изоляции в пролете опор №8-9 ВЛ 110 кВ Новониколаевская-Лебеди по продуктам горения.	Направить письмо в адрес главы администрации Калининского района с требованием запрета разведения костров в охранной зоне ВЛ. Произвести публикацию в СМИ с разъяснением причин и последствий при разведении костров в охранной зоне ВЛ.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	35 35	ВЛ 35 кВ Новодеревянковская - Албаши ВЛ 35 кВ Албаши - Копанская	536	07.10.2023	09.10.2023	Наезд сельскохозяйственной техники (трактора), проводившего пахотные работы, на опору №22 ВЛ 35 кВ Албаши-Копанская с отпайкой на ПС Раздольная и ВЛ 35 кВ Албаши-Новодеревянковская (совместный подвес)	Наезд трактора на опору №22 ВЛ 35 кВ Албаши-Копанская с отпайкой на ПС Раздольная и ВЛ 35 кВ Албаши-Новодеревянковская (совместный подвес) с последующим её изломом (марка опоры ПБ-35-4)	Произвести разъяснительную работу в средствах массовой информации о необходимости соблюдения правил охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках.	07.10.2023	07.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 1	537	08.10.2023	08.10.2023	Причиной аварийного отключения явилось повреждение крепления оттяжки в нижней части неустановленным транспортом во время наезда (предположительно персоналом ООО "СтройЮгРегион") и дальнейшее касание троса с проводом во время сильного ветрового воздействия.	Разрыв троса крепления оттяжки в его нижней части и схлестывание троса с проводом ф "С" во время сильных порывов ветра.	Направить письмо на руководство ООО "СтройЮгРегион" о необходимости соблюдения Правил охраны электрических сетей напряжение выше 1000 В. Восстановить оттяжку на опоре №151 ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками от ПС Ольгинская	538	08.10.2023	08.10.2023	Причиной аварийного отключения явился прямой удар молнии в гирлянду изоляторов ф. С на опоре №8 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (от ПС Ольгинская).	Разрушение гирлянды изоляторов (марка ПФ-6Б) на опоре №8 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (от ПС Ольгинская) прямым ударом молнии с последующим её расцеплением.	Произвести проверку состояния заземления со вскрытием грунта опор №6-10 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (от ПС Ольгинская) Произвести измерение сопротивления заземления опор №6-10 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (от ПС Ольгинская)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская	539	19.10.2023	19.10.2023	Снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов (ПС-70Е) на опоре №12 фаза «В» ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская, в результате загрязнения их поверхности продуктами жизнедеятельности птиц.	Обнаружены следы электродугового разряда на изоляторах и проводе ф "В" опора №12 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками без разрушения целостности изоляторов.	Произвести очистку изоляторов от продуктов жизнедеятельности птиц на опоре №12 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская. Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская в пролете опор №5-15 с целью выявления опор с загрязненной изоляцией. Разработать мероприятие по установке ПЗУ на опоре №12 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Челбасская-35 - Новое Село	540	01.11.2023	02.11.2023	Наезд сельскохозяйственной техники (трактора) на опору №71 ВЛ 35 кВ Челбасская-35-Новое Село, в результате проводимых пахотных работы в охранной зоне ВЛ.	Наезд трактора на опору №71 ВЛ 35 кВ Челбасская-35-Новое Село с последующим её изломом (марка опоры ПБ-35-3В)	Произвести разъяснительную работу в средствах массовой информации о необходимости соблюдения правил охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках. Провести осмотр целостности стоек опор ВЛ 35 кВ Челбасская-35-Новое Село, находящихся на землях с/х назначения на предмет наезда или повреждения с/х техникой.	01.11.2023	01.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Ольгинская - Бриньковская	541	26.11.2023	26.11.2023	В связи с ветровыми нагрузками, ледяным дождём и длительной эксплуатацией грозотроса на ВЛ 35 кВ Ольгинская-Бриньковская произошёл обрыв грозотроса в пролете опор №81-82.	В результате механического воздействия атмосферных явлений произошел обрыв грозотроса в пролете опор №81-82 на ВЛ 35 кВ Ольгинская-Бриньковская.	Произвести верховой осмотр опор №81-87 ВЛ 35 кВ Ольгинская-Бриньковская по результатам верхового осмотра ВЛ 35 кВ Ольгинская-Бриньковская, при необходимости, разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Андреевская	542	27.11.2023	27.11.2023	Причиной разрушения проходных изоляторов на ПС 35 кВ Андреевская послужила ветка, принесенная сильным порывом ветра из вне охранной зоны.	Межфазное перекрытие проходных изоляторов МВ-10 Т-1 фаз "А" и "В" веткой, принесенной сильным порывом ветра из вне охранной зоны.	Произвести внеплановый осмотр ПС 35 кВ Тимашевских ЭС на наличие аварийных деревьев или веток деревьев, угрожающих падением, при необходимости организовать мероприятия по опиловке.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Бриньковская - Труд	543	28.11.2023	28.11.2023	При осмотре ВЛ 35 кВ Бриньковская-Труд обнаружено дерево, угрожающее падением из вне охранной зоны в пролете опор №152-153.		Произвести внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ Бриньковская-Труд по всей длине для выявления деревьев, угрожающих падением на провода.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Новоминская	544	19.12.2023	19.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (31 год), атмосферных воздействий (перепад температур), воздействия трансформаторного масла, произошло разрушение резинового уплотнения маслоуказателя фазы "С" МВ-35 ВЛ Зерносовхоз ПС 35 кВ Новоминская.	Разрушение резинового уплотнения маслоуказателя фазы "С" МВ-35 ВЛ Зерносовхоз ПС 35 кВ Новоминская.	Выполнить осмотр маслонаполненного оборудования на предмет соответствия уровня масла и отсутствии течи на ПС 35-110 кВ	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС ПС	35 35	ПС 35/10 кВ Рыбзавод ПС 35/10 кВ Рыбзавод	545	20.12.2023	20.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (49 лет), атмосферных воздействий (перепад температур), воздействия трансформаторного масла, произошло изменение свойств резинового уплотнения маслоспускного крана МВ-35 Т-1 .	Разрушение резинового уплотнения маслоспускного крана полюса фазы "А" МВ-35 Т-1 (тип С-35м/630) на ПС 35 кВ Рыбзавод.	Выполнить осмотр маслонаполненного оборудования на предмет соответствия уровня масла и отсутствии течи на ПС 35-110 кВ Тимашевских ЭС.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Кубань	546	20.12.2023	21.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (48 лет), контрольного кабеля (тип АКВВГ 4х1,5) газовой защиты, проложенного от клеммного шкафа на Т-1 ПС 35 кВ Кубань до газового реле, под воздействием окружающей среды, произошло снижение сопротивления изоляции жил кабеля	Пробой изоляции кабеля	Выполнить анализ кабелей газовой защиты силовых трансформаторов 35 кВ находящихся в эксплуатации более 38 лет и составить график внеочередных проверок по результатам анализа. Провести внеочередную проверку сопротивления изоляции контрольного кабеля газового реле Т-1 на ПС 35 кВ Труд,	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Переяславская	547	21.12.2023	21.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (53 года), атмосферных воздействий (перепад температур), воздействия трансформаторного масла, произошло изменение свойств резинового уплотнения маслоспускного крана МВ-35 Откормсовхоз .	Разрушение резинового уплотнения маслоспускного крана полюса фазы "А" МВ-35 Откормсовхоз (тип С-35м/630) на ПС 35 кВ Переяславская.	Выполнить осмотр маслонаполненного оборудования на предмет соответствия уровня масла и отсутствии течи на ПС 35-110 кВ Тимашевских ЭС.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ПС	27.5 27.5	ВЛ 27,5 кВ Калининская - Величковская Тяговая - 2 ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	548	24.12.2023	25.12.2023	Снижение изоляции между шлейфами фаз В и С вследствие пролета стаи птиц.	Повреждение ТН-27,5 и шлейфов ф. "В" и "С" от ТН-27,5 к РТН-27,5 из за перекрытия электродугой	Запланировать внеочередной осмотр ПС Калининская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Тимашевская	549	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (64 года), атмосферных воздействий (перепад температур), воздействия трансформаторного масла, произошло изменение свойств резинового уплотнения сливной пробки ТН-35 1СШ .	Разрушение резинового уплотнения сливной пробки полюса фазы "В" ТН-35 1СШ (тип ЗНОМ-35) на ПС110/ 35/10 кВ Тимашевская.	Выполнить осмотр маслонаполненного оборудования на предмет соответствия уровня масла и отсутствии течи на ПС 35-110 кВ Тимашевских ЭС.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС	ВЛ ПС ВЛ ВЛ	110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская ПС 110/35/10 кВ Ольгинская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками до ПС Ольгинская ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками от ПС Ольгинская	550	29.12.2023	29.12.2023	В результате длительной работы произошло проникновение пыли и влаги между корпусом и сердечником электромагнита отключения, что привело к заклиниванию сердечника электромагнита отключения МВ-10 кВ О-7. Работа МТЗ-110 кВ произошло из-за затягивания процесса отключения вводного выключателя МВ-10 Т-1 из-за разрегулировки привода выключателя.	В результате работы защит произошло заклинивание сердечника электромагнита отключения в приводе МВ-10 О-7.	Составить график внеочередной проверки токовых электромагнитов отключения отходящих ВЛ-10 кВ на ПС 110 кВ Ольгинская Выполнить внеочередную проверку привода выключателей МВ-10 Т-1 и МВ-10 Т-2.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НС-5 - 328	1	13.01.2023	13.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП НС-5 - 328.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 13 - 14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП НС-5 - 328, выявленные замечания устранить.	13.01.2023	13.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 69	2	16.01.2023	16.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 69.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 26 - 27.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 69, выявленные замечания устранить	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-5	705	19.01.2023	19.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 48 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода, её обрыв в месте крепления на опоре №61 ВЛ 10 кВ НС-5, что может привести к технологическому нарушению.	Обрыв вязки провода на опоре №61 по ВЛ 10 кВ НС-5.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НС-5, выявленные нарушения устранить	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-3 - 205	3	23.01.2023	23.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-3 - 205.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-3 - 205, выявленные замечания устранить	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-3 - 342	4	24.01.2023	24.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-3 - 342.	обрыв фазного провода в пролете опор № 5 - 6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-3 - 342, выявленные замечания устранить	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БТ-5	708	24.01.2023	24.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ БТ-5, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ БТ-5 в пролете опор №5/13-5/15	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БТ-5, выявленные нарушения устранить	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 30	5	28.01.2023	28.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 30.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 10 - 11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 30, выявленные замечания устранить	28.01.2023	28.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 84	6	29.01.2023	29.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 84.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 5 - 6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 84, выявленные замечания устранить	29.01.2023	29.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443	7	03.02.2023	03.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 3/3 - 3/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443, выявленные замечания устранить	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-2 - 5	8	07.02.2023	07.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-2 - 5.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 9 - 10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-2 - 5, выявленные замечания устранить	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443	9	14.02.2023	14.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 3/4-3/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443, выявленные замечания устранить	14.02.2023	14.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 30	10	15.02.2023	15.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 30.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 1а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 30, выявленные замечания устранить	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЖ-9	714	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ ДЖ-9, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ БТ-5 в пролете опор №10/59-10/60.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ДЖ-9, выявленные нарушения устранить.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ББ-3 - 343	11	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие ДТП (Марка ТС и водитель неизвестен), произошло повреждение оборудования на ВЛ 0,4 №2 ТП ББ-3 - 343.	Повреждение опоры № 12	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 0,4 №2 ТП ББ-3 - 343 и возмещение причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Тимашевские электрические сети.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-3 - 293	12	22.02.2023	22.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло провисание фазного провода, что привело к схлесту проводов и отключению АВ-0,4 кВ №2 ТП С-3 - 293.	Схлест фазных проводов в пролете № 6 - 8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП С-3 - 293, выявленные замечания устранить	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-1 - 20	13	28.02.2023	28.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-1 - 20.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-1 - 20, выявленные замечания устранить	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-8 - 275	14	28.02.2023	28.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-8 - 275.	Обрыв фазного провода в пролёте опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-8 - 275, выявленные замечания устранить	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 665	15	13.03.2023	13.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 665.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 665, выявленные замечания устранить	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП РПН-1 - 587	16	14.03.2023	14.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №4 ТП РПН-1 - 587.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 4/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП РПН-1 - 587, выявленные замечания устранить	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 83	17	15.03.2023	15.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1-83	Обрыв вязки фазного провода на опоре №8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 83, выявленные замечания устранить	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 270	18	16.03.2023	16.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 270.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 12а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 270, выявленные замечания устранить	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 53	19	18.03.2023	18.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 53.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 3/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 53, выявленные замечания устранить	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 59	20	18.03.2023	18.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 59.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №1/7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 59, выявленные замечания устранить	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-5 - 256	22	20.03.2023	20.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-5 - 256.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-5 - 256, выявленные замечания устранить	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛО-5 - 483	23	22.03.2023	22.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ЛО-5 - 483.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 13а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЛО-5 - 483, выявленные замечания устранить	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 634	24	24.03.2023	24.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 634.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/5 - 1/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 634, выявленные замечания устранить	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 17	25	24.03.2023	24.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 17.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 7 - 8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 17, выявленные замечания устранить	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 198	26	25.03.2023	25.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 198.	Обрыв фазного провода в пролете опор №1/11 - 1/11а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 198, выявленные замечания устранить	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 312	27	26.03.2023	26.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 312.	Обрыв фазного провода в пролёте опор № 38 - 39.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 312, выявленные замечания устранить	26.03.2023	26.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-3 - 204	28	27.03.2023	27.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-3 - 204.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2/17 - 2/18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-3 - 204, выявленные замечания устранить	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП З-1 - 92	29	27.03.2023	27.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП З-1 - 92.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП З-1 - 92, выявленные замечания устранить	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПС-7	720	28.03.2023	28.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ ПС-7, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ ПС-7 в пролете опор №8/5-8/6.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПС-7, выявленные нарушения устранить	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ББ-1 - 337	30	28.03.2023	28.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП ББ-1 - 337.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 24.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ББ-1 - 337, выявленные замечания устранить	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 311	31	09.04.2023	09.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 311.	Обрыв фазного провода в пролете № 14 - 15	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 311, выявленные замечания устранить	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП З-5 - 110	32	09.04.2023	09.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП З-5 - 110.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП З-5 - 110, выявленные замечания устранить	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Б-4 - 654	32	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП Б-4 - 654.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Б-4 - 654, выявленные замечания устранить	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 200	33	16.04.2023	16.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 200.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 200, выявленные замечания устранить	16.04.2023	16.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Б-9 - 65	34	17.04.2023	17.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП Б-9 - 65.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Б-9 - 65, выявленные замечания устранить	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧП-9	726	17.04.2023	17.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 49 лет) произошел коррозионный износ материала траверс на опорах №150, 185 ВЛ 10 кВ ЧП-9 падение части траверсы с изолятором без касания провода.	Излом и падение части траверсы на опорах №150, 185.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ЧП-9, выявленные нарушения устранить	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ДЖ-1 - 130	35	24.04.2023	24.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №4 ТП ДЖ-1 - 130.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП ДЖ-1 - 130, выявленные замечания устранить	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Б-2 - 9	36	25.04.2023	25.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №5 ТП Б-2 - 9.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 5 - 6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №5 ТП Б-2 - 9, выявленные замечания устранить	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-1 - 669	37	26.04.2023	26.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его провисание, что привело к схлесту проводов и отключению АВ-0,4 кВ №2 ТП РПН-1 - 669.	Схлест фазных проводов в пролете опор № 7 - 7а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-1 - 669, выявленные замечания устранить	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 233	38	27.04.2023	27.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 233.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 1/10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 233, выявленные замечания устранить	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ББ-3 - 342	39	11.05.2023	11.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ББ-3 - 342.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 17 - 18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ББ-3 - 342, выявленные замечания устранить	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 680	40	12.05.2023	12.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 680.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-5 - 680, выявленные замечания устранить	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 269	41	14.05.2023	14.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 269.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 269, выявленные замечания устранить	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛО-7 - 562	42	14.05.2023	14.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ЛО-7 - 562.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЛО-7 - 562, выявленные замечания устранить	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БТ-5 - 367	43	22.05.2023	22.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП БТ-5 - 367.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП БТ-5 - 367, выявленные замечания устранить	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 264	44	23.05.2023	23.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 264.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 6 - 7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 264, выявленные замечания устранить	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 220	47	26.05.2023	26.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 220.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2/2-2/2а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 220, выявленные замечания устранить	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197	45	28.05.2023	28.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197.	Обрыв фазного провода в пролёте опор №1/8 - 1/9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197, выявленные замечания устранить	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 60	46	28.05.2023	28.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 60.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 20 - 21.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-9 - 60, выявленные замечания устранить	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-1 - 337	48	30.05.2023	30.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-1 - 337.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 34.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-1 - 337, выявленные замечания устранить	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПРС-1 - 10	49	07.06.2023	07.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП ПРС-1 - 10.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ПРС-1 - 10, выявленные замечания устранить	07.06.2023	07.06.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-5	743	08.06.2023	08.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 48 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ НС-5, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ НС-5 в пролете опор №5/7-5/8	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НС-5, выявленные нарушения устранить	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-7 - 681	50	08.06.2023	08.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП С-7 - 681.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 15 - 16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП С-7 - 681, выявленные замечания устранить	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 307	51	09.06.2023	09.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 307.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 40.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 307, выявленные замечания устранить	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197	52	14.06.2023	14.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 3/2 - 3/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197, выявленные замечания устранить	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПРС-1	746	15.06.2023	15.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 36 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ ПРС-1 , при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ ПРС-1 в пролете опор №68-70	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПРС-1, выявленные нарушения устранить	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 634	53	26.06.2023	26.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 634.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-5 - 634, выявленные замечания устранить	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 190	54	28.06.2023	28.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 190.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 14 - 15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 190, выявленные замечания устранить	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 204	55	28.06.2023	28.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 204.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 11 - 12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 204, выявленные замечания устранить	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РПП-6 - 618	56	01.07.2023	01.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП РПП-6 - 618.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП РПП-6 - 618, выявленные замечания устранить	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443	57	01.07.2023	01.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443	Обрыв фазного провода в пролете опор № 3/4-3/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4 - 443, выявленные замечания устранить	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПРС-1 - 81	58	06.07.2023	06.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ПРС-1 - 81.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2/6-2/7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПРС-1 - 81, выявленные замечания устранить	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - 3-3	752	08.07.2023	08.07.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ветер, ливень), произошел занос ветки (из вне охранной зоны) на опору с повреждением изолятора, падением фазного провода с возникновением короткого замыкания на ВЛ 10кВ 3-3. Метео справка прилагается.	Повреждение изолятора и схлест проводов на ВЛ-10 кВ 3-3 вследствие неблагоприятных погодных условий	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ 3-3, выявленные нарушения устранить	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 669	59	08.07.2023	08.07.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ветер, ливень), произошло повреждение провода в пролетах опор № 2/3-2/4 от ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 669. Метео справка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2/3-2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 669, выявленные замечания устранить	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РПН-1	753	08.07.2023	08.07.2023	При прохождении грозового фронта и порывах ветра произошел занос веток (из вне охранной зоны) в пролете опор №№ 32-34 с обрывом провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ РПН-1. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 32-34 ВЛ 10 кВ РПН-1	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ РПН-1, выявленные нарушения устранить	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП З-1 - 92	60	08.07.2023	08.07.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ветер, ливень), произошло повреждение провода в пролетах опор № 13 - 14 от ВЛ 0,4 №1 ТП З-1 - 92. Метео справка прилагается.	обрыв фазных проводов в пролете опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП З-1 - 92, выявленные замечания устранить	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 293	61	08.07.2023	08.07.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ветер, ливень), произошло повреждение провода в пролетах опор № 25 - 26 от ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 293. Метео справка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 25-26.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 293, выявленные замечания устранить	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-3	754	08.07.2023	08.07.2023	При прохождении грозового фронта и порывах ветра произошел занос веток (из вне охранной зоны) в пролете опор №61-62 с обрывом провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ С-3. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 61-62 ВЛ 10 кВ С-3 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ С-3, выявленные нарушения устранить	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-2 - 3	62	10.07.2023	10.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-2 - 3.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/7-1/8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-2 - 3, выявленные замечания устранить	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 270	63	12.07.2023	12.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 270.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 270, выявленные замечания устранить	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БТ-3 - 359	64	12.07.2023	12.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП БТ-3 - 359.	Обрыв фазных проводов в пролете опор № 24-25.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БТ-3 - 359, выявленные замечания устранить	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РПК-5 - 45	65	16.07.2023	16.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП РПК-5 - 45.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 42.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП РПК-5 - 45, выявленные замечания устранить	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПС-7	758	19.07.2023	19.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 52 лет), произошло изменение свойств материала провода в пролетах опор 31-32 его сильный провис, касание с другой фазой с возникновением короткого замыкания и отключением от МТЗ ВЛ 10 кВ ПС-7.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ ПС-7 в пролете опор №31-32	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПС-7, выявленные нарушения устранить	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 264	66	28.07.2023	28.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 264.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 264, выявленные замечания устранить	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-7 - 315	67	07.08.2023	07.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП С-7 - 315.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-7 - 315, выявленные замечания устранить	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 200	68	07.08.2023	07.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло провисание фазного провода, что привело к схлесту проводов и отключению АВ-0,4 кВ №2 ТП ЧП-3 - 200.	Схлест фазных проводов домового ответвления на опоре № 18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 200, выявленные замечания устранить	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б-2 - 550	69	07.08.2023	07.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП Б-2 - 550.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №1/8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Б-2 - 550, выявленные замечания устранить	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б-1 - 17	70	09.08.2023	09.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП Б-1 - 17..	Обрыв фазных провода в пролетах опор № 1-2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Б-1 - 17, выявленные замечания устранить	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БТ-5	771	17.08.2023	17.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), произошло изменение структуры материала изолятора на опоре №38 ВЛ 10 кВ БТ-5, его растрескивание, скол, что привело к падению провода на траверсу и возникновению технологического нарушения.	Повреждение изолятора на поре №38 ВЛ 10 кВ БТ-5 привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю" по ВЛ 10 кВ .	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 38 ВЛ 10 кВ БТ-5 , по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах.	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Б-2 - 9	71	17.08.2023	17.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП Б-2 - 9.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 10 - 10а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Б-2 - 9, выявленные замечания устранить	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПС-7 - 274	72	19.08.2023	19.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП ПС-7 - 274.	Обрыв фазных провода в пролетах опор № 1-2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ПС-7 - 274, выявленные замечания устранить	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №8 ТП ПРС-1 - 511	73	20.08.2023	20.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №8 ТП ПРС-1 - 511.	Обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 4а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №8 ТП ПРС-1 - 511, выявленные замечания устранить	20.08.2023	20.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-3 - 25	74	30.08.2023	30.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-3 - 25.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/6 - 1/7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-3 - 25, выявленные замечания устранить	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 - 322	75	30.08.2023	30.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 - 322.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №19.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 - 322, выявленные замечания устранить	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 81	76	06.09.2023	06.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 81.	Обрыв вязки провода на опоре №5, схлест проводов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 81, выявленные замечания устранить	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ГБ-3 - 123	77	18.09.2023	19.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП ГБ-3 - 123.	Обрыв фазного провода фазы "В" в пролете опор №3/3-3/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ГБ-3 - 123, выявленные замечания устранить	18.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-3 - 23	78	22.09.2023	22.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-3 - 23.	Обрыв фазного провода фазы "В" в пролете опор № 2/3 - 2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-3 - 25, выявленные замечания устранить	22.09.2023	22.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б-8 - 301	79	25.09.2023	25.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП Б-8 - 301.	обрыв домового ответвления на опоре № 25.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Б-8 - 301, выявленные замечания устранить	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-4 - 531	80	26.09.2023	26.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-4 - 531.	Обрыв вязки провода на опоре №1/1, схлест проводов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-4 - 531, выявленные замечания устранить	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РПК-5 - 43	81	26.09.2023	26.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его провисание и схлест, что привело к его отключению на ВЛ 0,4 №3 ТП РПК-5 - 43.	Схлест домового ответвления на опоре № 9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП РПК-5 - 43, выявленные замечания устранить	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 17	82	28.09.2023	28.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 17..	Обрыв фазного провода в пролете оп. № 5 - 5а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-1 - 17, выявленные замечания устранить	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 219	83	28.09.2023	28.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 219.	Обрыв фазного провода в пролетах опор № 1/6-1/7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 219, выявленные замечания устранить	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 669	84	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие сильных порывов ветра (22 м/с, ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 1/6-1/7. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/6-1/7 на ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 669.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-1 - 669, выявленные нарушения устранить.	08.10.2023	08.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 274	85	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 22 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 6-7. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 6-7 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 274.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-7 - 274, выявленные нарушения устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-7	777	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра и ливня) произошел занос веток (из вне охранной зоны) в пролете опор №3/3-3/4 с обрывом провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ С-7. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 3/3-3/4 ВЛ 10 кВ С-7 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ С-7, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БТ-5 - 372	86	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 22 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 3-4. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 3-4 на ВЛ 0,4 №1 ТП БТ-5 - 372.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БТ-5 - 372, выявленные нарушения устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 667	87	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 22 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 3-4. Метеосправка прилагается.	Обрыв нулевого провода в пролете опор № 3 - 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПРС-1 - 667, выявленные нарушения устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 220	88	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 22 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 2/2 - 2/3. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2/2 - 2/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 220.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-5 - 220, выявленные нарушения устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 579	89	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 22 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2. Метеосправка прилагается	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2 на ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 579.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-7 - 579, выявленные нарушения устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЖ-5 - 142	90	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 22 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 3-12/-3/13. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 3-12/-3/13 на ВЛ 0,4 №2 ТП ДЖ-5 - 142.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ДЖ-5 - 142, выявленные нарушения устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Б-8 - 625	91	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 14 м/с и ливня), произошел обрыв вязки провода на опоре № 1/9. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки провода на опоре № 1/9 на ВЛ 0,4 №4 ТП Б-8 - 625.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Б-8 - 625, выявленные нарушения устранить.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ПС-5 - 259	92	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 14 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2 на ВЛ 0,4 №4 ТП ПС-5 - 259.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП ПС-5 - 259, выявленные нарушения устранить.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПС-5 - 111	93	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 14 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 2/1-2/2. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2/1-2/2 на ВЛ 0,4 №3 ТП ПС-5 - 111.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ПС-5 - 111, выявленные нарушения устранить.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 218	94	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра 14 м/с и ливня), произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 12 - 13. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 12 - 13 на ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 218.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 218, выявленные нарушения устранить.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 292	95	05.11.2023	05.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 292.	Обрыв фазного провода в пролете оп. № 14-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 292, выявленные замечания устранить	05.11.2023	05.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-3 - 347	96	05.11.2023	05.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-3 - 347.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-3 - 347, выявленные замечания устранить	05.11.2023	05.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПРС-1	789	09.11.2023	09.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 37 лет) произошло изменения структуры материала провода и его механический износ, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 10кВ ПРС-1.	Обрыв провода в пролетах опор № 3-13/7-1.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПРС-1, выявленные нарушения устранить	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 190	97	11.11.2023	11.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло провисание фазного провода, что привело к схлесту проводов и отключению АВ-0,4 кВ №3 ТП ЧП-1 - 190.	Схлест фазных проводов в пролете опор № 1/6 - 1/7 на ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 190.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧП-1 - 190, выявленные замечания устранить	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-1 - 615	98	17.11.2023	17.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-1 - 615.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 22-23 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-1 - 615.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПС-1 - 615, выявленные замечания устранить	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП РПН-1 - 587	99	18.11.2023	18.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №4 ТП РПН-1 - 587.	Обрыв вязки в на опоре №4, схлёст проводов на ВЛ 0,4 №4 ТП РПН-1 - 587.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП РПН-1 - 587, выявленные замечания устранить	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-1 - 21	100	19.11.2023	19.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-1 - 21.	Обрыв вязки провода на опоре № 1/2, схлест провода на ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-1 - 21.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-1 - 21, выявленные замечания устранить	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Б-4 - 135	101	19.11.2023	19.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП Б-4 - 135.	Обрыв фазного провода в пролете оп. № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Б-4 - 135, выявленные замечания устранить	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 - 322	102	22.11.2023	23.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде гололедообразования и ветра, произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 - 322. Метеосправка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде гололедообразования и ветра, произошел обрыв вязки провода на опоре № 9 на ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 322.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 - 322, выявленные замечания устранить	22.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧП-5 ВЛ 10 - 3-3 ВЛ 10 - ЛО-7 ВЛ 10 - ЧП-5	800	23.11.2023	23.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде гололедообразования и ветра, произошло утяжеление проводов ВЛ 10 кВ ЛО-7, ЧП-5 в результате чего произошли обрывы проводов. При падении проводов произошли межфазные короткие замыкания, что привело к отключения ВЛ-10 кВ ЧП-5, ЛО-7. Метео справка прилагается. Вследствие стихийных явлений с гололедообразованием и ветром, произошло падение веток деревьев на ВЛ 10 кВ ЧП-5, 3-3, в результате чего произошли обрыв проводов. При падении проводов произошли межфазные короткие замыкания, что привело к отключения ВЛ-10 кВ ЧП-5, 3-3. Метео справка прилагается.	Вследствие стихийных явлений произошли повреждения электрооборудования: ВЛ 10 кВ ЧП-5: Обрыв провода в пролете опор №27-28, 16-18 ВЛ 10 кВ 3-3: Обрыв провода в пролете опор №50-51. ВЛ 10 кВ ЛО-7: Обрыв провода в пролете опор №35-36	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ЧП-5, 3-3, ЛО-7, выявленные нарушения устранить	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б-4 - 77	103	24.11.2023	24.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде дождя, гололеда ветра, произошел занос веток (из вне охраной зоны) с обрывом фазного провода на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-4 - 77. Метеосправка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде дождя и ветра, произошел обрыв фазного провода в пролете опоре № 2-3 на ВЛ 0,4 №2 ТП Б-4 - 77.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Б-4 - 77, выявленные замечания устранить	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 205	104	25.11.2023	25.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде дождя, ветра, произошел обрыв вязки фазного провода на ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 205. Метеосправка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде дождя и ветра, произошел обрыв вязки фазного провода на опоре № 13 от ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 205	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-3 - 205, выявленные замечания устранить	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 290	105	26.11.2023	27.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде дождя, ветра, произошел обрыв вязки фазного провода на ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 290. Метеосправка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде дождя и ветра, произошел обрыв вязки фазного провода на опоре № 2/7 от ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 290.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-3 - 290, выявленные замечания устранить	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - ПС-11 ВЛ 10 - ББ-3	805	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие стихийных явлений (Ветер (18 м/с), ливень (8-15 мм) , произошло падение веток деревьев, в результате чего произошли обрывы вязок проводов. При падении проводов произошли межфазные короткие замыкания, что привело к отключения ВЛ-10 кВ , ПС-11, ББ-3. Метео справка прилагается.	Обрывы вязок вследствие стихийных явлений на ВЛ-10 кВ ПС-11, ББ-3.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПС-11, ББ-3, выявленные нарушения устранить	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-1 - 218	106	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде дождя, ветра, произошел обрыв фазного провода на ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-1 - 218. Метеосправка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде дождя и ветра, произошел обрыв фазного провода в пролетах опор № 1/6 - 1/7 от ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-1 - 218.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧП-1 - 218, выявленные замечания устранить	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Б-4	810	20.12.2023	20.12.2023	Причиной отключения МВ 10 кВ Б-4 стало повреждение на потребительской ТП Б-4-671.		Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Б-4, выявленные нарушения устранить.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Б-9 - 66	110	25.12.2023	25.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП Б-9 - 66.	Обрыв вязки в на опоре №18, схлёст проводов на ВЛ 0,4 №3 ТП Б-9 - 66.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Б-9 - 66, выявленные замечания устранить	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197	111	25.12.2023	25.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197.	Обрыв фазного провода в пролете оп. № 3/2 - 3/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЧП-1 - 197, выявленные замечания устранить	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 303	112	26.12.2023	26.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 303.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП С-5 - 303, выявленные замечания устранить	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-5 - 256	113	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-5 - 256.	обрыв фазного провода в пролете оп. № 16-17.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПС-5 - 256, выявленные замечания устранить	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Брюховецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП 3-3 - 105	114	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП 3-3 - 105.	обрыв фазного провода домового ответвления на опоре № 11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП 3-3 - 105, выявленные замечания устранить	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1 - 88	1	09.01.2023	09.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-88.	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-88 обрыв провода в провода в пролете оп № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-88, выявленные нарушения устранить.	09.01.2023	09.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 156	2	10.01.2023	10.01.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-156.	обрыв провода в пролете опор 12-13 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-156	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-156, выявленные нарушения устранить	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-1 - 1	3	13.01.2023	13.01.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-1.	Обрыв провода в пролете опор 4-5 на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-1	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-1, выявленные нарушения устранить	13.01.2023	13.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГВ-5	704	18.01.2023	19.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 43 лет) произошло изменение структуры материала изолятора на поре №200 ВЛ 10 кВ ГВ-5, его растрескивание, скол , что может привести к технологическому нарушению.	Скол изолятора на поре №200 на ВЛ 10 кВ ГВ-5.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ГВ-5, выявленные нарушения устранить.	18.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛН-9 - 153	4	23.01.2023	23.01.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛН-9-153.	Обрыв провода в пролете опор 1/9-1/10 ВЛ 0,4 №1 ТП КЛН-9-153	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛН-9-153, выявленные нарушения устранить.	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НС-2-7	707	23.01.2023	23.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности провода шлейфа разъединителя, что привело к повреждению шлейфа и появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ НС-2-7	Искрение по ВЛ 10 кВ НС-2-7 на опоре №129 на РЛНД-10 Р-731	Провести верховой осмотр ВЛ 10 кВ НС-2-7 в пролетах опор 129-133, выявленные нарушения устранить	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1 - 107	5	30.01.2023	30.01.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-107.	Обрыв провода в пролете опор № 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1-107.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-107, выявленные нарушения устранить.	30.01.2023	30.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1 - 168	6	02.02.2023	03.02.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-1-168	Обрыв провода в пролете опор № 3-4 ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-168.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-1-168, выявленные нарушения устранить.	02.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 167	7	03.02.2023	03.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10-167.	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10-167 обрыв провода в провода в пролете оп № 12-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10-167, выявленные нарушения устранить.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 156	8	04.02.2023	04.02.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-156.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-156	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-156, выявленные нарушения устранить	04.02.2023	04.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 130	9	08.02.2023	08.02.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-130.	Обрыв провода в пролете опор 9-10 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-130.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-130, выявленные нарушения устранить	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЛ-8	711	10.02.2023	10.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), произошло изменение свойств материала, потеря механической прочности провода, что привело к повреждению шлейфа и появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ КЛ-8.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ КЛ-8 явилось повреждение места выхода провода из аппаратного зажима на опоре №8/26	Провести осмотр ВЛ 10 кВ КЛ-8 , выявленные нарушения устранить.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Н-4 - 481	10	14.02.2023	14.02.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №2 ТП Н-4-481.	Обрыв провода в пролете опор 1/1-1/2 ВЛ 0,4 №2 ТП Н-4-481.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Н-4-481, выявленные нарушения устранить.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1 - 89	11	15.02.2023	15.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1-89.	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1-89 обрыв провода в провода в пролете оп № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1-89, выявленные нарушения устранить.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-1 - 1	12	16.02.2023	16.02.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-1-1.	Обрыв провода в пролете опор15-16 на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-1-1	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП А-1-1, выявленные нарушения устранить	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-1 - 2	13	18.02.2023	18.02.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-2.	Обрыв провода в пролете опор 8-9 на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-2, выявленные нарушения устранить	18.02.2023	18.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-5 - 661	14	19.02.2023	19.02.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №2 ТПР3-5-661.	Обрыв провода в пролете опор 1/1-1/2 ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-5-661.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП РЗ-5-661, выявленные нарушения устранить.	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-13 - 268	15	06.03.2023	06.03.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-13-268.	Обрыв провода в пролете опор 4/5-4/6 ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-13-268.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП СВ-13-268, выявленные нарушения устранить.	06.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4 - 456	16	07.03.2023	07.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4-456.	ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4-456 обрыв провода в провода в пролете оп № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4-456, выявленные нарушения устранить.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 130	17	10.03.2023	10.03.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-130.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-130.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-130, выявленные нарушения устранить	10.03.2023	10.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СВ-1 - 196	18	11.03.2023	12.03.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП СВ-1-196	Обрыв провода в пролете опор № 9-10 ВЛ 0,4 №1 ТП СВ-1-196.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП СВ-1-196, выявленные нарушения устранить.	11.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10 - 130	19	14.03.2023	14.03.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-130.	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву провода на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-130.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-130, выявленные нарушения устранить	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-1 - 2	20	15.03.2023	15.03.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-1-2.	Обрыв провода в пролете опор 3-4 на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-1-2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП А-1-2, выявленные нарушения устранить	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СВ-13 - 287	21	16.03.2023	16.03.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №1 ТП СВ-13-287.	Обрыв провода в пролете опор 1/1-1/2 ВЛ 0,4 №1 ТП СВ-13-287.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП СВ-13-287, выявленные нарушения устранить.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СВ-1 - 197	22	16.03.2023	17.03.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП СВ-1-197.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7 ВЛ 0,4 №1 ТП СВ-1-197.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП СВ-1-197, выявленные нарушения устранить.	16.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-1 - 362	23	17.03.2023	17.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-1-362.	ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-1-362 обрыв провода в провода в пролете оп № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ1-362, выявленные нарушения устранить.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-1 - 22	24	20.03.2023	20.03.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-22.	Обрыв провода в пролете опор 9-10 на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-22.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-22, выявленные нарушения устранить	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-1 - 210	25	21.03.2023	22.03.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП СВ-1-210.	Обрыв провода в пролете опор № 4-5 ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-1-210.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП СВ-1-210, выявленные нарушения устранить.	21.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 145	26	22.03.2023	22.03.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-145.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-145.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-145, выявленные нарушения устранить	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1 - 108	27	23.03.2023	23.03.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-108.	Обрыв провода в пролете опор 4-5 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-108.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-108, выявленные нарушения устранить	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-9 - 404	28	27.03.2023	27.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-9-404.	ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-9-404 обрыв провода в провода в пролете оп № 12-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-9-404, выявленные нарушения устранить.	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 145	29	08.04.2023	08.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-145.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-145.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2ТП КЛ-10-145, выявленные нарушения устранить	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 10	30	12.04.2023	12.04.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-10.	Обрыв провода в пролете опор 3-4 на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-10, выявленные нарушения устранить	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БП-1	723	12.04.2023	12.04.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 50-ти лет) , произошло изменения свойств материала шлейфа разъединителя, нагрев и искрение в месте крепления, что стало причиной нестабильного напряжения потребителей.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ БП-1 явилось повреждение места крепления шлейфа разъединителя на опоре №2/24а.	Провести осмотр ВЛ 10 кВ БП-1 , выявленные нарушения устранить.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1 - 105	31	12.04.2023	13.04.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-105.	Обрыв провода в пролете опор № 4-5 ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1-105.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-105, выявленные нарушения устранить.	12.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4 - 482	32	13.04.2023	13.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4-482.	ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4-482 обрыв провода в провода в пролете оп № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Н-4-482, выявленные нарушения устранить.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-7 - 279	33	17.04.2023	17.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-7-279.	ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-7-279 обрыв провода в провода в пролете оп № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-7-279, выявленные нарушения устранить.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10 - 145	34	17.04.2023	17.04.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-145.	Обрыв провода в пролете опор 11-12 на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-145.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-145, выявленные нарушения устранить	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Н-3	727	18.04.2023	18.04.2023	Повреждение изолятора ШФ-20 -1 шт	Скол изолятора на поре №50 ВЛ 10 кВ Н-3.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Н-3, выявленные нарушения устранить	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НС-2-7 - 600	35	19.04.2023	19.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП НС-2-7-600.	Обрыв провода в пролете опор № 1/7-1/8 на ВЛ 0,4 №2 ТП НС-2-7-600.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП НС-2-7-600, выявленные нарушения устранить.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-5 - 659	36	21.04.2023	21.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-5-659.	ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-5-659 обрыв провода в провода в пролете оп № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-5-659, выявленные нарушения устранить.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 125	37	24.04.2023	25.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-125.	Обрыв провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10-125.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-125, выявленные нарушения устранить.	24.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1 - 91	38	04.05.2023	04.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-91	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-91 обрыв провода в провода в пролете оп № 1/4-1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-91, выявленные нарушения устранить.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 140	39	06.05.2023	06.05.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-140.	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-140.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-140, выявленные нарушения устранить	06.05.2023	06.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-7 - 10	40	07.05.2023	07.05.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-10.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-10, выявленные нарушения устранить	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 140	41	08.05.2023	08.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-140.	обрыв провода в пролете опор 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-140, выявленные нарушения устранить	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Н-3	731	11.05.2023	11.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 37 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности провода шлейфа разъединителя, что привело к повреждению шлейфа и появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ Н-3	Повреждение контакта на шлейфе ЛР-251 опоры № 1 ВЛ 10 кВ Н-3.	Провести верховой осмотр ВЛ 10 кВ НС-2-7 в пролетах опор 129-133, выявленные нарушения устранить	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 143	42	13.05.2023	14.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-143.	Обрыв провода в пролете опор 3-4 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-143.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № ТП КЛ-10-143, выявленные нарушения устранить	13.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БП-3 - 36	43	14.05.2023	14.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП БП-3-36.	ВЛ 0,4 №2 ТП БП-3-36 обрыв провода в провода в пролете оп № 14-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП БП-3-36, выявленные нарушения устранить.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГВ-7	733	15.05.2023	15.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ ГВ-7	Повреждение изолятора на опоре № 67 ВЛ 10 кВ ГВ-7.	Провести верховой осмотр ВЛ 10 кВ ГВ-7 в пролетах опор 62-66, выявленные нарушения устранить	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГВ-1 - 385	44	19.05.2023	19.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП ГВ-1-385.	ВЛ 0,4 №2 ТП ГВ-1-385 обрыв провода в провода в пролете оп № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ГВ-1-385, выявленные нарушения устранить.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 142	45	19.05.2023	19.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-142.	обрыв провода в пролете опор 14-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-142, выявленные нарушения устранить	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЛН-5	737	22.05.2023	22.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения ВЛ 10 кВ КЛН-5 явился наезд на опору и её повреждение автомобилем гос.номер Х 040 УМ 93 rus. (водитель неизвестен).	В результате наезда на опору (водитель неизвестен), произошло повреждение опоры №3/1.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ КЛН-5 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань"	22.05.2023	22.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 144	46	23.05.2023	24.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-144.	ВЛ 0,4 № ТП КЛ-10-144 обрыв провода в провода в пролете оп № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10-144, выявленные нарушения устранить.	23.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-9 - 405	47	02.06.2023	02.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП ГВ-9-405.	ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-9-405 обрыв провода в провода в пролете оп № 21-22.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ГВ-9-405, выявленные нарушения устранить.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-7 - 11	48	06.06.2023	06.06.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-7-11.	Обрыв провода в пролете опор 15-16 на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-7-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП А-7-11, выявленные нарушения устранить	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-3	741	06.06.2023	06.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ А-3.	Повреждение изолятора на опоре № 35 ВЛ 10 кВ А-3.	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ А-3 , выявленные нарушения устранить	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Л-1 - 508	49	07.06.2023	07.06.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП Л-1-508.	Обрыв провода в пролете опор 12-13 на ВЛ 0,4 № 1 ТП Л-1-508.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Л-1-508, выявленные нарушения устранить.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СВ-13 - 270	50	10.06.2023	10.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП СВ-13-270.	ВЛ 0,4 №3 ТП СВ-13-270 обрыв провода в провода в пролете оп № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП СВ-13-270, выявленные нарушения устранить.	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЖМ-3 - 571	51	14.06.2023	15.06.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП ДЖМ-3-571.	Обрыв провода в пролете опор 6-7 на ВЛ 0,4 № 2 ТП ДЖМ-3-571.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ДЖМ-3-571, выявленные нарушения устранить	14.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП СВ-13 - 269	52	17.06.2023	18.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 4 ТП СВ-13-269.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10 на ВЛ 0,4 №4 ТП СВ-13-269.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП СВ-13-269, выявленные нарушения устранить.	17.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1 - 105	53	22.06.2023	22.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-105.	Обрыв провода в пролете опор № 12-13 на ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1-105.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-105, выявленные нарушения устранить.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-3 - 56	54	22.06.2023	23.06.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП БП-3-56.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 1 ТП БП-3-56.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП БП-3-56, выявленные нарушения устранить	22.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 11	55	27.06.2023	27.06.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-11.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-11, выявленные нарушения устранить	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-5 - 677	56	05.07.2023	05.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП РЗ-5-677.	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-5-677 обрыв провода в провода в пролете оп № 12-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-5-677, выявленные нарушения устранить.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РЗ-7 - 282	57	08.07.2023	08.07.2023	Вследствие попадания молнии в провод, произошло изменение свойств материала провода, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № ТП РЗ-7-282. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 4-5 на ВЛ 0,4 №3 ТП РЗ-7-282.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП РЗ-7-282, выявленные нарушения устранить.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 142	58	09.07.2023	09.07.2023	Вследствие попадания молнии в провод, произошло изменение свойств материала провода, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-142. Метео справка прилагаетя.	Обрыв провода в пролете опор 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-142, выявленные нарушения устранить	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НС-2-7 - 194	59	10.07.2023	10.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП НС-2-7-194.	ВЛ 0,4 №1 ТП НС-2-7-194 обрыв провода в провода в пролете оп № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НС-2-7-194, выявленные нарушения устранить.	10.07.2023	10.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-7 - 11	60	13.07.2023	13.07.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-11.	Обрыв провода в пролете опор 8-9 на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-11, выявленные нарушения устранить	13.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 143	61	15.07.2023	15.07.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-143.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-143.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-143, выявленные нарушения устранить	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-7 - 12	62	19.07.2023	19.07.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-12.	Обрыв провода в пролете опор 12-13 на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-12, выявленные нарушения устранить	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЖМ-7	757	19.07.2023	19.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 52 лет), произошло изменение свойств материала у основания стойки №85 ВЛ 10 кв ДЖМ-7, его растрескивание по поверхности и сколы, оголение арматуры.	Скол у основания стойки №85 ВЛ 10 кв ДЖМ-7, её растрескивание по поверхности и сколы, оголение арматуры	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ДЖМ-7 , выявленные нарушения устранить	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1 - 100	63	22.07.2023	23.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-1-100.	Обрыв провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-1-100.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-1-100, выявленные нарушения устранить.	22.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1 - 109	64	27.07.2023	27.07.2023	следствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-109.	Обрыв провода в пролете опор № 2-3 на ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1-109.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-109, выявленные нарушения устранить.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СВ-5	761	01.08.2023	01.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ СВ-5, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ СВ-5 в пролете опор №104-105.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ СВ-5, выявленные нарушения устранить	01.08.2023	01.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГВ-1 - 362	65	04.08.2023	04.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП ГВ-1-362.	ВЛ 0,4 №2 ТП ГВ-1-362 обрыв провода в провода в пролете оп № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ГВ-1-362, выявленные нарушения устранить.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10 - 143	66	04.08.2023	04.08.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-143.	Обрыв провода в пролете опор 2-3 на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-143.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-143, выявленные нарушения устранить	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-9 - 16	67	08.08.2023	08.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-16.	ВЛ 0,4 №2 ТП А-9-16 обрыв провода в провода в пролете оп № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП А-9-16, выявленные нарушения устранить.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-3	766	10.08.2023	10.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 36 лет), произошло изменение свойств материала , потеря механической прочности шлейфа разъединителя Р-126 по ВЛ 10 кВ Г-3	неконтакт разъединителя РЛНД-10 Р-126 из-за повреждения шлейфа на опоре №3/1 ВЛ 10 Г-3.	Провести осмотр ВЛ 10 кВ Г-3, выявленные нарушения устранить.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-7 - 12	68	11.08.2023	11.08.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-12.	Обрыв провода в пролете опор 13-14 на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП А-7-12, выявленные нарушения устранить	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-3 - 335	69	12.08.2023	12.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-3-335.	Обрыв провода в пролете опор № 17-18 на ВЛ 0,4 №1 ТП Г-3-335.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-3-335, выявленные нарушения устранить.	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10 - 164	70	13.08.2023	13.08.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-164.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-164.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-164, выявленные нарушения устранить.	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГВ-5	773	19.08.2023	19.08.2023	Вследствие наезда на опору автомобилем предположительно сельхозтехникой (водитель неизвестен), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ ГВ-5.	Вследствие наезда сельхозтехникой на опору № 104 ВЛ 10 кВ ГВ-5 повреждена стойка, изоляторы, траверса.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ ГВ-5 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1 - 100	71	20.08.2023	20.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-100.	Обрыв провода в пролете опор № 14-15 на ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1-100.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-100, выявленные нарушения устранить.	20.08.2023	20.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1 - 100	72	25.08.2023	25.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-100.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7 на ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1-100.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-100, выявленные нарушения устранить.	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 164	73	02.09.2023	02.09.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-164.	Обрыв провода в пролете опор 8-9 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-164.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-164, выявленные нарушения устранить	02.09.2023	02.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1 - 106	74	14.09.2023	14.09.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-106	Обрыв провода в пролете опор № 2-3 на ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-1-106.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-1-106, выявленные нарушения устранить.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 155	75	16.09.2023	16.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-155.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10 на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10-155.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-155, выявленные нарушения устранить.	16.09.2023	16.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-9 - 14	76	17.09.2023	17.09.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-14.	Обрыв провода в пролете опор 17-18 на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-14, выявленные нарушения устранить	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 164	77	17.09.2023	17.09.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-164.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-164.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-164, выявленные нарушения устранить.	17.09.2023	17.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-8 - 166	78	20.09.2023	20.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-8-166.	Обрыв провода в пролете опор № 11-12 на ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-8-166.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-8-166, выявленные нарушения устранить.	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-9 - 14	79	25.09.2023	25.09.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-14.	Обрыв провода в пролете опор 7-8 на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-14, выявленные нарушения устранить	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-1 - 29	80	26.09.2023	26.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП БП-1-29.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7на ВЛ 0,4 №1 ТП БП-1-29.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП БП-1-29, выявленные нарушения устранить.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 104	81	05.10.2023	05.10.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-104.	Обрыв провода в пролете опор 3-4 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-164.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-104, выявленные нарушения устранить.	05.10.2023	05.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП А-9 - 14	82	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие сильных порывов ветра (22 м/с, ливень), произошел обрыв провода в пролетах опор № 7-8 на ВЛ0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-9-14	Обрыв провода в пролете опор 7-8 на ВЛ 0,4 № 4 ТП А-9-14	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ЗТП А-9-14, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-1 - 106	83	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие сильных порывов ветра (22 м/с, ливень), произошел обрыв провода в пролетах опор № 2/4-2/5 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-106	Обрыв провода в пролете опор 2/4-2/5 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-1-106	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 КТП КЛ-1-106, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-7	776	08.10.2023	08.10.2023	При неблагоприятных погодных условиях (сильных порывах ветра и ливня), произошел занос веток (из вне охранной зоны) в пролете опор №155-156 с обрывом провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ Г-7 Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 155-156 ВЛ 10 кВ Г-7 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Г-7, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 104	84	14.10.2023	14.10.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-104.	Обрыв провода в пролете опор 1-2 на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-104.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-104, выявленные нарушения устранить.	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-8 - 180	85	15.10.2023	15.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-8-180.	Обрыв провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-8-180.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-8-180, выявленные нарушения устранить.	15.10.2023	15.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-6 - 162	86	21.10.2023	21.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-6-162.	Обрыв провода в пролете опор № 1-2 на ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-6-162.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-6-162, выявленные нарушения устранить.	21.10.2023	21.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БП-5 - 51	87	25.10.2023	25.10.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП БП-5-51.	Обрыв провода в пролете опор 1/19-1/20 на ВЛ 0,4 № 3 ТП БП-5-51.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП БП-5-51, выявленные нарушения устранить.	25.10.2023	25.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-9 - 15	88	26.10.2023	26.10.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-15.	Обрыв провода в пролете опор 8-9 на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-15, выявленные нарушения устранить	26.10.2023	26.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-5 - 662	89	02.11.2023	02.11.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП РЗ-5-662.	обрыва провода в пролете оп. № 7-8 ВЛ №1 от ТП РЗ-5-662	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП РЗ-5-662, выявленные нарушения устранить.	02.11.2023	02.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10 - 148	90	06.11.2023	06.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-148.	Обрыв провода в пролете опор № 11-12 на ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10-148.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-148, выявленные нарушения устранить.	06.11.2023	06.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10 - 104	91	08.11.2023	08.11.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-104.	Обрыв провода в пролете опор 11-12 на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-104.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-104, выявленные нарушения устранить.	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Г-7 - 349	92	10.11.2023	10.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП Г-7-349.	Обрыв провода в пролете опор № 8-9 на ВЛ 0,4 №2 ТП Г-7-349.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Г-7-349, выявленные нарушения устранить.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-1 - 31	93	10.11.2023	10.11.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП БП-1-31.	обрыва провода в пролете оп. № 11-12 ВЛ №1 от ТП БП-1-31	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП БП-3-31, выявленные нарушения устранить.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 103	94	11.11.2023	11.11.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-103.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-103.	Провели внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-103.	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-9 - 16	95	15.11.2023	15.11.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-16.	Обрыв провода в пролете опор 7-8 на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-16, выявленные нарушения устранить	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-1 - 197	96	19.11.2023	19.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП СВ-1-197.	Обрыв провода в пролете опор № 16-17 на ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-1-197.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП СВ-1-197, выявленные нарушения устранить.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 165	97	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/с , ливень), произошло падение веток на опору 1/1 с разрушением изолятора на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165. Метео справка прилагается.	разрушение изолятора на опоре 1/1. на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-165, выявленные нарушения устранить.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЛ-8	806	04.12.2023	04.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 52 лет), произошло изменение свойств материала провода, обрыв в месте его крепления, падение провода с возникновением короткого замыкания, , что привело к технологическому нарушению на ВЛ 10 кВ КЛ-8.	Обрыв провода на ВЛ 10 кВ КЛ-8 в пролете опор №95-96.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КЛ-8, выявленные нарушения устранить	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А-9 - 18	98	15.12.2023	15.12.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-18.	Обрыв провода в пролете опор 8-9 на ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП А-9-18	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДЖМ-7 - 589	99	16.12.2023	16.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП ДЖМ-7-589.	Обрыв провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП ДЖМ-7-589.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ДЖМ-7-589, выявленные нарушения устранить.	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЛ-10 - 103	100	16.12.2023	16.12.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-103.	Обрыв провода в пролете опор 6-7 на ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-103.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП КЛ-10-103, выявленные нарушения устранить.	16.12.2023	16.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-9 - 15	101	19.12.2023	19.12.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ЗТП А-9-15 .	обрыва провода в пролете оп. № 8-9 ВЛ №2 от ЗТП А-9-15	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ЗТП А-9-15, выявленные нарушения устранить.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЛ-6	811	21.12.2023	21.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 48 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение и падение провода с возникновением короткого замыкания, что привело к технологическому нарушению на ВЛ 10 кВ КЛ-6.	Повреждение изолятора на опоре №6 вследствие длительного срока эксплуатации.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КЛ-6, выявленные нарушения устранить	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП А-9 - 18	102	21.12.2023	21.12.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-18.	Обрыв провода в пролете опор 4-5 на ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-18	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Г-9 - 339	103	22.12.2023	22.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП Г-9-339.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7 на ВЛ 0,4 №2 ТП Г-9-339.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Г-9-339, выявленные нарушения устранить.	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-9 - 18	104	25.12.2023	25.12.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-18.	Обрыв провода в пролете опор 14-15 на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-18, выявленные нарушения устранить	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 126	105	25.12.2023	25.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-126.	Обрыв провода в пролете опор № 4-5 на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10-126.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-126, выявленные нарушения устранить.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП А-9 - 17	106	25.12.2023	25.12.2023	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-17 .	обрыва провода в пролете оп. № 6-7 ВЛ №3 от ТП А-9-17	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП А-9-17, выявленные нарушения устранить.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10 - 142	107	26.12.2023	26.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 2 КЛ-10-142.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10 на ВЛ 0,4 №2 ТП КЛ-10-142.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП КЛ-10-142, выявленные нарушения устранить.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Калининский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10 - 155	108	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его обрыву на ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-155.	Обрыв провода в пролете опор № 1/1-1/2 на ВЛ 0,4 №1 ТП КЛ-10-155.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КЛ-10-155, выявленные нарушения устранить.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-4	701	12.01.2023	26.01.2023	Причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 10 кВ К-4 явилось хищение провода неустановленными лицами в пролете опор 4-119/ 4-133 с повреждением стоек, траверс, изоляторов, вязок.	Хищение провода неустановленными лицами в пролете опор 4-119/ 4-133 с повреждением стоек, траверс, изоляторов.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновников хищения электрооборудования на ВЛ 10 кВ К-4 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань." Тимашевские электрические сети.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-4	702	15.01.2023	26.01.2023	Причиной возникновения повторного технологического нарушения по ВЛ 10 кВ К-4 явилось хищение провода неустановленными лицами в пролете опор 4/160 – 4/176.	Хищение провода в пролетах опор 4/160 – 4/176 (16 пролетов).	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновников хищения электрооборудования на ВЛ 10 кВ К-4 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань." Тимашевские электрические сети.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ПД-3 - 1136	1	16.01.2023	16.01.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 №4 ТП ПД-3 - 1136, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП ПД-3 - 1136, выявленные замечания устранить.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-7 - 1076	2	16.01.2023	16.01.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 4/2-4/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-7 - 1076, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 4/2-4/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-7 - 1076, выявленные замечания устранить.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПЖ-3 - 1040	3	17.01.2023	17.01.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 17-18 на ВЛ 0,4 №3 ТП ПЖ-3 - 1040, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 17-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ПЖ-3 - 1040, выявленные замечания устранить.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-7 - 1080	4	23.01.2023	23.01.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/4-1/5 на ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-7 - 1080, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах № 1/4-1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-7 - 1080, выявленные замечания устранить.	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 64	5	25.01.2023	25.01.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/2-2/3 на ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 64, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/2-2/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 64, выявленные замечания устранить.	25.01.2023	25.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КГ-5 - 324	6	26.01.2023	26.01.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №3 ТП КГ-5 - 324, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП КГ-5 - 324, выявленные замечания устранить.	26.01.2023	26.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СП-1 - 76	7	29.01.2023	29.01.2023	Вследствие ДТП а/м Ауди А7 гос. номер У 099 УТ 23., произошёл наезд на опору, её повреждение по ВЛ 0,4 №1 ТП СП-1 - 76.	Повреждение опоры №1-1 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань." Тимашевские электрические сети.	29.01.2023	29.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП ОБ-1 - 399	8	02.02.2023	02.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0, кВ Л-1 на ТП ОБ-1 - 399.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП ОБ-1 - 399.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП ОБ-1 - 399.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 109	9	08.02.2023	08.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор №15-16 на ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 109, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 109, выявленные замечания устранить.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 341	10	08.02.2023	08.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 341, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 341, выявленные замечания устранить.	08.02.2023	08.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЗ-8 - 1257	11	10.02.2023	10.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2-3 на ВЛ 0,4 №2 ТП ВЗ-8 - 1257, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ВЗ-8 - 1257, выявленные замечания устранить.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ К-3-1059п	12	10.02.2023	10.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № №9-9а на ВЛ 0,4 №1 ТП К-3-1059, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор №9-9а	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 - 1059, выявленные замечания устранить.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПЖ-3 - 195	13	13.02.2023	13.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПЖ-3 - 195, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПЖ-3 - 195, выявленные замечания устранить.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЧБ-2	713	14.02.2023	14.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет) произошло изменение структуры материала изолятора на поре №98 ВЛ 10 кВ ЧБ-2, его растрескивание, скол , что может привести к технологическому нарушению.	Скол изолятора на поре №98 ВЛ 10 кВ ЧБ-2.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ЧБ-2, выявленные нарушения устранить.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-5 - 8	14	15.02.2023	15.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 4/2-4/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-5 - 8, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 4/2-4/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-5 - 8, выявленные замечания устранить.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КГ-3	715	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 47 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ КГ-3, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ КГ-3 в пролете опор №45-46	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КГ-3, выявленные нарушения устранить.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КВ-9	717	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильный ветер 17 м/с, ливня), произошел занос ветки дерева (из вне охранной зоны), что привело к обрыву провода в месте присоединения к опоре, с последующим замыканием на "Землю" по ВЛ 10кВ КВ-9. Метео справка прилагается.	Обрыв провода на опоре №60.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КВ-9, выявленные замечания устранить.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КИ-7	718	21.02.2023	22.02.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильный ветер 17 м/с, ливня), произошел занос ветки дерева (из вне охранной зоны), что привело к обрыву провода с последующим замыканием на "Землю" по ВЛ 10кВ КИ-7. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор №70-71.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КИ-7, выявленные замечания устранить.	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НД-3 - 611	15	27.02.2023	27.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/3-1/4 на ВЛ 0,4 №2 ТП НД-3 - 611, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 - 450, выявленные замечания устранить.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-1 - 253	16	27.02.2023	27.02.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-1 - 253, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-1 - 253, выявленные замечания устранить.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НДП-3 - 679	17	02.03.2023	02.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 6-7 на ВЛ 0,4 №3 ТП НДП-3 - 679, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП НДП-3 - 679, выявленные замечания устранить.	02.03.2023	02.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП К-9 - 306	18	07.03.2023	07.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 9-10 на ВЛ 0,4 №3 ТП К-9 - 306, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП К-9 - 306, выявленные замечания устранить.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 468	20	07.03.2023	07.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/1-2/2 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 468, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/1-2/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 468, выявленные замечания устранить.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РД 1 - 678	19	09.03.2023	09.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 15-16 на ВЛ 0,4 №1 ТП РД 1 - 678, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП РД 1 - 678, выявленные замечания устранить.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-2 - 1198	21	15.03.2023	15.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/6-1/7 на ВЛ 0,4 №2 ТП К-2 - 1198, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/6-1/7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП К-2 - 1198, выявленные замечания устранить.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПД-7 - 146	22	16.03.2023	16.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 19-20 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПД-7 - 146, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 19-20.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПД-7 - 146, выявленные замечания устранить.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 907	23	20.03.2023	20.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 907, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 907, выявленные замечания устранить.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СП-1 - 76	24	21.03.2023	21.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП СП-1 - 76, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП СП-1 - 76, выявленные замечания устранить.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПЖ-3 - 58	25	22.03.2023	22.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/2-2/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПЖ-3 - 58, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/2-2/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПЖ-3 - 58, выявленные замечания устранить.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-4 - 398	26	22.03.2023	22.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его повреждение по ВЛ 0,4 №1 ТП К-4 - 398 оп. № 4.	Повреждение изолятора на опоре № 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-4 - 398, выявленные нарушения устранить.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-1 - 271	27	23.03.2023	23.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 5-6 на ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-1 - 271, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-1 - 271, выявленные замечания устранить.	23.03.2023	23.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-5 - 565	28	24.03.2023	24.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 8-9 на ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-5 - 565, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-5 - 565, выявленные замечания устранить.	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-7	719	27.03.2023	27.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ ВЗ-7, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ ВЗ-7 в пролете опор №10-11	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ВЗ-7, выявленные нарушения устранить	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-1 - 250	29	28.03.2023	28.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/4-2/5, на ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-1 - 250, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/4-2/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-1 - 250, выявленные замечания устранить.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КГ-3 - 307	30	28.03.2023	28.03.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 13-14 на ВЛ 0,4 №3 ТП КГ-3 - 307, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП КГ-3 - 307, выявленные замечания устранить.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КН-2	722	09.04.2023	09.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации, изменения свойств материала, произошло разрушение изолятора, его падение что стало причиной схлеста проводов и возникновения технологического нарушения по ВЛ 10 кВ КН-2.	Скол изолятора на поре №10-2 ВЛ 10 кВ КН-2	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КН-2, выявленные нарушения устранить	09.04.2023	09.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП ВЗ-6 - 126	31	10.04.2023	10.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП ВЗ-6 - 126.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП ВЗ-6 - 126.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП ВЗ-6 - 126.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 825	32	10.04.2023	10.04.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 825, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 825, выявленные замечания устранить.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП К-2 - 473	33	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП К-2 - 473.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП К-2 - 473.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП К-2 - 473.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП НМ-7 - 728	34	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП НМ-7 - 728.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-5 на ТП НМ-7 - 728.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП НМ-7 - 728.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-4 - 67	35	12.04.2023	12.04.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 13-14 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-4 - 67 его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-4 - 67, выявленные замечания устранить.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП ОБ-5 - 187	36	12.04.2023	12.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП ОБ-5 - 187.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП ОБ-5 - 187.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП ОБ-5 - 187.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 256	37	13.04.2023	13.04.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 5-6 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 256, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 256, выявленные замечания устранить.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КИ-6	725	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет) произошло изменение структуры материала изолятора на поре №3-7 ВЛ 10 кВ КИ-6, его растрескивание, скол , что может привести к технологическому нарушению.	Скол изолятора на поре №3-7 ВЛ 10 кВ КИ-6.	Провести осмотр ВЛ 10 кВ КИ-6 , выявленные нарушения устранить.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 219	38	19.04.2023	19.04.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/3-2/4 на ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 219, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/3-2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 219, выявленные замечания устранить.	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-4 - 71	39	21.04.2023	21.04.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 5-6 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-4 - 71, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-4 - 71, выявленные замечания устранить.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОБ-5 - 183	40	24.04.2023	24.04.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №1 ТП ОБ-5 - 183, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ОБ-5 - 183, выявленные замечания устранить.	24.04.2023	24.04.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-4	730	25.04.2023	25.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), произошло нарушение соединения шлейфа РЛНД-10 в месте крепления , что привело к кратковременному короткому замыканию по ВЛ 10 кВ К-4.	Нарушение механического соединения в месте крепления шлейфа РЛНД-10 на опоре №1 ВЛ 10 кВ К-4.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ К-4.	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НД-3 - 605	41	27.04.2023	27.04.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/5-2/6 на ВЛ 0,4 №3 ТП НД-3 - 605, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/5-2/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП НД-3 - 605, выявленные замечания устранить.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 629	42	03.05.2023	03.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 629, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 629, выявленные замечания устранить.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 634	43	05.05.2023	05.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3/5-3/6 на ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 634, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3/5-3/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 634, выявленные замечания устранить.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 699	44	15.05.2023	15.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/5-1/6 на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 699, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/5-1/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 699, выявленные замечания устранить.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-9 - 620	45	15.05.2023	15.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/2-2/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-9 - 620, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/2-2/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-9 - 620, выявленные замечания устранить.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КБ-1	734	16.05.2023	16.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ КБ-1, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ КБ-1 в пролете опор №2/3-2/4	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КБ-1, выявленные нарушения устранить	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-3 - 904	46	17.05.2023	17.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-3 - 904, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-3 - 904, выявленные замечания устранить.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 288	47	17.05.2023	17.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 8-9 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 288, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 288, выявленные замечания устранить.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НД-7	736	17.05.2023	17.05.2023	Повреждение вязки провода на опоре №13/11 привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю" по ВЛ 10 кВ НД-7	Обрыв вязки произошел в месте крепления провода к изолятору на опоре №13/11 что привело к "замыканию на землю"	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры №13/11 ВЛ 10 кВ НД-7 , по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 9	48	22.05.2023	22.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/5-2/6 на ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 9, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/5-2/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 907, выявленные замечания устранить.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 106	49	22.05.2023	22.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/1-1/2 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 106, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/1-1/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 106, выявленные замечания устранить.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧБ-2 - 918	50	23.05.2023	24.05.2023	Вследствие ДТП а/м Daewoo гос. номер О 635 НН 123 RUS, произошёл наезд на анкерную опору, её повреждение по ВЛ 0,4 №2 ТП ЧБ-2 - 918.	Повреждение опоры №1-11 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Тимашевские электрические сети.	23.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-1 - 1015	51	24.05.2023	24.05.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3-4 на ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-1 - 1015, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3-4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-1 - 1015, выявленные замечания устранить.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 1232	52	05.06.2023	05.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3/2-3/3 на ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 1232, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3/2-3/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 1232, выявленные замечания устранить.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-3 - 20	53	07.06.2023	07.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 13-14 на ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-3 - 20, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-3 - 20, выявленные замечания устранить.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЗ-4	744	08.06.2023	08.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет) произошло изменение структуры материала изолятора на поре №1/6 ВЛ 10 кВ ВЗ-4 его растрескивание, скол , что может привести к технологическому нарушению.	Скол изолятора на поре №1/6 ВЛ 10 кВ ВЗ-4.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ВЗ-4, выявленные нарушения устранить	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП КН-5 - 7	57	18.06.2023	18.06.2023	Вследствие ДТП а/м Audi гос. номер О 789 АМ 123 RUS (водитель неизвестен), произошёл наезд на опору, её повреждение по ВЛ 0,4 №4 ТП КН-5 - 7.	Повреждение опоры № 6 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Тимашевские электрические сети.	18.06.2023	18.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 635	54	20.06.2023	20.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 6-7 на ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 635, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП НД-5 - 635, выявленные замечания устранить.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-3 - 709	55	20.06.2023	20.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 15-16 на ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-3 - 709, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-3 - 709, выявленные замечания устранить.	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-3 - 561	56	21.06.2023	21.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-3 - 561, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-3 - 561, выявленные замечания устранить.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КГ-7 - 344	58	21.06.2023	21.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 16-17 на ВЛ 0,4 №2 ТП КГ-7 - 344, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 16-17.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КГ-7 - 344, выявленные замечания устранить.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 250	59	22.06.2023	22.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/1-1/2 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 250, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/1-1/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 250, выявленные замечания устранить.	22.06.2023	22.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТД-3 - 1226	60	27.06.2023	27.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 13-14 на ВЛ 0,4 №1 ТП ТД-3 - 1226, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ТД-3 - 1226, выявленные замечания устранить.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОС-5 - 127	61	27.06.2023	27.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/3-2/4 на ВЛ 0,4 №1 ТП ОС-5 - 127, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/3-2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ОС-5 - 127, выявленные замечания устранить.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-5 - 848	62	28.06.2023	28.06.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/3-1/4 на ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-5 - 848, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-5 - 848, выявленные замечания устранить.	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-5 - 719	63	30.06.2023	30.06.2023	Вследствие ДТП (водитель неизвестен), произошёл наезд на опору, её повреждение по ВЛ 0,4 №1 ТП НД-5 - 719.	Повреждение опоры № 3 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Тимашевские электрические сети.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-9 - 710	64	06.07.2023	06.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-9 - 710, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-9 - 710, выявленные замечания устранить.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП НМ-5 - 758	65	18.07.2023	18.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП НМ-5 - 758.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП НМ-5 - 758.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП НМ-5 - 758.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 110	66	19.07.2023	19.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 110, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ВЗ-5 - 110, выявленные замечания устранить.	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КВ-5	759	20.07.2023	20.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 52 лет) произошло изменения структуры материала провода и его механический износ, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 10кВ КВ-5.	Обрыв провода в пролетах опор № 28-29 ВЛ 10 кВ КВ-5	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КВ-5, выявленные нарушения устранить.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 588	67	20.07.2023	20.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/1-1/2 на ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 588, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/1-1/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 588, выявленные замечания устранить.	20.07.2023	20.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-9 - 614	68	24.07.2023	24.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/1-2/2 на ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-9 - 614, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/1-2/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-9 - 614, выявленные замечания устранить.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-2 - 22	69	24.07.2023	24.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 8-9 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-2 - 22, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-2 - 22, выявленные замечания устранить.	24.07.2023	24.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОБ-3 - 190	70	25.07.2023	25.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 11-12 на ВЛ 0,4 №1 ТП ОБ-3 - 190, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ОБ-3 - 190, выявленные замечания устранить.	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НД-3 - 608	71	26.07.2023	26.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/2-2/3 на ВЛ 0,4 №3 ТП НД-3 - 608, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/2-2/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП НД-3 - 608, выявленные замечания устранить.	26.07.2023	26.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КС-5 - 855	72	26.07.2023	26.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 19-20 на ВЛ 0,4 №1 ТП КС-5 - 855, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 19-20.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КС-5 - 855, выявленные замечания устранить.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НМ-5 - 506	73	28.07.2023	28.07.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3/3-3/4 на ВЛ 0,4 №3 ТП НМ-5 - 506, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3/3-3/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП НМ-5 - 506, выявленные замечания устранить.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-3 - 562	74	02.08.2023	02.08.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/1-2/2 на ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-3 - 562, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/1-2/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-3 - 562, выявленные замечания устранить.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-4	764	06.08.2023	06.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 43 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности, коррозия металлических частей разъединителя Р-398 по ВЛ 10 кВ К-4.	Коррозионные изменения металла разъединителя РЛНД-10 Р-398.	Провести верховой осмотр ВЛ 10 кВ К-4 в пролетах опор 1-5, выявленные нарушения устранить	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КН-2	765	07.08.2023	07.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности, коррозия металлических частей разъединителя Р-360 по ВЛ 10 кВ КН-2.	неконтакт разъединителя РЛНД-10 Р-360 из-за повреждения шлейфа на опоре №1 ВЛ 10 КН-2.	Провести осмотр ВЛ 10 кВ КН-2 , выявленные нарушения устранить	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 13	75	08.08.2023	08.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала стойки и ее повреждение по ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 13 оп. № 16.	Повреждение основания опоры № 16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 13, выявленные нарушения устранить.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-7 - 653	76	10.08.2023	10.08.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-7 - 653 , его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЧБ-2 - 907, выявленные замечания устранить.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 506	77	14.08.2023	14.08.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 506, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 506, выявленные замечания устранить.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АБ-7	772	22.08.2023	22.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 37 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ АБ-7, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ АБ-7 в пролете опор №99-100.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ АБ-7, выявленные нарушения устранить	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП К-3 - 342	78	25.08.2023	25.08.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/3-1/4 на ВЛ 0,4 №3 ТП К-3 - 342, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП К-3 - 342, выявленные замечания устранить.	25.08.2023	25.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-3 - 1127	79	28.08.2023	28.08.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 11-12 на ВЛ 0,4 №2 ТП КН-3 - 1127, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КН-3 - 1127, выявленные замечания устранить.	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 253	80	29.08.2023	29.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его повреждение по ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 253 оп. № 15.	Повреждение изолятора на опоре № 15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-1 - 253, выявленные нарушения устранить.	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 214	81	29.08.2023	29.08.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 14-16 на ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 214, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 14-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 214, выявленные замечания устранить.	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП К-3 - 1059	82	30.08.2023	30.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП К-3 - 1059.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП К-3 - 1059.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП К-3 - 1059.	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПД-9 - 143	83	31.08.2023	31.08.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 14-15 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПД-9 - 143, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 14-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПД-9 - 143, выявленные замечания устранить.	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЧБ-2 - 823	84	07.09.2023	07.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3/7-3/8 на ВЛ 0,4 №1 ТП ЧБ-2 - 823, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3/7-3/8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ЧБ-2 - 823, выявленные замечания устранить.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 504	85	14.09.2023	14.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 504, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-5 - 504, выявленные замечания устранить.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП НМ-7 - 531	85	22.09.2023	22.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/3-1/4 на ВЛ 0,4 №4 ТП НМ-7 - 531, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП НМ-7 - 531, выявленные замечания устранить.	22.09.2023	22.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-5 - 656	86	25.09.2023	25.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 13-14 на ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-5 - 656, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-5 - 656, выявленные замечания устранить.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-5 - 10	87	25.09.2023	25.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3/3-3/4 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-5 - 10, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3/3-3/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-5 - 10, выявленные замечания устранить.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №7 ТП КН-5 - 7	88	27.09.2023	27.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 11-12 на ВЛ 0,4 №7 ТП КН-5 - 7, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №7 ТП КН-5 - 7, выявленные замечания устранить.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-7 - 527	89	28.09.2023	28.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 24-25 на ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-7 - 527, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 24-25.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НМ-7 - 527, выявленные замечания устранить.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-5 - 656	90	29.09.2023	29.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 15-16 на ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-5 - 656 , его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП АБ-5 - 656, выявленные замечания устранить.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-5 - 658	91	29.09.2023	29.09.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-5 - 658, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АБ-5 - 658, выявленные замечания устранить.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЧ-1	780	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра, ливня, грозы) произошел занос веток (из вне охранной зоны) в пролете опор №2/58-2/65 с повреждением изоляторов. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ СЧ-1. Метео справка прилагается.	Повреждение изоляторов на опорах № 2/58, 2/59, 2/60, 2/63, 2/65 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ СЧ-1, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПД-7	781	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра и ливня) в пролете опор №83-84 произошло падение дерева (из вне охранной зоны), обрыв провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ ПД-7.	Обрыв провода в пролете опор 83-84 ВЛ 10 кВ ПД-7 вследствие падения дерева при неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПД-7, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОБ-5	782	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра, ливня, грозы) произошло повреждение изолятора на опоре №63. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ ОБ-5.	Повреждение изоляторов на опорах № 63 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ОБ-5, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КИ-3	783	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра, ливня)произошло повреждение вязки в месте крепления на опоре №72. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключению ВЛ-10 кВ КИ-3	Повреждение вязки провода на опоре № 72 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КИ-3, выявленные нарушения устранить	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КБ-7	784	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра и ливня) в пролете опор №56-57 произошло падение дерева (из вне охранной зоны), обрыв провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ КБ-7.	Обрыв провода в пролете опор №56-57 ВЛ 10 кВ КБ-7 вследствие падения дерева при неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КБ-7, выявленные нарушения устранить	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КИ-6 - 89	92	13.10.2023	13.10.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3-4 на ВЛ 0,4 №2 ТП КИ-6 - 89, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3-4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КИ-6 - 89, выявленные замечания устранить.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-5 - 569	93	17.10.2023	17.10.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/3-1/4 на ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-5 - 569, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-5 - 569, выявленные замечания устранить.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 - 207	94	23.10.2023	23.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его повреждение по ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 - 207 оп. № 11.	Повреждение изолятора на опоре № 11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-3 - 207, выявленные нарушения устранить.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 349	95	31.10.2023	31.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло изменение структуры материала провода и его механический износ, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 349.	Обрыв фазного провода в пролете опор № 2/2-2/3 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 349, выявленные нарушения устранить.	31.10.2023	31.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ОБ-3 - 192	96	31.10.2023	31.10.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №2 ТП ОБ-3 - 192, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ОБ-3 - 192, выявленные замечания устранить.	31.10.2023	31.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 588	9	10.11.2023	10.11.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 9-10 на ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 588, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 588, выявленные замечания устранить.	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КГ-3	791	11.11.2023	11.11.2023	Вследствие ДТП произошел наезд свеклоуборочным комбайном на опору в результате чего повреждено электрооборудование ВЛ 10 кВ КГ-3.	Повреждение провода, стойки, траверсы, изоляторов на опоре №3-2 ВЛ 10 кВ КГ-3 в результате наезда свеклоуборочным комбайном.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ КГ-3 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань	11.11.2023	11.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КГ-1 - 319	98	14.11.2023	14.11.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 9-10 на ВЛ 0,4 №1 ТП КГ-1 - 319, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КГ-1 - 319, выявленные замечания устранить.	14.11.2023	14.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-5 - 9	99	16.11.2023	16.11.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 4-5 на ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-5 - 9, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-5 - 9, выявленные замечания устранить.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 306	100	17.11.2023	17.11.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 3/3-3/4 на ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 306, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 3/3-3/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 306, выявленные замечания устранить.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КБ-3	794	19.11.2023	19.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 48 лет) произошло изменения структуры материала провода и его механический износ, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 10кВ КБ-3	Обрыв провода в пролетах опор № 55-56.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КБ-3, выявленные нарушения устранить	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 288	101	20.11.2023	20.11.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 288, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 288, выявленные замечания устранить.	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-5 - 636	102	22.11.2023	22.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 14-15 на ВЛ 0,4 №1 ТП НД-5 - 636. Метеосправка прилагается	Обрыв провода в пролетах опор № 14-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НД-5 - 636, выявленные нарушения устранить.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - ПД-9 ВЛ 10 - ЧБ-3 ВЛ 10 - СП-7 ВЛ 10 - ЧБ-8 ВЛ 10 - КС-5	795	23.11.2023	24.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошло падение дерева на ВЛ 10 кВ КС-5, ЧБ-8, в результате тяжения проводов произошло падение опор с обрывом проводов и повреждением изоляторов и траверс. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключениям ВЛ-10 кВ КС-5, ЧБ-8. Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошел занос веток (из вне охранной зоны) с по ВЛ 10 кВ ПД-9, ЧБ-3, СП-7 с обрывом проводов. Метео справка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошло повреждение электрооборудования: ВЛ 10 кВ ПД-9 обрыв проводов в пролете опор 14-15. ВЛ 10 кВ ЧБ-3 обрыв проводов в пролете опор 179-182. ВЛ 10 кВ СП-7 обрыв вязок проводов на опорах 5-2, 17, 5-10. Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошло повреждение электрооборудования: ВЛ 10 кВ ЧБ-8 повреждение опоры №172, траверсы, изоляторов, обрыв проводов в пролете опор 171-173. ВЛ 10 кВ КС-5 повреждение опоры №237, траверсы, изоляторов, обрыв проводов в пролете опор 236-238.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПД-9, ЧБ-3, СП-7, ЧБ-8, КС-5 выявленные нарушения устранить	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - ПД-1 ВЛ 10 - ПД-7 ВЛ 10 - ПВ-7 ВЛ 10 - К-3	797	24.11.2023	24.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде дождя, снега, гололедообразования и ветра, произошли заносы веток деревьев на ВЛ 10 кВ ПД-7, ПВ-7, К-3, в результате чего произошли повреждения со сколов изоляторов и и повреждение разъединителя. Метео справка прилагается. Вследствие стихийных явлений в виде дождя, снега, гололедообразования и ветра, произошел занос веток дерева на ВЛ 10 кВ ПД-1, что привело к обрывы провода , межфазному короткому замыканию и отключению ВЛ-10 кВ ПД-1. Метео справка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошло повреждение электрооборудования: ВЛ 10 кВ ПД-1 повреждение изоляторов. ВЛ 10 кВ ПВ-7 повреждение изоляторов. Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошло повреждение электрооборудования: ВЛ 10 кВ ПД-1 обрыв проводов в пролете опор 38-39. Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошло повреждение электрооборудования: ВЛ 10 кВ К-3 повреждение разъединителя Р-133 на опоре 27.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПД-1, ПД-7, ПВ-7, К-3 выявленные нарушения устранить	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СП-1 - 73	103	26.11.2023	26.11.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий, произошел обрыв вязки провода ф. А, В опора № 2-1 на ВЛ 0,4 №2 ТП СП-1 - 73. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки провода опора № 2-1.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП СП-1 - 73, выявленные нарушения устранить.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЗ-3 - 164	104	26.11.2023	26.11.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошел обрыв провода в пролетах опор № 2-3 на ВЛ 0,4 №2 ТП ВЗ-3 - 164. Метеосправка прилагается	Обрыв провода в пролетах опор № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ВЗ-3 - 164, выявленные нарушения устранить.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - КС-5 ВЛ 10 - ПЖ-5 ВЛ 10 - КИ-7 ВЛ 10 - КБ-3 ВЛ 10 - ПД-3 ВЛ 10 - ПВ-3 ВЛ 10 - НМ-3 ВЛ 10 - ПД-7 ВЛ 10 - Ч-7 ВЛ 10 - ПВ-5 ВЛ 10 - КБ-5	799	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие стихийных явлений ветер (17 м/с), ливень (17 мм) , произошли заносы веток деревьев (из вне охранной зоны) на ВЛ 10 кВ КС-5, КИ-7, КБ-3, ПД-3, ПВ-3, НМ-3, ПД-7, Ч-7, КБ-5 в результате чего произошли обрывы проводов. Метео справка прилагается. Вследствие стихийных явлений ветер (17 м/с), ливень (17 мм) , произошли заносы веток деревьев (из вне охраной зоны) на ВЛ 10 кВ ПЖ-5, ПВ-5, в результате чего произошли обрывы вязок проводов, сколы изоляторов. Метео справка прилагается.	Вследствие стихийных явлений в виде снега, гололедообразования и ветра, произошло повреждение электрооборудования: ВЛ 10 кВ ПВ-5 повреждение изоляторов. ВЛ 10 кВ ПЖ-5 обрыв вязки провода на опоре 77. Вследствие стихийных явлений произошло повреждение электрооборудования: ВЛ 10 кВ КС-5 обрыв проводов в пролете опор 38-40. ВЛ 10 кВ КБ-5 обрыв вязки провода на опоре 77. ВЛ 10 кВ КИ-7 обрыв проводов в пролете опор 36-37. ВЛ 10 кВ КБ-3 обрыв проводов в пролете опор 24-26. ВЛ 10 кВ ПД-3 обрыв проводов в пролете опор 28-30. ВЛ 10 кВ ПВ-3 обрыв проводов в пролете опор 43-44. ВЛ 10 кВ НМ-3 обрыв проводов в пролете опор 35-36. ВЛ 10 кВ ПД-7 обрыв проводов в пролете опор 2/4-2/5. ВЛ 10 кВ Ч-7 обрыв проводов в пролете опор 193-194.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КС-5, ПЖ-5, КИ-7, КБ-3, ПД-3, ПВ-3, НМ-3, ПД-7, Ч-7, ПВ-5, КБ-5, выявленные нарушения устранить.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 215	105	29.11.2023	29.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 215.	На опоре №1-3 обрыв вязки провода, схлест проводов, что привело к короткому замыканию и отключению ВЛ 0,4 кВ.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-9 - 215, выявленные замечания устранить.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КБ-5 - 26	106	29.11.2023	29.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №3 ТП КБ-5 - 26 .	На опоре № 6 обрыв вязки провода , схлест проводов, что привело к короткому замыканию и отключению ВЛ 0,4 кВ	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП КБ-5 - 26, выявленные замечания устранить.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КГ-7 - 175	107	29.11.2023	29.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП КГ-7 - 175.	В пролете опор № 27-28 на ВЛ 0,4 №2 ТП КГ-7 - 175 произошел обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КГ-7 - 175, выявленные замечания устранить	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КН-3	807	05.12.2023	05.12.2023	Причиной отключения МВ 10 кВ КН-3 стало повреждение на потребительской ТП КН-3-1158П.		Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КН-3, выявленные нарушения устранить	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-2 - 1005	108	12.12.2023	12.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 8-9 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-2 - 1005, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-2 - 1005, выявленные замечания устранить.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП КГ-1 - 314	109	15.12.2023	15.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП КГ-1 - 314.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП КГ-1 - 314.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП ТП КГ-1 - 314.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НМ-7 - 529	110	19.12.2023	19.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №2 ТП НМ-7 - 529, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП НМ-7 - 529, выявленные замечания устранить.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КИ-1 - 224	111	19.12.2023	19.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/5-1/6 на ВЛ 0,4 №1 ТП КИ-1 - 224, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/5-1/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КИ-1 - 224, выявленные замечания устранить.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 12	112	20.12.2023	20.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его повреждение по ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 12 опора № 2/2.	Повреждение изолятора на опоре № 2/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КН-5 - 12, выявленные нарушения устранить.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 349	113	20.12.2023	20.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 4/1-4/2 на ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 349, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 4/1-4/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КН-4 - 349, выявленные замечания устранить.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ТП	0.38	ТП КГ-7 - 149	114	21.12.2023	21.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ ТП КГ-7 - 149.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на ТП ТП КГ-7 - 149.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП КГ-7 - 149	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 108	115	21.12.2023	21.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 108, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КН-3 - 108, выявленные замечания устранить.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-1 - 1053	116	25.12.2023	25.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/3-1/4 на ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-1 - 1053, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ВЗ-1 - 1053, выявленные замечания устранить.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НМ-7 - 702	117	25.12.2023	25.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 10-11 на ВЛ 0,4 №3 ТП НМ-7 - 702, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП НМ-7 - 702, выявленные замечания устранить.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КН-5 - 13	118	26.12.2023	26.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/3-1/4 на ВЛ 0,4 №3 ТП КН-5 - 13, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП КН-5 - 13, выявленные замечания устранить.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-2 - 1026	119	26.12.2023	26.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/2-1/3 на ВЛ 0,4 №2 ТП К-2 - 1026, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП К-2 - 1026, выявленные замечания устранить.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КГ-7	812	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению и ВЛ 10 кВ КГ-6.	Скол изолятора на поре №3-30 ВЛ 10 кВ КГ-6	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВКГ-6, выявленные нарушения устранить.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СП-7 - 469	120	27.12.2023	27.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 2/3-2/4 на ВЛ 0,4 №3 ТП СП-7 - 469, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 2/3-2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП СП-7 - 469, выявленные замечания устранить.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Каневской РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РКБ-3 - 1043	121	27.12.2023	27.12.2023	В связи с длительным сроком эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода в пролете опор № 1/8-1/9 на ВЛ 0,4 №2 ТП РКБ-3 - 1043, его сильный провис, что в дальнейшем может привести к технологическому нарушению.	Провис неизолированного провода в пролетах опор № 1/8-1/9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП РКБ-3 - 1043, выявленные замечания устранить.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БД-3 - 52	1	09.01.2023	09.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №1 ТП БД-3 - 52.	Повреждение изолятора на опоре № 12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БД-3 - 52, выявленные нарушения устранить.	09.01.2023	09.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-7 - 27	2	13.01.2023	13.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №2 ТП П-7-27.	Повреждение изолятора на ВЛ 0,4 №2 ТП П-7-27, Опора 8.	Провести внеочередной осмотр /ВЛ 0,4 №2 ТП П-7 - 27, выявленные нарушения устранить.	13.01.2023	13.01.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БД-1	703	17.01.2023	17.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 57 лет) произошло изменение структуры материала изолятора на поре №25 ВЛ 10 кВ БД-1, его растрескивание, скол , что может привести к технологическому нарушению.	Скол изолятора на поре №25 ВЛ 10 кВ БД-1	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БД-1, выявленные нарушения устранить.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-7 - 149	3	20.01.2023	20.01.2023	следствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №3 ТП П-7-149.	Повреждение изолятора на ВЛ 0,4 №3 ТП П-7-149, Опора 12	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП П-7 - 149 выявленные нарушения устранить.	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТ-7 - 379	4	27.01.2023	27.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала провода и его окисление по ВЛ 0,4 № 1 ТП СТ-7-379.	Повреждение провода на опоре № 17А.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП СТ-7-379, выявленные нарушения устранить.	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СД-1 - 217	5	31.01.2023	31.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала провода от оп.№10 ВЛ 0,4 №1 ТП СД-1-217, его обрыв.	Обрыв провода вследствие длительного срока эксплуатации на оп. №10.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СД-1-217,выявленные недостатки устранить.	31.01.2023	31.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-11 - 487	6	02.02.2023	02.02.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала изолятора на оп.№15 ВЛ 0,4 №1 ТП О-11-487, его разрушение.	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора, его скол на опоре №15	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП О-11-487, выявленные нарушения устранить.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-5	709	07.02.2023	07.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 49 лет) произошел коррозионный износ материала траверсы на поре №177 ВЛ 10 кВ СТ-5, падение части траверсы с изолятором без касания провода и отключения линии.	Излом и падение части траверсы на опоре №177.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ СТ-5, выявленные нарушения устранить	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НН-5 - 87	7	09.02.2023	09.02.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала провода в пролете оп.2/2-2/2А ВЛ 0,4 №3 ТП НН-5-87, его обрыв.	Обрыв провода вследствие длительного срока эксплуатации.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НН-5-87,выявленные замечания устранить	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП П-2 - 16	8	13.02.2023	13.02.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала изолятора на оп.№6 ВЛ 0,4 №5 ТП П-2-16, его разрушение	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора, его скол на опоре №6	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №5 ТП П-2-16, выявленные нарушения устранить	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПР-3 - 449	9	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Пр-3-449.	На опоре №6 ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ ПР-3-449 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ ПР-3-449, выявленные замечания устранить.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП О-11 - 314	10	17.02.2023	17.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ О-11-314	На опоре №14 обрыв вязки провода , падение провода на траверсу, что привело к замыканию на землю и отключению ВЛ 0,4 кВ	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ О-11-314 , выявленные замечания устранить.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 431	11	20.02.2023	20.02.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала провода в пролете оп. 6-7 по ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 431 , его обрыв.	Обрыв провода вследствие длительного срока эксплуатации.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 ТП БР-3 - 431,выявленные замечания устранить.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СТ-7 - 379	12	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 3-4 на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-379.	Обрыв провода в пролетах опор № 3-4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-379 , выявленные нарушения устранить.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-3 - 448	13	21.02.2023	21.02.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 12-13 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВПР-3-448.	Обрыв провода в пролетах опор № 12-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-448 , выявленные нарушения устранить.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПР-1 - 461	14	09.03.2023	09.03.2023	Обрыв провода вследствие длительной эксплуатации свыше 30 лет	Обрыв провода в пролетах опор № 3-4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПР-1-461 ,выявленные замечания устранить	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-5 - 568	15	13.03.2023	13.03.2023	Обрыв провода вследствие длительной эксплуатации свыше 30 лет	Обрыв провода в пролетах опор № 3-4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БР-5-468 ,выявленные замечания устранить	13.03.2023	13.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПР-1 - 461	16	14.03.2023	14.03.2023	Обрыв провода вследствие длительной эксплуатации свыше 30 лет	Обрыв провода в пролетах опор № 8-9.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПР-1-461 ,выявленные замечания устранить	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 251	17	15.03.2023	15.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 24-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СД-1-251.	На опоре №3 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СД-1-251 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СД-1-251, выявленные замечания устранить.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-3 - 13	18	17.03.2023	17.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-3 - 13.	Повреждение изолятора на опоре №12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-3 - 13, выявленные нарушения устранить.	17.03.2023	17.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СД-1 - 78	19	20.03.2023	20.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 28 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло его повреждение на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ ТП СД-1-78.	Обрыв провода от оп. 13 к домовому вводу.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СД-1-78 выявленные нарушения устранить	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БД-7 - 61	20	22.03.2023	22.03.2023	Обрыв провода вследствие длительной эксплуатации свыше 30 лет	Обрыв провода в пролетах опор № 3/8-3/9.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БД-7-61 ,выявленные замечания устранить	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-1 - 7	21	24.03.2023	24.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло его повреждение на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,04 кВ ТП КЧ-1-7.	Обрыв провода от оп. 9 к домовому вводу.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-1-7 выявленные нарушения устранить	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ТП	0.38	ТП О-15 - 345	22	24.03.2023	24.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 27 лет), произошло повреждение АВ 0,4 Л-2 ТП О-15-345.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 Л-2 ТП О-15-345.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ КТП О-15-345	24.03.2023	24.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-2 - 408	23	27.03.2023	27.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-2-408.	На опоре №16 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВБР-2-408 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-2-408, выявленные замечания устранить.	27.03.2023	27.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-15	721	29.03.2023	29.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению в ВЛ 10 кВ О-15 .	Скол изолятора на поре №85 ВЛ 10 кВ О-15.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ О-15, выявленные нарушения устранить	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЧ-1 - 2	24	10.04.2023	10.04.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала изолятора на оп.№3/8 ВЛ 0,4 №1 ТП КЧ-1-2, его разрушение.	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора, его скол на опоре №3/8	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КЧ-1-2, выявленные нарушения устранить.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-6 - 426	25	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №1 ТП БР-6 - 426.	Повреждение изолятора на опоре № 1/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БР-6 - 426, выявленные нарушения устранить.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТ-5 - 367	26	13.04.2023	13.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-5-367.	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-5-367.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-5-367, выявленные замечания устранить.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-2 - 16	27	14.04.2023	14.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ П-2-16.	На опоре №2 ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ П-2-16 обрыв провода	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ П-2-16, выявленные замечания устранить	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЧ-5 - 26	28	18.04.2023	18.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-26.	На опоре №7 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-26 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-26, выявленные замечания устранить.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НН-5	728	19.04.2023	19.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации, (свыше 55 лет), изменения свойств материала, произошло разрушение изолятора что может стать причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 10 кВ НН-5.	Скол изолятора на поре №38 ВЛ 10 кВ НН-5.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НН-5, выявленные нарушения устранить	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НН-1	729	20.04.2023	20.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации, (свыше 55 лет), изменения свойств материала, произошло разрушение изолятора что может стать причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 10 кВ НН-1.	Скол изолятора на поре №23 ВЛ 10 кВ НН-1.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НН-1, выявленные нарушения устранить.	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-3 - 431	29	21.04.2023	21.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-3-431	На опоре №7-8 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-3-431 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-3-431, выявленные замечания устранить.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 244	30	24.04.2023	24.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СД-1-244.	На опоре №2А ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СД-1-244 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СД-1-244, выявленные замечания устранить	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-1 - 2	31	25.04.2023	25.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-1-2.	На опоре №14-15 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-1-2 обрыв провода.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП КЧ-1-2,выявленные замечания устранить	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-4 - 120	32	27.04.2023	27.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №2 ТП П-4 - 120.	Повреждение изолятора на опоре № 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП П-4 - 120, выявленные нарушения устранить.	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-2 - 411	33	03.05.2023	03.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ БР-2-411.	На опоре №11-12 ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ БР-2-411 обрыв провода.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП БР-2-411,выявленные замечания устранить	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БД-7 - 219	34	10.05.2023	10.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ БД-7-219.	На опоре №7А ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ БД-7-219 обрыв провода.	Провести осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ БД-7-219, выявленные замечания устранить	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-15 - 345	35	11.05.2023	11.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-15-345	На опоре №1-1А ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-15-345 обрыв провода.	Провести осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-15-345, выявленные замечания устранить.	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БД-7 - 65	36	12.05.2023	12.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БД-7-65.	На опоре №6 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БД-7-65 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БД-7-65, выявленные замечания устранить.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БД-1 - 247	35	15.05.2023	15.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 33-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БД-1-247	На опоре №14-15 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БД-1-247 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ БД-1-247, выявленные нарушения устранить..	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-7	735	17.05.2023	17.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ О-7	Повреждение изолятора на опоре № 25 ВЛ 10 кВ О-7.	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ О-7, выявленные нарушения устранить	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-1 - 7	37	19.05.2023	19.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-1-7	На опоре №8 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-1-7 обрыв провода.	Провести осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-1-7, выявленные замечания устранить.	19.05.2023	19.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П-2 - 263	38	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 26 лет) произошло изменение свойств материала изолятора на оп.№2 ВЛ 0,4 №2 ТП П-2-263, его скол.	Скол изолятора оп.2 ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП П-2-263.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП П-2-263, выявленные нарушения устранить.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СТ-7 - 381	39	30.05.2023	30.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СТ-7-381.	оп. №10-11 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ СТ-7-381 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СТ-7-381, выявленные замечания устранить.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-7	739	02.06.2023	02.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению в ВЛ 10 кВ О-7.	Скол изолятора на поре №6 ВЛ 10 кВ О-7	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ О-7, выявленные нарушения устранить.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-13 - 328	40	06.06.2023	06.06.2023	В следствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-13-328.	В пролёте опор №8-9 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-13-328 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВО-13-328, выявленные замечания устранить.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТ-7 - 511	41	13.06.2023	13.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-7-511.	На опоре №14а ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВСТ-7-511 обрыв провода абонентского ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-7-511, выявленные замечания устранить.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП БР-2 - 533	43	15.06.2023	15.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 27-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4кВ БР-2-533	На опоре №17 обрыв вязки провода , падение провода на траверсу, что привело к замыканию на землю и отключению ВЛ 0,4 кВ	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4кВ БР-2-533 , выявленные замечания устранить.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТ-5 - 371	42	15.06.2023	16.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-5-371.	На опоре №5 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВСТ-5-371 обрыв провода абонентского ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-5-371, выявленные замечания устранить.	15.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЧ-3 - 174	48	24.06.2023	24.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло его повреждение на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,04 кВ ТП КЧ-3-174	Обрыв провода от оп. 7 к домовому вводу.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-3-174 выявленные нарушения устранить	24.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СД-1	747	26.06.2023	26.06.2023	Вследствие проезда высокогабаритного автотранспорта (водитель неизвестен) под проводами ВЛ-10кВ СД-1, произошел обрыв провода в пролетах опор №7/3-7/4.	Обрыв проводов 7/3-7/4 вследствие наезда автотранспорта.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ СД-1 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань"	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЖ-5 - 390	44	27.06.2023	27.06.2023	В следствии длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №2 ТП ВЖ-5 - 390.	Повреждение изолятора на опоре № 7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ВЖ-5 - 390, выявленные нарушения устранить.	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-3 - 497	47	28.06.2023	28.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 27-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению.	На опоре №1/1 обрыв вязки провода , падение провода на траверсу, что привело к замыканию на землю и отключению ВЛ 0,4 кВ	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-3-497 , выявленные замечания устранить.	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП У-3 - 111	48	30.06.2023	30.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло его повреждение на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,04 кВ ТП У-3-111	Обрыв провода в пролете оп. 13-14.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ У-3-111 выявленные нарушения устранить.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БД-1 - 213	46	01.07.2023	01.07.2023	Вследствие грозы и ветра произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ БД-1-213. Метео справка прилагается	На опоре №20 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БД-1-213 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БД-1-213, выявленные замечания устранить.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КЧ-5 - 26	45	01.07.2023	01.07.2023	Вследствие грозы и ветра произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-26 . Метео справка прилагается.	На опоре №5/2 ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-26 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-26, выявленные замечания устранить.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-11	756	09.07.2023	09.07.2023	При прохождении грозового фронта вследствие попадания молнии в изолятор на опоре №50 ВЛ 10 кВ О-11 произошло его оплавление, падение провода на крюк, что привело замыканию на "землю" по ВЛ 10 кВ. Метео справка прилагается.	повреждение изолятора на опоре №50.	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 50 ВЛ 10 кВ О-11 , по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2 - 398	49	12.07.2023	12.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2 - 398.	Повреждение изолятора на опоре №2/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2 - 398, выявленные нарушения устранить.	12.07.2023	12.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП О-11 - 491	50	14.07.2023	14.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 24-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ О-11-491.	На опоре №5 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ О-11-491 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ О-11-491, выявленные замечания устранить.	14.07.2023	14.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СТ-3 - 354	51	21.07.2023	21.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-3-354.	На опоре №4 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-3-354 обрыв провода	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВСТ-3-354, выявленные замечания устранить.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-5 - 26	52	25.07.2023	25.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП КЧ-5 - 26 .	ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП КЧ-5 - 26 .На опоре №7 обрыв вязки провода , падение провода на траверсу, что привело к замыканию на землю и отключению ВЛ 0,4 кВ	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-26 , выявленные замечания устранить	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЧ-5 - 25	53	26.07.2023	26.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-25.	На опоре №6 ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-25 обрыв провода	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ КЧ-5-25, выявленные замечания устранить.	26.07.2023	26.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-5 - 399	54	28.07.2023	29.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №1 ТП БР-5 - 399.	Повреждение изолятора на опоре № 1/12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БР-5 - 399, выявленные нарушения устранить.	28.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-1 - 453	55	28.07.2023	29.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-1 - 453.	Повреждение изолятора на опоре № 7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-1 - 453, выявленные нарушения устранить.	28.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП У-3 - 111	56	08.08.2023	08.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода и его обрыв по ВЛ 0,4 №3 ТП У-3-111.	Обрыв провода в пролете оп.№10-11	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП У-3-111, выявленные замечания устранить.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП КЧ-5 - 29	57	09.08.2023	09.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол.	Повреждение изолятора на опоре № 8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП КЧ-5 - 29, выявленные нарушения устранить.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2 - 534	58	10.08.2023	10.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БР-2-534.	На опоре №10 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БР-2-534 обрыв провода	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БР-2-534, выявленные замечания устранить.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-5 - 465	59	11.08.2023	11.08.2023	Причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-5 - 465 послужил наезд на анкерную опору автотранспортом.	Повреждена опора №5.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-5 - 465 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань".	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПР-5	769	15.08.2023	15.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет) произошло изменения структуры материала провода и его механический износ, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 10кВ ПР-5.	Обрыв провода в пролетах опор № 27-28.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПР-5, выявленные нарушения устранить	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-7	770	16.08.2023	16.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 55 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению в ВЛ 10 кВ СТ-7.	Скол изолятора на поре №1/10 ВЛ 10 кВ СТ-7.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ СТ-7, выявленные нарушения устранить	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-1 - 456	60	18.08.2023	18.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №2 ТП ПР-1 - 456.	обрыв провода в пролете оп.16-17	Внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПР-1-456,выявленные замечания устранить.	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП СД-1 - 231	61	22.08.2023	22.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №4 ТП СД-1-231, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	Обрыв провода в пролете оп.1/1-1/2	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП СД-1-231, выявленные нарушения устранить.	22.08.2023	22.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП У-3 - 111	62	23.08.2023	23.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №2 ТП У-3-111, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	Обрыв провода в пролете оп.20-21	Провести внеочередной осмотр ВЛ-04 кВ Л-2 ТП У-3-111, выявленные нарушения устранить.	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БД-7 - 61	63	29.08.2023	29.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №2 ТП БД-7-61, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	Обрыв провода в пролете оп.7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-04 кВ Л-2 ТП БД-7-61, выявленные нарушения устранить.	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПР-1 - 462	64	19.09.2023	19.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №3 ТП ПР-1-462, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	обрыв абонентского ввода опора №8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-04 кВ Л-3 ТП ПР-1-462, выявленные нарушения устранить.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2 - 422	65	25.09.2023	25.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2-422, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	обрыв провода в пролете оп.7-8.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БР-2-422,выявленные замечания устранить.	25.09.2023	25.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-11 - 491	66	26.09.2023	26.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло его повреждение на ВЛ 0,4 №1 ТП О-11-491.	Обрыв фазного провода от оп. 1/3-оп.1/4 ВЛ 0,4 №1 ТП О-11-491.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-11-491 выявленные нарушения устранить	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2 - 408	67	27.09.2023	27.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2-408, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	обрыв абонентского ввода опора №1/4а.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП БР-2-408, выявленные замечания устранить.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-13 - 351	69	28.09.2023	28.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-13-351.	На опоре №1/4А ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-13-351 обрыв абонентского ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-13-351, выявленные замечания устранить.	28.09.2023	28.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЖ-3 - 387	68	29.09.2023	29.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структура материала провода по ВЛ 0,4 №1 ТП ВЖ-3-387, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	обрыв абонентского ввода опора №27.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВЖ-3-387,выявленные замечания устранить.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П-2 - 39	70	29.09.2023	30.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №3 ТП П-2-39, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	Обрыв провода в пролете оп. 7-8	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП П-2-39,выявленные замечания устранить.	29.09.2023	30.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СТ-7 - 379	71	03.10.2023	03.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №2 ТП СТ-7 - 379.	Повреждение изолятора на опоре № 12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП СТ-7 - 379, выявленные нарушения устранить.	03.10.2023	03.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЧ-1	779	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра и ливня) в пролете опор №58-59 произошел обрыв провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ КЧ-1. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 58-59 ВЛ 10 кВ КЧ-1 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КЧ-1, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПР-3 - 449	72	09.10.2023	09.10.2023	Вследствие сильных порывов ветра (Ветер 11 м/сек , ливень 11,4мм.) произошло истирание в месте крепления вязки и её обрыв что привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-449. Метео справка прилагается	Обрыв вязки на опоре № 3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-449 вследствие неблагоприятных погодных условий	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ПР-3-449, выявленные нарушения устранить.	09.10.2023	09.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП У-3 - 113	73	19.10.2023	19.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №1 ТП У-3-113, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	Обрыв провода в пролете оп. 6-6а.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП У-3-113, выявленные замечания устранить.	19.10.2023	19.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-2 - 401	74	23.10.2023	23.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 20 лет) произошло изменения структуры материала провода по ВЛ 0,4 №3 ТП БР-2-411, его обрыв, что привело к технологическому нарушению.	Обрыв абонентского ввода 136	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП БР-2-401, выявленные замечания устранить.	23.10.2023	23.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП У-3 - 111	75	24.10.2023	24.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет) произошло изменения структуры материала изолятора и его скол по ВЛ 0,4 №1 ТП У-3 - 111.	Повреждение изолятора на опоре № 2/1.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП У-3 - 111, выявленные нарушения устранить.	24.10.2023	24.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПР-1 - 450	76	30.10.2023	30.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ ПР-1 450.	На опоре №3 ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ ПР-1-450 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ ПР-1-450, выявленные замечания устранить.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-373 П	77	31.10.2023	31.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-5 373.	Обрыв провода опора №6а	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ СТ-5-373, выявленные замечания устранить.	31.10.2023	31.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-11 - 322	78	13.11.2023	13.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-11- 322.	Обрыв провода опора №3а	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ О-11-322, выявленные замечания устранить.	13.11.2023	13.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-6	792	15.11.2023	15.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 57 лет) произошло изменения структуры материала провода и его механический износ, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 10кВ БР-6.	Обрыв провода в пролетах опор № 114-115	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БР-6, выявленные нарушения устранить	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-6 - 478	80	16.11.2023	16.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-6-478.	Обрыв провода в пролете оп.№3-4	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-6-478, выявленные замечания устранить.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БД-7 - 64	81	17.11.2023	17.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БД-7-64.	Обрыв провода в пролете опор №5-5а	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БД-7-64, выявленные замечания устранить.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-5 - 568	82	21.11.2023	21.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-ти лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-2 от КТП 10/0,4кВ БР-5-568.	обрыв абонентского ввода оп. 14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-1 от КТП 10/0,4кВ БР-5-568, выявленные замечания устранить.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-2	801	23.11.2023	23.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде гололедообразования и ветра, произошло падение дерева на ВЛ 10 кВ П-2, в результате тяжения проводов произошло падение опоры с обрывом проводов и повреждением траверсы. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ П-2. Метео справка прилагается.	Повреждение опоры №210, повреждение траверсы на опоре № 208, обрыв проводов в пролете опор № 207-211 вследствие стихийных явлений.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ П-2, выявленные нарушения устранить	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЧ-1 - 5	85	23.11.2023	23.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде гололедообразования и ветра, произошел занос ветки (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП КЧ-1 - 5. Метеосправка прилагается.	обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-1-5, Пролет 15-16	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЧ-1-5, выявленные нарушения устранить	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СТ-7 - 379	84	23.11.2023	24.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде гололедообразования и ветра, произошел занос ветки (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4 кВ Л-3 ТП СТ-7-379. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП СТ-7 - 379, выявленные нарушения устранить.	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП О-11 - 487	86	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (17 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 3/8-3/9 ВЛ 0,4 №3 ТП О-11 - 487.	обрыв провода в пролетах опор № 3/8-3/9	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП О-11 - 487, выявленные нарушения устранить.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП У-3 - 105	87	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (4 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 2-3 ВЛ 0,4 №2 ТП У-3 - 105. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП У-3 - 105, выявленные нарушения устранить.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 432	88	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (4 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 8-9 ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 432. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 432, выявленные нарушения устранить.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-6 - 427	89	12.12.2023	12.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП БР-6 - 427.	В пролете опор №13-14 ВЛ 0,4 №1 ТП БР-6 - 427 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БР-6 - 427, выявленные замечания устранить.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 304	90	19.12.2023	19.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №1 ТП О-7-304.	В пролете опор №14-14а ВЛ 0,4 №1 ТП О-7-304 обрыв провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от ТП О-7-304, выявленные замечания устранить.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП О-13 - 328	91	19.12.2023	19.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №4 ТП О-13-328.	Обрыв абон. ввода оп № 2/15 ВЛ 0,4 №4 ТП О-13-328	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-4 от ТП О-13-328,выявленные замечания устранить.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП СД-1 - 73	92	25.12.2023	25.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №4 ТП СД-1-73.	В пролете опор №12-13 ВЛ 0,4 №4 ТП СД-1-73 обрыв провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-4 от ТП СД-1-73,выявленные замечания устранить.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 217	94	26.12.2023	26.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1-127.	ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1-217 обрыв абон.ввода оп. 4.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-2 от ТП СД-1-217, выявленные замечания устранить.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Приморско-Ахтарский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 535	93	27.12.2023	27.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, его истирание в месте крепления, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ БР-4-535.	На опоре №5 обрыв вязки провода , схлест проводов, что привело к короткому замыканию и отключению ВЛ 0,4 кВ	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ БР-4-535 , выявленные замечания устранить.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП И-3 - 235	1	11.01.2023	11.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ И-3-235.	ВЛ 0,4 №3 ТП И-3 - 235 обрыв провода в пролётах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв Л-3 от КТП 10/0,4кВ И-3-235, выявленные замечания устранить.	11.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-3 - 353	2	17.01.2023	17.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв № 1 от КТП 10/0,4кВ КР-3-353.	обрыв провода в пролётах опор № 2/5-2/7	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв № 1 от КТП 10/0,4кВ КР-3-335, выявленные замечания устранить.	17.01.2023	17.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КР-3 - 351	3	18.01.2023	18.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв № 3 от КТП 10/0,4кВ КР-3-351.	обрыв провода в пролётах опор № 2/3-2/4	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв № 3 от КТП 10/0,4кВ КР-3-351, выявленные замечания устранить.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РС-3	706	20.01.2023	20.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 48 лет) произошло изменение структуры материала изолятора на поре №6/22 ВЛ 10 кВ РС-3, его растрескивание, скол , что может привести к технологическому нарушению.	Скол изолятора на поре №6/22 ВЛ 10 кВ РС-3.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БД-1, выявленные нарушения устранить	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 351	4	23.01.2023	23.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв № 2 от КТП 10/0,4кВ КР-3-351.	Обрыв провода в пролётах опор № 14-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв № 2 от КТП 10/0,4кВ КР-3-351, выявленные замечания устранить.	23.01.2023	23.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НК-5 - 275	5	24.01.2023	24.01.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв №3 от КТП 10/0,4кВ НК-5-275.	Обрыв провода в пролётах опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв №3 от КТП 10/0,4кВ НК-2-275, выявленные замечания устранить.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ОК-1 - 927	6	02.02.2023	02.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв №2 от КТП 10/0,4кВ ОК-1-927.	Обрыв провода в пролётах опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв №2 от КТП 10/0,4кВ ОК-1-927, выявленные замечания устранить.	02.02.2023	02.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЦ-5 - 888	7	03.02.2023	03.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв №2 от КТП 10/0,4кВ КЦ-5-888.	Обрыв провода в пролётах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв №2 от КТП 10/0,4кВ КЦ-5-888, выявленные замечания устранить.	03.02.2023	03.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТЦ-3	710	07.02.2023	07.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет) произошло изменение структуры материала изолятора на поре №51 ВЛ 10 кВ ТЦ-3, его растрескивание, скол , что может привести к технологическому нарушению.	Скол изолятора на поре №51 ВЛ 10 кВ ТЦ-3	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БД-1, выявленные нарушения устранить.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-10 - 152	8	07.02.2023	07.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв №1 от КТП 10/0,4кВ НЛ-10-152.	Обрыв провода в пролётах опор № 2/5-2/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв №1 от КТП 10/0,4кВ НЛ-10-152, выявленные замечания устранить.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-4 - 154	9	13.02.2023	13.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв №1 от КТП 10/0,4кВ НЛ-4-154.	Обрыв провода в пролётах опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв №1 от КТП 10/0,4кВ НЛ-4-154, выявленные замечания устранить.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ОК-3 - 923	10	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 32-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-923.	Обрыв провода в пролётах опор № 8/4-8/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-923, выявленные замечания устранить.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ОК-3 - 903	11	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-903.	Обрыв провода в пролётах опор № 11-12	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-903, выявленные замечания устранить.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-5 - 374	12	16.02.2023	16.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв №1 от КТП 10/0,4кВ Р-5-374.	Обрыв провода в пролётах опор № 16-17.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ Р-5-374, выявленные замечания устранить.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-11 - 947	13	17.02.2023	17.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв № 2 от КТП 10/0,4кВ М-11-947.	Обрыв провода в пролётах опор № 1/4-1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ М-11-947, выявленные замечания устранить.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КР-3 - 345	14	17.02.2023	17.02.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4кВ КР-3-345.	Обрыв провода в пролётах опор № 9-10	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4кВ КР-3-345, выявленные замечания устранить	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП И-3 - 195	15	07.03.2023	07.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ И-3-195.	Обрыв проводов в пролетах опор№5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ И-3-195, выявленные замечания устранить.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-5 - 500	16	07.03.2023	07.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ ДМ-5-500.	Обрыв провода в пролётах опор № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ ДМ-5-500, выявленные замечания устранить.	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-1 - 927	17	09.03.2023	09.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-927	Обрыв проводов в пролетах опор№ 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-927, выявленные замечания устранить.	09.03.2023	09.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП И-3 - 195	18	13.03.2023	13.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ И-3-195	Обрыв проводов в пролетах опор № 8-10	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ И-3-195, выявленные замечания устранить.	13.03.2023	13.03.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-11 - 946	19	14.03.2023	14.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ М-11-946.	Обрыв проводов в пролетах опор № 1/2-1/3	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ М-11-946 выявленные замечания устранить.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Р-5 - 375	20	14.03.2023	14.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-375.	Обрыв проводов в пролетах опор № 10-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-375, выявленные замечания устранить.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-7 - 40	21	15.03.2023	15.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-40.	Обрыв проводов в пролетах опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-40 выявленные замечания устранить.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РС-4 - 973	22	15.03.2023	15.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ РС-4-973.	Обрыв проводов в пролетах опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ РС-4-973 выявленные замечания устранить.	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НК-3 - 180	24	16.03.2023	16.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-180.	Обрыв провода на опоре № 3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-180 выявленные замечания устранить.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НК-9 - 212	23	16.03.2023	16.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НК-9-212.	Обрыв проводов в пролетах опор № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НК-9 - 212 выявленные замечания устранить.	16.03.2023	16.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-5 - 501	26	20.03.2023	20.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-501.	Обрыв проводов в пролетах опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-501 выявленные замечания устранить.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-11 - 445	27	20.03.2023	20.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ Р-11-445.	Обрыв проводов в пролетах опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ Р-11-445 выявленные замечания устранить.	20.03.2023	20.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НК-1 - 227	28	21.03.2023	21.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-227.	Обрыв провода в пролете опор №4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-227 выявленные замечания устранить.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-5 - 15	29	22.03.2023	22.03.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ Т-5- 15.	Обрыв провода на опоре № 11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ Т-5- 15 выявленные замечания устранить.	22.03.2023	22.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НК-5 - 226	30	10.04.2023	10.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4кв №3 от КТП 10/0,4кВ НК-5-226.	Обрыв провода в пролётах опор № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кв №3 от КТП 10/0,4кВ НК-2-226, выявленные замечания устранить.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ДМ-3 - 475	31	10.04.2023	10.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4кВ ДМ-3-475.	Обрыв провода в пролётах опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4кВ ДМ-3-475, выявленные замечания устранить.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НК-3 - 223	32	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223.	Обрыв провода на оп № 1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223 выявленные замечания устранить.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-3 - 910	33	11.04.2023	11.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-910.	Обрыв провода на опоре № 12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-910 выявленные замечания устранить.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 374	34	12.04.2023	12.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ Р-5-374.	Обрыв провода в пролётах опор № 8-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ Р-5-374, выявленные замечания устранить.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДМ-1 - 472	35	12.04.2023	12.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-472.	Обрыв провода в пролётах опор № 11-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-472, выявленные замечания устранить.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-5	724	13.04.2023	13.04.2023	Повреждение изолятора ШФ-20 -1 шт	Скол изолятора на поре №85 ВЛ 10 кВ ОК-5.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ОК-5, выявленные нарушения устранить	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-5 - 921	36	13.04.2023	13.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ ОК-5-921.	Обрыв провода в пролётах опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ ОК-5-921, выявленные замечания устранить.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-5 - 15	37	17.04.2023	17.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ Т-5-15.	Обрыв провода в пролётах опор № 3/2-3/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ Т-5-15, выявленные замечания устранить.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-1 - 483	38	17.04.2023	17.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-483.	Обрыв провода в пролётах опор № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-483, выявленные замечания устранить.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП М-9 - 837	39	18.04.2023	18.04.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 4 от КТП 10/0,4 кВ М-9-837.	Обрыв проводов в пролетах опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 4 от КТП 10/0,4 кВ М-9-837 выявленные замечания устранить.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Р-5 - 373	40	02.05.2023	02.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-373.	Обрыв проводов в пролетах опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-373, выявленные замечания устранить.	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №7 ТП М-11 - 948	41	03.05.2023	03.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 7 от КТП 10/0,4 кВ М-11-948.	Обрыв провода в пролетах опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 7 от КТП 10/0,4 кВ М-11-948, выявленные замечания устранить.	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-5 - 510	42	04.05.2023	04.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-5-510.	Обрыв проводов в пролетах опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-5-510, выявленные замечания устранить.	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КРС-1 - 628	43	05.05.2023	05.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КРС-1-628.	Обрыв провода на опоре № 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КРС-1-628, выявленные замечания устранить.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 351	44	10.05.2023	10.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3 - 351.	Обрыв провода в пролете опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-351, выявленные замечания устранить.	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-3 - 480	45	12.05.2023	12.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-3-480.	Обрыв провода в пролете опор № 17-19.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-3-480, выявленные замечания устранить.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-11 - 950	46	12.05.2023	12.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ М-11-950.	Обрыв провода в пролете опор № 1/1-1/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ М-11-950, выявленные замечания устранить.	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СК-5	732	12.05.2023	12.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению и ВЛ 10 кВ СК-5	Скол изолятора на поре №1/64 ВЛ 10 кВ СК-5	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ СК-5, выявленные нарушения устранить	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 345	47	15.05.2023	15.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-345.	Обрыв провода на опоре № 6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-345, выявленные замечания устранить.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЦ-5 - 886	48	16.05.2023	16.05.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-886.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-886, выявленные замечания устранить.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ОК-1 - 928	49	02.06.2023	02.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-928.	Обрыв провода в пролете опор № 16-17.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-928, выявленные замечания устранить.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СК-5 - 119	50	05.06.2023	05.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ СК-5-119.	Обрыв провода в пролете опор № 17-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ СК-5-119, выявленные замечания устранить.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НЛ-8 - 144	52	06.06.2023	06.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-144.	Обрыв провода на опоре № 5	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-144, выявленные замечания устранить.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП МД-1 - 828	51	06.06.2023	06.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ МД-1-828.	Обрыв провода на опоре № 7	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ МД-1-828, выявленные замечания устранить.	06.06.2023	06.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-5 - 269	53	07.06.2023	07.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-269.	Обрыв провода на опоре № 9-10	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-269, выявленные замечания устранить	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-3	742	07.06.2023	07.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 42 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению и ВЛ 10 кВ ОК-3.	Скол изолятора на поре №102 ВЛ 10 кВ ОК-3	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ОК-3, выявленные нарушения устранить.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НК-5 - 275	54	09.06.2023	09.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-275.	Обрыв провода на опоре № 14-15	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-275, выявленные замечания устранить	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Р-1 - 300	55	09.06.2023	09.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300.	Обрыв провода на опоре № 16-17	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300, выявленные замечания устранить.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МД-5 - 844	56	13.06.2023	13.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ МД-5-844.	Обрыв провода в пролете опор № 2/2-2/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ МД-5-844, выявленные замечания устранить.	13.06.2023	13.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КРС-1	745	14.06.2023	14.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению на ВЛ 10 кВ КРС-1.	Скол изолятора на поре №3/8 ВЛ 10 кВ КРС-1	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КРС-1, выявленные нарушения устранить.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ОК-3 - 904	57	19.06.2023	19.06.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-904.	Обрыв провода в пролете опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-904, выявленные замечания устранить.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КР-3 - 354	58	03.07.2023	03.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-354.	Обрыв провода в пролете опор № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-354, выявленные замечания устранить.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЗ-3 - 261	59	03.07.2023	03.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-261.	Обрыв провода в пролете опор № 18-19.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-261, выявленные замечания устранить.	03.07.2023	03.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-13 - 857	60	04.07.2023	04.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ М-13-857.	Обрыв провода в пролете опор № 1/5-1/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ М-13-857, выявленные замечания устранить.	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-5 - 510	61	04.07.2023	04.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-5-510.	Обрыв провода в пролете опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-5-510, выявленные замечания устранить.	04.07.2023	04.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НЛ-10	751	06.07.2023	06.07.2023	Вследствие наезда на опору автомобилем "Тойота Фун-Карго", гос. номер Е 431 МУ 70 (водитель неизвестен), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ НЛ-10.	Вследствие наезда автотранспортом на опору ВЛ 10 кВ №73, повреждены траверса, стойка, изоляторы.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ НЛ-10 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-3 - 181	62	13.07.2023	13.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-181.	Обрыв провода в пролете опор № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-181, выявленные замечания устранить.	13.07.2023	13.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-5 - 917	63	17.07.2023	17.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-5 - 917	Обрыв провода в пролете опор №17-18	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-5-917, выявленные замечания устранить.	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НК-5 - 200	64	18.07.2023	18.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-200.	Обрыв провода в пролете опор № 10-11	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-200, выявленные замечания устранить.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЦ-7 - 896	65	18.07.2023	18.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-896	Обрыв провода в пролете опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-896, выявленные замечания устранить.	18.07.2023	18.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП М-11 - 855	66	21.07.2023	21.07.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ М-11-855	Обрыв провода в пролете опоре № 7-8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ М-11-855, выявленные замечания устранить.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-3	760	27.07.2023	27.07.2023	Вследствие наезда на опору автомобилем "Шевроле", гос. номер В 843 ОО 123 rus (водитель неизвестен), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ ОК-3.	Вследствие наезда автотранспортом на опору ВЛ 10 кВ №5/3, повреждена стойка, изоляторы.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ ОК-3 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-3 - 349	67	02.08.2023	02.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-349.	Обрыв провода в пролете опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-349, выявленные замечания устранить.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КРС-3 - 639	68	02.08.2023	02.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КРС-3-639.	Обрыв провода в пролете опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КРС-3-639, выявленные замечания устранить.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - М-9	762	02.08.2023	02.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его растрескивание по поверхности, скол, что может привести к технологическому нарушению и ВЛ 10 кВ М-9.	Скол изолятора на поре №75 ВЛ 10 кВ М-9.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ М-9, выявленные нарушения устранить	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-1 - 868	69	02.08.2023	02.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-868.	Обрыв провода в пролете опор № 3/12-3/13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-868, выявленные замечания устранить.	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-4 - 452	70	03.08.2023	03.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-4-452.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-4-452, выявленные замечания устранить.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП НК-3 - 223	71	08.08.2023	08.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 4 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223.	Обрыв провода в пролете опоре № 4/1-4/2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 4 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223, выявленные замечания устранить.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-1 - 227	72	09.08.2023	09.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-227.	Обрыв провода в пролете опоре № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-227, выявленные замечания устранить.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-1 - 485	73	11.08.2023	11.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-485.	Обрыв провода в пролете опоре № 12-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-485, выявленные замечания устранить.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-1 - 465	74	14.08.2023	14.08.2023	Вследствие ДТП повреждена анкерная двухстоечная опора № 2/6.	излом опоры 2/6 вследствие ДТП	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань" Тимашевские электрические сети.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПК-1	768	15.08.2023	15.08.2023	Вследствие наезда на опору трактором (водитель неизвестен), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ ПК-1	Вследствие наезда трактором на опору ВЛ 10 кВ №29 ВЛ 10 кВ ПК-1 повреждена стойка.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ ПК-1 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань"	15.08.2023	15.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЦ-5 - 888	75	17.08.2023	17.08.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-888.	Обрыв провода в пролете опоре № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-888, выявленные замечания устранить.	17.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОК-3	774	27.08.2023	27.08.2023	Вследствие наезда на опору автомобилем "Исузу", гос. номер Т 008 ХВ 123 rus (водитель неизвестен), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ ОК-3	Вследствие наезда автотранспортом на опору ВЛ 10 кВ №6/2 повреждена стойка.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ ОК-3 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-10 - 168	76	07.09.2023	07.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-168.	Обрыв провода в пролете опоре № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-168, выявленные замечания устранить.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НК-5 - 202	77	08.09.2023	08.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-202.	Обрыв провода в пролете опоре № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП НК-5-202, выявленные замечания устранить.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЗ-3 - 263	78	08.09.2023	08.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-263.	Обрыв провода в пролете опоре № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-263, выявленные замечания устранить.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 354	79	11.09.2023	11.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-354.	Обрыв провода в пролете опоре № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-354, выявленные замечания устранить.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НЗ-1 - 232	80	11.09.2023	11.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-1-232.	Обрыв провода в пролете опоре № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-1-232, выявленные замечания устранить.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП И-3 - 185	81	12.09.2023	12.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ И-3-185.	Обрыв провода в пролете опоре № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ И-3-185, выявленные замечания устранить.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-3 - 339	82	12.09.2023	12.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-339.	Обрыв провода в пролете опоре № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-339, выявленные замечания устранить.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-11 - 442	83	13.09.2023	13.09.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Р-11-442.	Обрыв провода в пролете опоре № 9-1/1.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Р-11-442, выявленные замечания устранить.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КРС-3	775	02.10.2023	02.10.2023	Вследствие наезда автомобилем "Датсун" г/н А 024 ХТ 123 rus на опору №43 ВЛ 10 кВ ВЛ 10 кВ КРС-3 повреждена стойка трех-стоечной угловой опоры №43.	Вследствие наезда трактором на опору ВЛ 10 кВ №29 ВЛ 10 кВ КРС 3 повреждена стойка.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ КРС-3 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань"	02.10.2023	02.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-3 - 332	84	06.10.2023	06.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-332.	Обрыв провода в пролете опоре № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-332, выявленные замечания устранить.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РС-5 - 945	85	06.10.2023	06.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ РС-5-945.	Обрыв провода в пролете опоре № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ РС-5-945, выявленные замечания устранить.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-1 - 300	86	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильного ветра, дождя), под воздействием ветра оборвался провод, в результате чего произошло короткое замыкание с отключением ВЛ 0,4 кВ № 1 от ТП Р-1 - 300. Метеосправка прилагается.	На опоре № 5 ВЛ 0,4 № 1 ТП Р-1 - 300 обрыв провода в сторону опоры № 6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300, выявленные замечания устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НЛ-6 - 162	87	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильного ветра, дождя), под воздействием ветра оборвался провод, в результате чего произошло короткое замыкание с отключением ВЛ 0,4 № 2 ТП НЛ-6 - 162. Метеосправка прилагается.	На опоре № 1/4 ВЛ 0,4 № 2 ТП НЛ-6 - 162 обрыв провода в сторону опоры № 1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП НЛ-6 - 162, выявленные замечания устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-5	778	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильных порывов ветра и ливня) в пролете опор №336-337 произошел обрыв провода. При падении провода произошло межфазное короткое замыкание, что привело к отключения ВЛ-10 кВ Р-5. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 336- 337 ВЛ 10 кВ Р-5 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Р-5, выявленные нарушения устранить	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП М-11 - 855	88	08.10.2023	08.10.2023	Вследствие неблагоприятных погодных условий (сильного ветра, дождя), под воздействием ветра оборвался провод, в результате чего произошло короткое замыкание с отключением ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП М-11 - 855. Метеосправка прилагается.	На опоре № 2/3 ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП М-11 - 855 обрыв провода в сторону опоры № 2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 КТП М-11 - 855, выявленные замечания устранить.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-1 - 928	89	13.10.2023	13.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-928.	Обрыв провода в пролете опоре № 10-2/1.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-928, выявленные замечания устранить.	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р-1 - 300	90	16.10.2023	16.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300.	Обрыв провода в пролете опоре № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300, выявленные замечания устранить.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП КР-3 - 343	91	18.10.2023	18.10.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 4 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-343.	Обрыв провода в пролете опоре № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 4 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-343, выявленные замечания устранить.	18.10.2023	18.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП М-13 - 965	92	03.11.2023	03.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ М-13-965.	Обрыв провода в пролете опоре № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ М-13-965, выявленные замечания устранить.	03.11.2023	03.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НЛ-8 - 171	93	07.11.2023	07.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-171.	Обрыв провода в пролете опоре № 16-17.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-171, выявленные замечания устранить.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НЛ-10 - 152	94	08.11.2023	08.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-152.	Обрыв провода в пролете опоре № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-152, выявленные замечания устранить.	08.11.2023	08.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДМ-1	788	08.11.2023	08.11.2023	При проведении сельхозработ произошел наезд трактором (гос. номер 0957 КУ 23 rus) на опору ВЛ 10 кВ ВЛ 10 кВ ДМ-1, вследствие чего была повреждена у основания стойка №95. При падении стойки были повреждены изоляторы и траверса.	Повреждение стойки №95, изоляторов и траверсы при наезде трактором во время проведения сельхозработ .	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ ДМ-1 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань"	08.11.2023	08.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МД-1	790	10.11.2023	10.11.2023	Вследствие наезда автомобилем "ВАЗ-2106" г/н Е 564 АС 93 rus на опору ВЛ 10 кВ произошло технологическое нарушение с повреждением электрооборудования ВЛ 10 кВ МД-1.	Вследствие наезда автомобилем на опору ВЛ 10 кВ №37 ВЛ 10 кВ МД-1 повреждена стойка.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ МД-1 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Россети Кубань".	10.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НЛ-10 - 177	95	14.11.2023	14.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-177.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-177, выявленные замечания устранить.	14.11.2023	14.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ДМ-3 - 479	96	16.11.2023	16.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-3-479.	Обрыв провода в пролете опор № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-3-479, выявленные замечания устранить.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 349	97	17.11.2023	17.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-349.	Обрыв провода в пролете опор № 22-23.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-349, выявленные замечания устранить.	17.11.2023	17.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП НЛ-10 - 166	98	20.11.2023	20.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-166.	Обрыв провода в пролете опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-166, выявленные замечания устранить.	20.11.2023	20.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЗ-1 - 242	99	21.11.2023	21.11.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-1-242.	Обрыв провода в пролете опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-1-242, выявленные замечания устранить.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - М-8 ВЛ 10 - М-3 ВЛ 10 - Р-5	796	22.11.2023	22.11.2023	Вследствие стихийных явлений в виде гололедообразования и ветра, произошло падение веток деревьев на ВЛ 10 кВ М-3, М-8, Р-5, в результате чего произошли обрывы вязок, обрыв проводов. При падении проводов произошли межфазные короткие замыкания, что привело к отключения ВЛ-10 кВ М-3, М-8, Р-5. Метео справка прилагается.	Вследствие стихийных явлений произошло повреждение электрооборудования: Обрыв проводов в пролете опор №159-160 ВЛ 10 кВ Р-5 Вследствие стихийных явлений произошли повреждения электрооборудования: Повреждение вязки на опоре №81 ВЛ 10 кВ М-8 Повреждение вязки на опоре №60 ВЛ 10 кВ М-3	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ М-3, М-8, Р-5, выявленные нарушения устранить.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ОК-3 - 904	99	25.11.2023	25.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 3-4 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-904. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-904, выявленные замечания устранить.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДМ-1 - 486	100	25.11.2023	25.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 3-4 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-486. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 3-4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-486, выявленные замечания устранить.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-3 - 995	101	25.11.2023	25.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 13-14 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-995. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-995, выявленные замечания устранить.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Т-7 - 39	102	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 3-4 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-39. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-39, выявленные замечания устранить.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - М-8 ВЛ 10 - Т-7 ВЛ 10 - М-2 ВЛ 10 - РС-3 ВЛ 10 - РС-1 ВЛ 10 - Р-9	798	27.11.2023	27.11.2023	Вследствие стихийных явлений (Ветер (18 м/с), ливень (8-15 мм) , произошло падение веток деревьев, в результате чего произошли обрывы вязок, обрыв проводов. При падении проводов произошли межфазные короткие замыкания, что привело к отключения ВЛ-10 кВ М-8, Т-7, РС-3, Р-9. Метео справка прилагается. Вследствие стихийных явлений (Ветер (18 м/с), ливень (8-15 мм) , произошло падение веток деревьев, в результате чего произошли обрывы проводов. При падении проводов произошли межфазные короткие замыкания, что привело к отключения ВЛ-10 кВ , М-2, РС-1. Метео справка прилагается.	Обрывы проводов вследствие стихийных явлений на ВЛ-10 кВ М-8, Т-7, РС-3, Р-9. Обрывы вязок вследствие стихийных явлений на ВЛ-10 кВ М-2, РС-1.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ М-8, Р-9, Т-7, М-2, РС-1, РС-3 выявленные нарушения устранить.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ОК-3 - 995	102	01.12.2023	01.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ №3 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-995.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-995, выявленные замечания устранить.	01.12.2023	01.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КР-3 - 344	103	07.12.2023	07.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-344.	Обрыв провода в пролете опор № 19-20.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-344, выявленные замечания устранить.	07.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-1 - 300	104	08.12.2023	08.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300.	Обрыв провода в пролете опор № 17-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300, выявленные замечания устранить.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р-5 - 375	105	11.12.2023	11.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-375.	Обрыв провода в пролете опор № 4/2-4/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-375, выявленные замечания устранить.	11.12.2023	11.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КР-3 - 352	106	15.12.2023	15.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-352.	Обрыв провода в пролете опор № 18-19	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-352, выявленные замечания устранить.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Т-7 - 35	107	15.12.2023	15.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-35.	Обрыв провода в пролете опор № 13-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-35, выявленные замечания устранить.	15.12.2023	15.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Р-9 - 418	108	18.12.2023	18.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-9-418.	Обрыв провода в пролете опор № 2-3	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-9-418, выявленные замечания устранить.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-1 - 930	109	18.12.2023	18.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-930.	Обрыв провода в пролете опоре № 21-22	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-930, выявленные замечания устранить.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МД-5	809	18.12.2023	18.12.2023	Причиной отключения МВ 10 кВ МД-5 стало повреждение на потребительской ТП МД-5-748.		Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ МД-5, выявленные нарушения устранить.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ОК-3 - 749	110	20.12.2023	20.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-749.	Обрыв провода в пролете опоре № 10-11	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-749, выявленные замечания устранить.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДМ-1 - 465	111	21.12.2023	21.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-465	Обрыв провода в пролете опор № 1/4-1/5	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-465, выявленные замечания устранить.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Р-11 - 442	112	22.12.2023	22.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-11 -442.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ Р-11-442, выявленные замечания устранить.	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тимашевские ЭС Тимашевский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РС-3 - 984	113	22.12.2023	22.12.2023	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ РС-3-984.	Обрыв провода в пролете опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ РС-3-984, выявленные замечания устранить.	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ ВЛ	35 35	ВЛ 35 кВ Тихорецк - Южная Ц-1 ВЛ 35 кВ Тихорецк - Южная Ц-1	1	06.02.2023	07.02.2023	Из-за длительной эксплуатации, вследствие коррозийного износа произошел обрыв грозотроса в месте крепления на опоре №3	ВЛ-35 кВ выведена в ремонт для безопасного производства работ для устранения повреждения в пролете опор №№2-3	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-35 кВ Тихорецк-Южная 1 цепь, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения. На ВЛ-35 кВ Тихорецк-Южная 1 цепь произвести замер контура заземления опор №2 и №3	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - НПС 1 с отпайками ВЛ 110 кВ Тихорецк - НПС 1 с отпайками	2	02.03.2023	02.03.2023	На ЛР-110 кВ №101 фаза "С" не проектный монтаж соединения, а именно: алюминиевый вывод соединен с обмедненным аппаратным зажимом (нарушение п.2.2.16 ПУЭ)	На ЛР-110 кВ №101 произошел излом контактного вывода главного контура соединителя фазы "С" произошел, в следствии не проектного монтажа соединений, а именно: алюминиевый вывод соединен с обмедненным аппаратным зажимом	На ВЛ-110 кВ Тихорецк-НПС Ц-1 с отпайкой на ПС 110 кВ Мясокомбинат произвести ТВК оборудования Р-110 кВ №101 На ВЛ-110 кВ Тихорецк-НПС Ц-1 с отпайкой на ПС 110 кВ Мясокомбинат произвести техническое обслуживание Р-110 кВ №101	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Новопокровская с отпайками	401	29.04.2023	29.04.2023	Причиной явлось грозовое перенапряжение, в результате чего на ВЛ-110 кВ Тихорецк-Новопокровская имеются следы поверхностного перекрытия двух изоляторов в гирлянде изоляторов фазы "А" на опоре №102.	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №102 фаза А	На ВЛ-110кВ Тихорецк - Новопокровская с отпайками выполнить замер контура заземления опор №101, 102, 103	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Новопокровская с отпайками	4	10.05.2023	11.05.2023	В следствии длительной эксплуатации и накопившейся усталости металла, произошло ослабление контакта в месте выхода провода из аппаратного зажима фазы "А", что привело к нагреву с последующим изломом провода.	Произошло ослабление контакта в месте выхода провода из аппаратного зажима фазы "А", что привело к нагреву с последующим изломом провода.	Произвести ТВК оборудования на ВЛ-110 кВ Тихорецк-Новопокровская с отпайками	10.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Тихорецк - Воровского Ц-1 с отпайкой на ПС Фастовецкая	403	08.06.2023	08.06.2023	Попадания воздушных шаров с металлизированной лентой на провода ВЛ-35 кВ Тихорецк-Воронского цепь-1.	Отключение произошло из-за попадания металлизированной ленты на провода ВЛ-35 кВ, что привело в междуфазному короткому замыканию.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Тихорецк – Воровского Цепь-1 с отпайкой на ПС Фастовецкая, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая	404	19.07.2023	19.07.2023	Причиной явлось грозовое перенапряжение, в результате чего на ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая имеются следы поверхностного перекрытия на гирлянде изоляторов фазы "А" на опоре № 178.	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №178 фаза А	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре №178 фаза А На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая произвести измерение сопротивления контуров заземления опор №177, №178, №179	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Тихорецк - Вымпел	405	12.08.2023	12.08.2023	Причиной явлось грозовое перенапряжение, в результате чего на ВЛ-35 кВ Вымпел-Гозырь с отпайками имеются следы поверхностного перекрытия на проводе фазы "А" и траверсе опоры №112.	Отключение произошло в результате пробоя электрической изоляции между проводом и траверсой опоры, из-за грозового перенапряжения.	На ВЛ-35 кВ Вымпел-Газырь выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре №112 На ВЛ-35 кВ Вымпел-Газырь выполнить измерение сопротивления заземляющих устройств на опорах №111, №112, №113	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайкой	406	18.08.2023	18.08.2023	При проведении сельскохозяйственных работ вдоль ВЛ 110кВ Крыловская - Челбасская с отпайками произошел интенсивный подъем пыли и ее отложение на поверхности гирлянды изоляции фазы "А" на опоре №143 , которая привела к снижению их изоляционных характеристик при выпадании росы.	Поверхностное электродуговое повреждение провода фазы "А" на опоре №143	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская выполнить измерение сопротивления ЗУ на опоре №142, 143, 144	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Найденовская - Салют с отпайками	407	23.08.2023	23.08.2023	Вследствие возгорания стерни, произошло отложение продуктов горения на провода в пролете опор №262-263, что привело к отключению ВЛ-110 кВ	Отключение произошло в результате перекрытия, в результате образования продуктов горения на проводах ВЛ-110 кВ	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ Найденовская-Салют в пролете опор №№237-270, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Леушковская тяговая	408	02.09.2023	02.09.2023	Причиной явлось грозовое перенапряжение, в результате чего на ВЛ-110 кВ Тихорецк-Леушковская тяговая имеются следы поверхностного перекрытия на гирлянде изоляторов фазы "В" и на траверсе опоры № 172.	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №172 фаза "В", разрушение одного из девяти изоляторов в гирлянде изоляторов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110кВ Тихорецк-Леушковская тяговая в пролете опор №158-181, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения. На ВЛ-110 кВ Тихорецк-Леушковская тяговая произвести измерение сопротивления контуров заземления опор №171, 172, 173	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая	409	13.09.2023	13.09.2023	При проведении сельскохозяйственных работ вдоль ВЛ 110кВ Крыловская - Леушковская тяговая произошел интенсивный подъем пыли и ее отложение на поверхности гирлянды изоляции фазы "В" на опоре №82 , которая привела к снижению их изоляционных характеристик при выпадании росы.	Отключение произошло в результате пробоя изоляции фазы "В" на опоре №82, что привело к разрушению одного изолятора	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая в пролете опор №№77-97, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая произвести замену гирлянды изоляторов на опоре №82 На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая произвести измерение сопротивления заземляющего устройства на опорах №№81, 82, 83	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Атамановская с отпайками	410	04.10.2023	04.10.2023	В результате загрязнения продуктами жизнедеятельности птиц на опоре №260 фаза "С", произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №260 фазы "С" по продуктам жизнедеятельности птицы.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская с отпайками в пролетах опор №№244-277, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения На ВЛ-110 кВ Крыловская -Атамановская с отпайками выполнить установку птице отпугивающие устройство на опоре №260	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайкой	13	08.10.2023	09.10.2023	В следствии длительной эксплуатации грозотроса и воздействием ветровой нагрузки произошел излом его на опоре №40 ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая.	Отключение произошло по причине обрыва грозотроса на опоре №40 ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая и падением его на фазные провода ВЛ	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая в пролетах опор №№27-48, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения. На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая выполнить ремонт грозотроса в пролетах опор №№37-40 На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая выполнить измерение сопротивления заземляющих устройств на опорах №№36, 37, 38, 39, 40, 41, 42. Провести экспертизу состояния грозотроса на разрыв, поврежденного на ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая 08.10.2023 года, по результатам испытания наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Атамановская с отпайками	14	08.10.2023	08.10.2023	В результате длительных ветровых нагрузок и высыхания корневой системы произошло падение дерева из вне охранной зоны в пролете опор №№52-53	Отключение произошло в результате падения дерева на провода ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская в пролете опор №№52-53	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская с отпайками в пролетах опор №50-75, на предмет выявления сухостоя вне охранной зоны ВЛ, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайкой	412	20.11.2023	20.11.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных характеристик, что привело к разрушению изолятора в гирлянде изоляторов на опоре №5 фаза "С" ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками	Разрушение изолятора в гирлянде изоляторов фаза "С" на опоре №5 ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками в пролете опор №№1-64, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства на опорах №4, №5, №6. На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре №5	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Веселовская	21	29.12.2023	29.12.2023	Повреждение автотранспортом одностоечной промежуточной опоры №1-24/8 на ВЛ-10 кВ В-3 от ПС-35 кВ Веселовская	Отключение произведено для безопасного производства работ по замене опоры №1-24/8 на ВЛ-10 кВ В-3 от ПС-35 кВ Веселовская, поврежденной в результате ДТП	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП на ВЛ 10 кВ В-3 от ПС 35 кВ Веселовская	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП Э1-102	602	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №15	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №15.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Э-1-102, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП У9-256	612	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел провис проводов в пролете опор №№8-13	Отключение произошло при порывах ветра, из-за провиса проводов в пролете опор №№8-13	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП У-9-256, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП НП7-149	643	27.05.2023	27.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв нулевого провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13 в результате обрыва нулевого провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП НП-7-149. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Э4-88	5	27.05.2023	27.05.2023	В следствие длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения на АВ-0,4кВ Ф-1	КТП 10/0,4 кВ Э-4-88 выведена в ремонт для безопасного производства работ по замене АВ-0,4 кВ Ф-1	Выполнить внеочередное техническое обслуживание КТП 10/0,4 кВ Э-4-88.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП С1-389	646	27.05.2023	27.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение проволоки верхнего повива провода фазы "В" в пролете опор №4-5.	Расплетение проволоки верхнего повива провода фазы "В" в пролете опор №4-5 (угроза перекрытия проводов)	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП С-1-389. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-1	7	27.05.2023	28.05.2023	В результате грозовых перенапряжений произошло повреждение изолятора фазы "С" на опоре №1/15.	ВЛ-10 кВ СТ-1 от ПС 35 кВ Степная отключена для безопасного производства работ	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ СТ-1 от ПС 35 кВ Степная, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	27.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП НП1-143	648	28.05.2023	28.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №5.	Нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП НП-1-143. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - У-9	8	21.07.2023	21.07.2023	В результате падения подгоревшего дерева, произраставшего вне охранной зоны ВЛ, на провода ВЛ своей кроной, что привело к натяжению и схлесту проводов ВЛ-10 кВ У-9 в пролетах опор 38-39.	Отключение произошло в результате падения дерева на провода ВЛ-10 кВ У-9	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ У-9 от ПС 35 кВ Успенская, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП У9-268	670	06.09.2023	06.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода фазы "С" на опоре №2/12/15 с последующим срывом изолятора.	Замыкание провода фазы "С" на траверсу опоры в результате срыва изолятора провода фазы "С"на опоре №№2/12/15.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП У-9-268. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 СКТП С4-11	680	08.09.2023	08.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/7.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-3 от СКТП С-4-11. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 КТП Э4-542	682	11.09.2023	11.09.2023	В следствии несвоевременной обрезки деревьев возникло касание ветвей деревьев проводов ВЛ а также расплетение проволоки верхнего повива провода фазы "В" в пролетах опор №12-14.	Расплетение проволоки верхнего повива провода фазы "В", касание ветвей проводов ВЛ в пролетах опор №№12-14.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП Э-4-542. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП У11-238	684	11.09.2023	11.09.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис проводов в пролетах опор №17-18, №19-20.	Провис проводов в пролетах опор №17-18, №19-20, касание проводов ВЛ ветвей деревьев.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП У-11-238. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП У9-311	687	12.09.2023	12.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение проволоки верхнего повива провода фазы "В" в пролете опор №1/1 - 1/2.	Расплетение проволоки верхнего повива провода фазы "В" в пролете опор №1/1 - 1/2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП У-9-311. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 СКТП Э4-100	693	13.09.2023	13.09.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис проводов в пролетах опор №4-9, в следствии не своевременной обрезки деревьев образовалось касание проводов ВЛ ветвями деревьев в пролетах опор №№3-23.	Провис проводов в пролетах опор №4-9, касание проводов ВЛ ветвями деревьев в пролетах опор №№3-23.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СКТП Э-4-100. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП БГ3-547	699	14.09.2023	14.09.2023	В следствии несвоевременной обрезки деревьев произошло падение ветви с дерева на провода ВЛ в пролете опор №№5-6.	Срыв изолятора нижней фазы на опоре №3, провис провода в пролете опро №№3-6 в результате падения на провода ВЛ ветви с дерева.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП БГ3-547. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП БГ5-385	707	18.09.2023	18.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №16.	Нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №16.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП БГ-5-385. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП У1-319	709	19.09.2023	19.09.2023	В следствии несвоевременной вырубки ДКР произошло падение ветвей с деревьев на провода ВЛ в пролетах опор №№3-5.	Обрыв и схлест проводов в пролете опор №№3-5 в результате падения на провода ВЛ ветвей с деревьев.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП У-1-319. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП БГ1-65	716	08.10.2023	08.10.2023	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел отрыв элементов металлической кровли с крыши жилого дома с последующим повреждение элементами кровли анкерного зажима провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №4а.	Повреждение анкерного зажима провода ответвления к вводу в жилой дом на опоре №4а.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП БГ-1-65. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП БГ3-557	722	21.12.2023	21.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №14.	Нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №14.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП БГ-3-557. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП БГ3-28	726	22.12.2023	22.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3а.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3а в результате срыва крюка с опорным изолятором с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП БГ-3-28. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 СКТП У1-235	729	23.12.2023	23.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа фазного провода на опоре №3/6.	Замыкание шлейфа фазного провода на траверсу опоры №3/6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП У-1-235. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП СТ3-113	732	24.12.2023	24.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №1/1.	Схлест проводов в пролете опор №1/1 - 1/2 в результате обрыва вязки фазного провода на опоре №1/1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП СТ-3-113, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП НП1-219	735	25.12.2023	25.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло повреждения крепления на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №18.	Повреждение крепления вводного устройства потребителя, запитанного от опоры №18.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-1-219. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 СКТП К5-212	736	26.12.2023	26.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло повреждение вводного устройства потребителя, запитанного от опоры №15.	Повреждение на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №15.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП К-5-212. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Белоглинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ЗТП У1-234	739	29.12.2023	29.12.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/1.	Обрыв провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП У-1-234. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП НС1-25	632	25.05.2023	25.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора провода фазы "А" на опоре №34.	Замыкание провода фазы "А" на траверсу опоры №34.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НС-1-25. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП РП1-1-482	639	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/8.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/8 в результате срыва крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП РП1-1-482. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мерпоприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП ЕК3-214	641	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение опорного изолятора провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №4А.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №4А в результате срыва опорного изолятора провода ответвления с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-3-214. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП РП1-1-406	644	27.05.2023	27.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6А.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6А в результате обрыва провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП РП1-1-406. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КГ-5-15	6	27.05.2023	27.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло повреждение изоляции провода от трансформатора Т-1 до шинного моста 0,4 кВ.	КТП 10/0,4 кВ КГ-5-15 выведена в ремонт для безопасного производства работ	Выполнить внеочередное техническое обслуживание КТП КГ-5-15	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП ЕК3-326	649	28.05.2023	28.05.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4 в результате провиса провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП ЕК-3-326. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-105	402	29.05.2023	29.05.2023	В результате грозовых перенапряжений произошло разрушение разрядников на КТП 10/0,4 кВ К-105-628 фаз "А" и "С".	Произошло одновременное разрушение разрядников фаз "А" и "С" на КТП 10/0,4 кВ К-105-628, что привело к отключению ВЛ-10 кВ К-105 с успешным АПВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП К-105-268, с заменой разрядников фаз "А" и "С"	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП ЕК1-219	681	08.09.2023	08.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода фазы "В" на опоре №2 с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов в пролете опор №№2-3 в результате срыва изолятора провода фазы "В" на опоре №2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-1-219. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП РП1-1-482	685	11.09.2023	11.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №12А.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №12А в результате обрыва фазного провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП РП1-1-482. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП ПШ5-362	689	12.09.2023	12.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв опорного изолятора фазного провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/3 в результате срыва опорного изолятора фазного провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП ПШ-5-362. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП НС1-67	690	12.09.2023	12.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №12.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №12.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП НС-1-67. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП ЕК9-201	692	12.09.2023	12.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение опорного изолятора фазного провода на опоре №7.	Схлест проводов в пролете опор №№7-8 в результате разрушения изолятора фазного провода на опоре №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-9-201. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП РП1-1-409	697	13.09.2023	13.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №17.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №17.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП РП1-1-409. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП ЕК3-286	698	14.09.2023	14.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№15-16.	Схлест проводов в пролете опор №№15-16 в результате обрыва фазного провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП ЕК-3-286. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 СКТП О11-445	701	14.09.2023	14.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП О-11-445. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП ЕК9-204	702	15.09.2023	15.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10а.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10а.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-9-204. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-101	411	20.10.2023	20.10.2023	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошло падение дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ.	Перекрытие проводов в пролете опор № 2/35- 2/36 веткой от упавшего вне охранной зоны ВЛ дерева.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ К-101. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП С1-474	724	22.12.2023	22.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №7.	Схлест проводов в пролете опор №№6-7 в результате обрыва вязки фазного провода на опоре №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП С-1-474. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП КГ5-15	725	22.12.2023	22.12.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6 в результате провиса провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КГ-5-1. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	22.12.2023	22.12.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП ЕК3-256	727	23.12.2023	23.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с опорным изолятором провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №2/6.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/6 в результате срыва крюка с опорным изолятором с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-3-256. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП КГ1-12	728	23.12.2023	23.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка с последующим срывом опорного изолятора фазного провода на опоре №9.	Схлест проводов в пролете опор №№8-9 в результате срыва изолятора фазного провода на опоре №9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП КГ-1-12. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП НП1-14	730	24.12.2023	24.12.2023	В следствии воздействия сильного порыва ветра произошло падение ветки с дерева, расположенного на территории домовладения, на провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №8.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №8 в результате падения на провода отвествления к вводу ветки с дерева, расположенного на территории домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-1-14. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП НС7-82	731	24.12.2023	24.12.2023	В следствии воздействия сильного порыва ветра произошло падение ветки с дерева, расположенного на территории домовладения, на провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №7.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №8 в результате падения на провода отвествления к вводу ветки с дерева, расположенного на территории домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП НС-7-82. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 СКТП О3-490	733	25.12.2023	25.12.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №7.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7 в результате провиса провода отвествления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СКТП О-3-490. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Крыловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП РП1-1406	741	29.12.2023	29.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с изолятором провода отвествления к вводу с фронтона домовладения, запитанного от опоры №20в.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №20в в результате срыва крюка с изолятором провода отвествления к вводу с фронтона домовладения	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП РП1-1406. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП Ц1-75	628	25.05.2023	25.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1/3.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1/3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Ц-1-75. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП МТ5-101	629	25.05.2023	25.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №8 с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №8 в результате срыва изолятора провода отвествления с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП МТ-5-101. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП МТ5-121	633	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение опорного изолятора провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1/5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/5 в результате разрушения изолятора провода отвествления на фронтоне домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП МТ-5-121. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 КТП НИ7-434	640	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1 в результате провиса провода отвествления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП НИ-7-434. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП НП1-15	642	27.05.2023	27.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №55/8.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №55/8.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-1-15. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП Ц5-84	666	03.08.2023	03.08.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №1/2.	Нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №1/2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Ц-5-84. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП ГБ7-832	668	07.08.2023	07.08.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №7.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-3 от КТП ГБ-7-832. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	07.08.2023	07.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 КТП НП6-93	671	06.09.2023	06.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №17.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №17.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-4 от КТП НП-6-93. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 СКТП Ц1-117	674	07.09.2023	07.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №14.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №14.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-1 от СКТП Ц-1-117. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП И1-216	694	13.09.2023	13.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №11.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №11.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП И-1-216. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП П3-438	695	13.09.2023	13.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-3-438. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Ц7-176	706	18.09.2023	18.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №3/4.	Нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №3/4.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ц-7-176. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП НП6-93	708	18.09.2023	18.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №14.	Нарушение контактного соединения на вводном устройстве потребителя, запитанного от опоры №14.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП НП-6-93. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Л1-24(Аренда)	710	19.09.2023	19.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №8.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №8.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Л-1-24. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Л1-186	712	19.09.2023	19.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №21.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №21.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Л-1-186. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП И5-246	713	20.09.2023	20.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №8.	Нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №8.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП И-5-246. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	20.09.2023	20.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 СКТП Ц1-76	719	18.12.2023	18.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №2.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СКТП Ц-1-76. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.12.2023	18.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Ц1-195	720	19.12.2023	19.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №6.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ц-1-195. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП МТ3-151	721	21.12.2023	21.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП МТ-3-151. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 СКТП НП1-7	723	21.12.2023	21.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-1-7. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.12.2023	21.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Ц7-94	734	25.12.2023	25.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ц-7-94. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 СКТП Ц5-45	737	26.12.2023	26.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП Ц-5-45. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП С3-513	738	28.12.2023	28.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №11.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №11.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП С-3-513. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	28.12.2023	28.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Новопокровский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП Ц5-83	742	29.12.2023	29.12.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1/6.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1/6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Ц-5-83. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Т-3-70	601	20.02.2023	20.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов отвествления к вводу в жилой дом от опоры №5	Отключение произошло в результате схлеста проводов отвествления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-3-70, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Т-5-15	614	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с слетел изолятор на опоре №6а и произошел схлест проводов в пролете опор №№6-6а	Отключение произошло в результате схлеста проводов в пролете опор №№6-6а	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-5-15, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП Т-5-214	616	26.02.2023	26.02.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис фазного провода в пролете опор №3-4.	Замыкание фазного и нулевого проводов в пролете опор №3-4 в результате провиса фазного провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-5-214. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.02.2023	26.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП В-5-681	617	27.02.2023	27.02.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора на фронтоне домовладения с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №4/13а в результате срыва изолятора с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП В-5-681. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - К-5	3	28.04.2023	28.04.2023	В следствии наезда стороннего транспорта сбита опора №34.	В следствии наезда стороннего транспорта сбита опора №34.	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП на ВЛ 10 кВ К-5 от ПС 35 кВ Комсомолец.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Н-5-722	626	18.05.2023	18.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №14.	Отключение линии произведено для безопасного производства работ	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Н-5-722, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП Т-1-14	645	27.05.2023	27.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора фазного провода на опоре №26 с последующим срывом изолятора.	Замыкание фазного провода на траверсу опоры №26 в результате срыва изолятора фазного провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-1-14. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ЗТП Т-3-246	647	28.05.2023	28.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №11.	Схлест проводов в пролете опор №№11-12 в результате обрыва вязки провода фазы "В" на опоре №11.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Т-3-246. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Н-7-758	650	29.05.2023	29.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв штыря с опорным изолятором фазного провода на опоре №5.	Схлест проводов в пролете опор №5-6 в результате срыва штыря с опорным изолятором фазного провода на опоре №5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Н-7-758. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ЗТП П-7-85	651	31.05.2023	31.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошла нарушение электрической изоляции выходов 0,4 кВ из ЗТП на опоре №1.	Перекрытие проводов фаз "В" и "С" выходов 0,4 кВ на опоре №1 в результате нарушения электрической изоляции.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ЗТП П-7-85. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Л-3-1050	652	01.06.2023	01.06.2023	В следствии падения дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ, возникло касание проводов в пролете опор №№17-18 ветвями упавшего дерева.	Касание проводов ВЛ в пролете опор №№17-18 ветвями в результате падения дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Л-3-1050. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	01.06.2023	01.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Л-3-1052	653	02.06.2023	02.06.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв штыря с опорным изолятором фазного провода на опоре №9.	Схлест проводов в пролете опор №9-10 в результате срыва штыря с опорным изолятором фазного провода на опоре №9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Л-3-1052. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	02.06.2023	02.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП П-3-94	654	07.06.2023	07.06.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение опорного изолятора провода фазы "В" на опоре №12.	Схлест проводов в пролете опор №12-13 в результате разрушения изолятора провода фазы "В" на опоре №12.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-94. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП П-3-23	655	08.06.2023	08.06.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода в пролете опор №№9-9а.	Схлест проводов в пролете опор №№9-9а в результате провиса провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-23. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.06.2023	08.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 5 КТП СЛ-5-924	656	09.06.2023	09.06.2023	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №24.	Схлест проводов в пролете опор №23-24 в результате обрыва вязки проводов фазы "В" на опоре №24.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от КТП СЛ-5-924. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	09.06.2023	09.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП В-5-667	657	14.06.2023	14.06.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрической изоляции кабеля отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1/7.	Замыкание на вводном кабеле отвествления к вводу в жилой дом от опоры №1/7 в результате нарушения электрической изоляции вводного кабеля.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП В-5-667. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП А-3 -208	658	15.06.2023	15.06.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №7.	Схлест проводов в пролете опор №7-8 в результате обрыва вязки проводов фазы "В" на опоре №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП А-3-208. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 СКТП К-3- 275	659	16.06.2023	16.06.2023	В следствии падения ветки с дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ, произошел схлест проводов отвествления к вводу в жилой дом от опоры №11.	Схлест проводов отвествления к вводу в жилой дом от опоры №11 в результате падения ветки дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ, на провода отвествления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от СКТП К-3-275. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	16.06.2023	16.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП З-3-962(Аренда)	660	17.06.2023	17.06.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрической изоляции на вводном кабеле отвествления к вводу в жилой дом от опоры №2.	Перекрытие проводов на вводном кабеле отвествления к вводу в жилой дом от опоры №2 в результате нарушения электрической изоляции на вводном кабеле.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП З-3-962. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП Т-9-302	661	19.06.2023	19.06.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №4/7.	Нарушение контактного соединения провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №4/7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-9-302. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП В-5-663	662	01.07.2023	01.07.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора провода фазы "В" на опоре №15.	Схлест проводов в пролете опор №№15-16 в результате срыва изолятора провода фазы "В" на опоре №15.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП В-5-663. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-5	9	18.08.2023	18.08.2023	В следствии наезда стороннего транспорта повреждены стойки опоры №1-5/1-2	Отключена ВЛ-10 кВ А-5 оперативным персоналом, для безопасного производства работ по замене поврежденной опоры.	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП на ВЛ 10 кВ А-5 от ПС 110 кВ Атамановская	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП В-7-626	669	05.09.2023	05.09.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода фазы "В" в пролете опор №№20-21.	Схлест проводов в пролете опор №№20-21 в результате провиса провода фазы "В".	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП В-7-626. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	05.09.2023	05.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Т-3-13	672	06.09.2023	06.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода фазы "С" на опоре №17 с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов в пролете опор №№17-18 в результате срыва изолятора провода фазы "С" на опоре №17.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-3-13. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	06.09.2023	06.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Н-7-704	673	07.09.2023	07.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на электросчетчике, установленном на опоре №14.	Нарушение контактного соединения на электросчетчике МИР, установленном на опоре №14.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Н-7-704. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП В-5-677	675	07.09.2023	07.09.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис фазного провода отвествления к вводу в жилой дом от опоры №15.	Схлест проводов отвествления к вводу в жилой дом от опоры №15 в результате провиса фазного провода отвествления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП В-5-677. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП Н-7-704	677

филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП НП-3-1009	679	08.09.2023	08.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №3/12.	Замыкание провода фазы "А" на траверсу опоры в результате обрыва вязки провода на опоре №3/12.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-3-1009. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП Т-9-322	683	11.09.2023	11.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №7.	Нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-9-322. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП З-3-962(Аренда)	686	11.09.2023	11.09.2023	В следствии несвоевременной вырубки ДКР произошло падение ветви с дерева на провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2 в результате падения на провода ветви с дерева.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП З-3-962. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.09.2023	11.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Н-7-702	688	12.09.2023	12.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №14.	Нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №14.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Н-7-702. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СЛ-5	10	13.09.2023	13.09.2023	В следствии длительной эксплуатации, произошел излом колонки изолятора фаза "А" в месте крепления к раме разъединителя на ЛР-10 кВ №156 на опоре №5/1 ВЛ-10 кВ СЛ-5.	В следствии длительной эксплуатации, произошел излом колонки изоляторов в месте крепления к раме разъединителя ЛР-10 кВ №156 на опоре №5/1 ВЛ-10 кВ СЛ-5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ СЛ-5 от ПС 35 кВ Старолеушковская, обращая особое внимание на установленные ЛР-10 кВ, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП Л-7-1113	703	14.09.2023	14.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел наклон опоры №9, что привело к схлесту и обрыву проводов в пролете №№9-10	Отключение произошло из-за схлеста проводов в пролет опор №№9-10	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП Л-7-1113, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	14.09.2023	14.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 КТП Т-9-290	700	15.09.2023	15.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №3.	Нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-9-290. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП П-3-9	704	15.09.2023	15.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/2 в результате срыва крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-9. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП П-3-77	705	15.09.2023	15.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/9 в результате срыва крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-77. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.09.2023	15.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - З-5	11	18.09.2023	18.09.2023	В следствии наезда стороннего транспорта сбита опора №4/54.	В следствии наезда стороннего транспорта сбита опора №5/54, произошел обрыв проводов в пролете опор №№4/52-4/56.	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП на ВЛ 10 кВ З-5 от ПС 110 кВ Западная	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП Т-9-313	711	19.09.2023	19.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №1/3.	Нарушение контактного соединения в клеммной коробке электросчетчика МИР на опоре №1/3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-9-313. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 КТП Т-1- 218	714	21.09.2023	21.09.2023	В следствии несвоевременной обрезки деревьев возникло приближение ветвей деревьев к проводам ВЛ на недопустимое расстояние в пролете опор №6-9.	Приближение ветвей деревьев к проводам ВЛ на недопустимое расстояние в пролете опор №6-9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-1-218. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Павловский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 КТП В-3-687	740	29.12.2023	29.12.2023	Повреждение автотранспортом одностоечной опоры №1-24/8 на ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП В-3-687	Отключение ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП В-3-687 произошло в следствии обрыва проводов, из-за повреждения опоры №1-24/8 автотранспортом.	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП на ВЛ 10 кВ В-3 от ПС 35 кВ Веселовская	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-9-320	603	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №№6-7	Отключение произошло в результате схлеста проводов в пролете опор №№6-7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ф-9-320, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-75	604	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП А-9-75, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП П-3-59	605	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-3-59, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП П-1-903	606	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №14	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №14	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-1-903, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ф-8-178	607	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/2	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/2	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Ф-8-178, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ш-1-55	608	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ш-1-55, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП П-1-1059	609	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №12	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №12	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-1-1059, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-7-72	610	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2а	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2а	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП А-7-72, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Ф-9-7	611	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №№10-11	Отключение произошло в результате схлеста проводов в пролете опор №№10-11	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП Ф-9-7, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Р-6-133	613	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с, происходит касание веток дерева проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3	Отключение происходит в результате касания веток деревьев проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Р-6-133, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-7-79	615	21.02.2023	21.02.2023	В результате порыва ветра до 25 м/с, падение ветки дерева на провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13	Отключение произошло в результате схлеста проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП А-7-79, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-7-88	618	31.03.2023	31.03.2023	В следствии длительной эксплуатации, образовался провис провода фазы "В" в пролете опор №№7-8.	Схлест проводов в пролете опор №7-8 в результате провиса провода фазы "В".	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП А-7-88. При выявлении нарушений, наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	31.03.2023	31.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП З-3-352	619	08.04.2023	08.04.2023	В результате воздействия атмосферных перенапряжений произошло разрушение электросчетчика, установленного на опоре №13.	Разрушение электросчетчика, установленного на опоре №13, в результате воздействия атмосферных перенапряжений (гроза).	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП З-3-352. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.04.2023	08.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ф-5-2	620	14.04.2023	14.04.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №24.	Замыкание провода фазы "В" на траверсу опоры №24 в результате обрыва вязки провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП Ф-5-2. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Р-5-1006	621	18.04.2023	18.04.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода ответвления к вводу в жилой дом на фронтоне домовладения.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3/2 в результате срыва опорного изолятора с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Р-5-1006. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-88	622	21.04.2023	21.04.2023	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра, произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП А-7-88. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ф-8-15	623	28.04.2023	28.04.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода фазы "В" на опоре №7.	Схлест проводов в пролете опор №№7-8 в результате срыва опорного изолятора провода фазы "В" на опоре №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП Ф-8-15. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-7-88	624	30.04.2023	30.04.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП А-7-88. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	30.04.2023	30.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-7-933	625	30.04.2023	30.04.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис фазного провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5 в результате провиса фазного провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП А-7-933. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	30.04.2023	30.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ф-5-2	627	23.05.2023	23.05.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался наклон опоры №27А выше нормы.	Наклон опоры №27А выше нормы.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 отТП Ф-5-2. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-3-909	630	25.05.2023	25.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №7.	Замыкание провода фазы "А" на траверсу опоры №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ф-3-909. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП В-1-53	631	25.05.2023	25.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6 с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6 в результате срыва изолятора провода ответвления с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП В-1-53. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-5-70	634	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №23 с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №23 в результате срыва опорного изолятора провода ответвления с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП А-5-70. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП А-1-83	635	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/5 в результате срыва крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП А-1-83. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП З-5-300	636	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/11.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/11 в результате провиса провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП З-5-300. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ф-5-1	637	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка опорного изолятора провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6 с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6 в результате срыва опорного изолятора провода ответвления с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП Ф-5-1. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-9-75	638	26.05.2023	26.05.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №17.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №17 в результате провиса провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП А-9-75. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ю-7-916	664	05.07.2023	05.07.2023	В следствии наезда автотранспорта сбита опора №4/4, поврежден нулевой провод в пролете опор №№4/3-4/5.	В следствии наезда автотранспорта сбита опора №4/4, поврежден нулевой провод в пролете опор №№4/3-4/5.	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП на ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ю-7-916.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП О-1-429	663	11.07.2023	11.07.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13 в результате провиса проводов ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП О-1-429. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-1-233	665	28.07.2023	28.07.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/5 в результате провиса провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП А-1-233. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП П-5-51	667	06.08.2023	06.08.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №32.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №32 в результате провиса провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП П-5-51. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП П-3-59	676	08.09.2023	08.09.2023	В следствии длительной эксплуатации образовался провис фазного провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3/5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3/5 в результате провиса фазного провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП П-3-59. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ш-3-989	678	08.09.2023	08.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №24.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №24.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-1 от ТП Ш-3-989. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-1-233	691	12.09.2023	12.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/2.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП А-1-233. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	12.09.2023	12.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-3-20	696	13.09.2023	13.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13 в результате срыва крюка с опорным изолятором провода ответвления к вводу с фронтона домовладения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ф-3-20. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	13.09.2023	13.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП П-3-39	715	21.09.2023	21.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/1.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/1 в результате обрыва фазного провода ответвления к вводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-3-39. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-5	12	21.09.2023	21.09.2023	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №114.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №114, замыкание провода на траверсу опоры.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ П-5. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-7-161	717	08.10.2023	08.10.2023	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра, произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №8.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №8 в результате воздействия сильного бокового порыва ветра.	выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ф-7-161. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-8-15	718	08.10.2023	08.10.2023	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра, произошло падение на провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №17 ветви с дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ.	Перекрытие проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №17 в результате падения на провода ответвления ветви с дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ф-8-15. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-5	15	23.11.2023	23.11.2023	В результате образования гололедо-изморозевых отложений произошло падение дерева на опору №139, падение ветвей с деревьев в пролетах опор №43-44, №66-67.	Перекрытие проводов в пролетах опор №43-44, №66-67 ветвями с деревьев, расположенных вне охранной зоны ВЛ, излом штыря и разрушение опорного изолятора фазы "С" на траверсе опоры №139 в результате падения на опору дерева.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ П-5. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-7	16	23.11.2023	23.11.2023	В результате образования гололедо-изморозевых отложений произошло падение дерева на ТП П-7-99, падение ветвей с деревьев в пролете опор №2/2 - 2/2а.	Обрыв провода в пролете опор №№2/2 - 2/2а в результате падения веток с дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ, разрушение разрядников фаз "А", "В", "С" на ТП П-7-99 в результате падения дерева.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ П-7. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ф-5	17	23.11.2023	23.11.2023	В результате образования гололедо-изморозевых отложений произошло падение ветвей с дерева на Р-10 ТП Ф-5-924, падение дерева в пролете опор №3/4 - 3/4а.	Перекрытие проводов в пролете опор №№3/4 - 3/4а в результате падения дерева, расположенного вне охранной зоны ВЛ, а также на Р-10 ТП Ф-5-924.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ф-5. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.11.2023	23.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-3	18	23.11.2023	23.11.2023	В результате образования гололедо-изморозевых отложений произошло падение ветвей с деревьев в пролетах опор №1/1 -1/2, №6-8, №17-18, №34-35, №41-42, №48-50, №4/5-4/6, №56-57, №98-99.	Перекрытие проводов в пролетах опор №1/1 -1/2, №6-8, №34-35, №41-42, №48-50, №4/5-4/6, №56-57 в результате падения ветвей с деревьев, а также обрыв проводов в пролетах опор №17-18, №98-99 в результате падения ветвей с деревьев, расположенных вне охранной зоны ВЛ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ П-3. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - А-9	19	23.11.2023	24.11.2023	В результате образования гололедо-изморозевых отложений произошло падение ветвей с деревьев на опору №27, в пролетах опор №54-57.	Обрыв проводов трех фаз на опоре №27, а также обрыв провода в пролетах опор №54-57 в результате падения ветвей с деревьев.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ А-9. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Тихорецкие ЭС Тихорецкий РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - П-1	20	23.11.2023	24.11.2023	В результате образования гололедо-изморозевых отложений произошло падение ветвей с деревьев в пролетах опор №105-107, №1/67 - 1/69, №119-120.	Обрыв проводов в пролетах опор №105-107, №1/67 - 1/69, а также перекрытие проводов в пролетах опор №119-120 в результате падения на провода ВЛ ветвей с деревьев, расположенных вне охранной зоны ВЛ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ П-1. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Выселки	1	30.01.2023	30.01.2023	Причиной вывода в ремонт СМВ 110 кВ на ПС 110 кВ Выселки явился физический износ провода в токовых цепях в следствии длительного срока эксплуатации (в работе с 2000 года).	В следствии облома нулевого провода в токовых цепях произошло нарушение электрического контакта во вторичных цепях СМВ 110 кВ.	Провести внеплановый осмотр токовых цепей на выключателях 110 кВ находящихся в транзите 110 кВ с тепловизионным контролем.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Хатукай	2	21.02.2023	21.02.2023	В следствии сильного ветра произошло падение дерева из вне охранной зоны на провод фазы "С" с подлестом к проводу фазы «А» в пролете опор №18-19 ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Хатукай.	Подлест проводов фазы «С» к проводу фазы «А» в результате падения дерева произошедшее за пределами охранной зоны в пролете опор №18-19 ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Хатукай.	Провести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Хатукай в пролете опор №18-19. Провести замер сопротивления заземляющего устройства на опорах №18, №19 ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Хатукай.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Рассвет	5	31.03.2023	31.03.2023	В результате длительного срока эксплуатации и температурных изменений в процессе работы произошел нагрев опрессовки аппаратного зажима на ВЧЗ фазы "А" ВЛ-110 Бузиновская.	Нагрев в результате расслабления опрессовки аппаратного зажима на ВЧЗ фазы "А" ВЛ-110 Бузиновская из-за длительного срока эксплуатации.	Обеспечить выполнение обследования ТВК ПС 110 кВ Родина 1 раз в год (по графику 1 раз в 2 года).	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая	6	06.04.2023	06.04.2023	Причиной отключения ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая явились грозовые перенапряжения.	На опоре №274 ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая в результате грозовых перенапряжений произошло электродуговое перекрытие по поверхности гирлянды изоляторов фазы "В", без повреждения оборудования.	Провести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая на опоре №273, №274, №275. Произвести замену гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №274 ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая. Произвести замер сопротивления заземляющего устройства на опорах №273, №274, №275 ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая. Проверить целостность заземляющих спусков на опорах №273, №274, №275 ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ПС ВЛ	35 35	ПС 35/10 кВ Митрофановская ВЛ 35 кВ Тбилисская - Нововладимировская с отпайкой на ПС Заря	8	02.05.2023	02.05.2023	Причиной повреждения МВ 35 кВ ВЛ Отрадная явилось перекрытие связанное с ухудшением изоляции, изоляционных материалов направляющей втулки и штанги приводного механизма, что привело к возникновению дуги на корпус бака. (Срок эксплуатации 46 лет).	Причиной повреждения МВ 35 кВ ВЛ Отрадная явилось электродуговое перекрытие ввода 35 кВ на корпус выключателя внутри бака, фаза "А".	Для залива в баки масляных выключателей свежего трансформаторного масла использовать емкости (фляги) предварительно протертые ветошью и просушенные в электропечи. Внести изменения в инструкцию по эксплуатации трансформаторного масла, в части отнесения ответственности за состояние емкостей для перевозки масла на службу изоляции и защиты от перенапряжения. Включить в тематику специальной подготовки диспетчеров по действиям персонала при повреждении или неисправности выключателей (п. 4.14 "Инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части филиала ПАО "Россети Кубань" Усть-Лабинские электрические сети") Службе изоляции и защиты от перенапряжений обеспечить хранение результатов проведенных ТВК на оборудовании ПС, в том числе где дефекты отсутствуют.	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская-Усть-Лабинская тяговая ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская тяговая - Ладожская	7	14.05.2023	14.05.2023	На ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская – Усть-Лабинская тяговая произошло перекрытие провода на траверсу через гирлянду изоляторов фазы «А» на опоре №6 продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы «А» на опоре № 6 ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская – Усть-Лабинская тяговая произошло из-за загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская – Усть-Лабинская тяговая опоры №5,6,7. Произвести замер сопротивления заземляющих устройств на ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская – Усть-Лабинская тяговая опоры №5,6,7. Произвести замену изоляторов и сцепной арматуры ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская – Усть-Лабинская тяговая опоры №6. Рассмотреть возможность заместителю главного инженера по эксплуатации высоковольтной сети и технического обслуживания и ремонта включить в ТОиР на 2024 год установку на опоре №6 ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская – Усть-Лабинская тяговая птицезащитное устройство.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая	10	23.05.2023	23.05.2023	На ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая произошло перекрытие провода на траверсу через гирлянду изоляторов фазы «А» на опоре №250 продуктами жизнедеятельности птиц.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы «А» на опоре № 250 ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая произошло из-за загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая опоры №249,250,251. Произвести замер сопротивления заземляющих устройств на ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая опоры №249,250,251. Произвести замену изоляторов и сцепной арматуры ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая опоры №250. Рассмотреть возможность заместителю главного инженера по эксплуатации высоковольтной сети и технического обслуживания и ремонта включить в ТОиР на 2024 год установку на опоре №250 ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая птицезащитное устройство.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кореновская	9	16.06.2023	16.06.2023	В результате длительного срока эксплуатации в процессе работы МВ 110 кВ ВЛ Динская, произошло затирание сердечника со штоком катушки отключения и затруднение ее хода. При этом происходил срыв зуба ведомого рычага с удерживающей оси сцепляющего - расцепляющего устройства и отключение выключателя.	Причиной самопроизвольного расцепления в начале процесса включения явилось затирание сердечника электромагнита отключения, при этом происходил срыв зуба ведомого рычага с удерживающей оси сцепляющего-расцепляющего устройства и отключение выключателя в результате длительного срока эксплуатации.	При ТО МВ 110 кВ Проводить чистку сердечника со штоком катушки отключения и проверять ее свободный ход.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ ПС ПС	35 35 35	ВЛ 35 кВ Кореновская - Завод сухой сыворотки ПС 35 кВ Родина ПС 35 кВ Платнировская-2	13	03.07.2023	05.07.2023	На ПС 35 кВ Платнировская-2 произошло повреждение высоковольтного ввода фаза "С" МВ-35 Т-1, с замыканием на землю. В следствии повышения напряжения до линейного в сети 35 кВ, а также учитывая длительный срок эксплуатации произошло повреждение ввода СМВ-35 кВ фаза "А" на ПС 35 кВ Родина, что привело к отключению МВ-35 кВ Кореновский завод сухой сыворотки на ПС 110 кВ Кореновская от дистанционной защиты.	Повреждение ввода фазы "С" МВ-35 Т-1 на ПС 35 кВ Платнировская-2 произошло в следствии резкого снижения диэлектрических свойств изоляции обусловленного взаимодействием конструктивных материалов и недостаточной изученностью процессов, связанных со старением при воздействии эксплуатационных факторов, данного типа вводов (ГКПВ Ш-60-35/1000 О1). На ПС 35 кВ Родина СМВ-35 кВ в результате длительной эксплуатации (свыше 39 лет), и перенапряжений в сети 35 кВ произошло перекрытие фарфоровой изоляции с последующим разрушением ввода СМВ-35 кВ фаза "А" со стороны 2 СШ 35 кВ.	Провести анализ по филиалу с выявлением всех данных типов вводов ГКПВ Ш-60-35/1000 О1, находящихся в эксплуатации и запланировать их дальнейшую замену. Провести анализ по филиалу с выявлением находящихся в эксплуатации вводов, отработавших 50 лет и более, и запланировать их дальнейшую замену.	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кореновская - Завод сухой сыворотки	14	05.07.2023	05.07.2023	Причиной отключения МВ-35 Т-1 МВ-35 кВ ВЛ Кореновский завод сухой сыворотки послужило двухфазное замыкание посторонним предметом (вероятное гнездование птиц) на шинах в местах установки ОПН 35 кВ 1 СШ, с последующим повреждением предохранителей всех трех фаз ТН 35 1 СШ.	Причиной повреждения предохранителей всех трех фаз на шинах ТН-35 1 СШ явилось электродуговое перекрытие через посторонний предмет (вероятное гнездование птиц).	Выполнить замену поврежденных предохранителей ПР ТН-35 1 СШ, ОПН-35 1 СШ.	05.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Безлесная	15	11.07.2023	12.07.2023	В результате длительного срока эксплуатации произошел пробой жилы кабеля газовой защиты на землю на ПС 35 кВ Безлесная, что привело к работе газовой защиты Т-1.	Причиной работы газовой защиты и отключения Т-1 на ПС 35 кВ Безлесная явилось ложная работа газовой защиты из-за пробоя жилы кабеля газовой защиты на землю, которая действует на отключение трансформатора.	Заменить поврежденный кабель газовой защиты Т-1 на ПС 35 кВ Безлесная. При проведении обслуживания РЗА в объеме В+П, в случае выявления снижение изоляции кабеля более допустимого проводить его замену.	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кубань - Геймановская	17	06.08.2023	06.08.2023	На ВЛ 110 кВ Кубань - Геймановская произошло перекрытие провода на траверсу через гирлянду изоляторов фазы «В» на опоре №141 по продуктам жизнедеятельности птиц.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре № 141 ВЛ 110 кВ Кубань - Геймановская произошло из-за загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Кубань - Геймановская опоры №140,141,142. Произвести замер сопротивления заземляющих устройств на ВЛ 110 кВ Кубань - Геймановская опоры №140,141,142. Произвести замену изоляторов и сцепной арматуры ВЛ 110 кВ Кубань - Геймановская опоры №141. Рассмотреть возможность заместителю главного инженера по эксплуатации высоковольтной сети и технического обслуживания и ремонта включить в ТОиР на 2024 год установку на опоре №141 ВЛ 110 кВ Кубань - Геймановская птицезащитное устройство.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская - Кореновская тяговая	17	22.08.2023	23.08.2023	На ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая произошло перекрытие провода на траверсу через гирлянду изоляторов фазы «А» на опоре №217 по продуктам жизнедеятельности птиц.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы «А» на опоре № 217 ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая произошло из-за загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	Произвести замер сопротивления заземляющих устройств на ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая опоры №216, 217, 218. Рассмотреть возможность заместителю главного инженера по эксплуатации высоковольтной сети и технического обслуживания и ремонта включить в ТОиР на 2024 год установку на опоре №217 ВЛ 110 кВ Новолабинская - Кореновская тяговая птицезащитное устройство.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет	18	02.09.2023	02.09.2023	В результате загрязнения гирлянды изоляторов фазы "В" продуктами жизнедеятельности птиц произошло отключение ВЛ 110 кВ Тихорецк-Рассвет.	Электродуговое повреждение гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 132 ВЛ 110 кВ Тихорецк-Рассвет по продуктам жизнедеятельности птиц.	Рассмотреть возможность заместителю главного инженера по эксплуатации высоковольтной сети и технического обслуживания и ремонта на 2025 год установку на опоре №132 птицезащитное устройство. Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Бузиновская-Рассвет в пролете опор №131-133.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	РП	10 (10.5)	ЦРП 10 кВ Усть-Лабинский	156	19.09.2023	19.09.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв проводов в пролете опор №107 - 109 в результате падения дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ в результате гниения нижней части ствола.	Обрыв проводов в пролете опор №107 - 109 в результате падения дерева из за пределов охранной зоны ВЛ.	ВЛ 10 - РПУ-9 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии на предмет наличия деревьев угрожающих падением на воздушную линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Динская – Кореновская ВЛ 110 кВ Динская - Кореновская ПС 110 кВ Кореновская	20	04.10.2023	09.10.2023	В следствии длительного срока эксплуатации произошло повреждение контрольного кабеля управления и автоматики (марки 7С-190) МВ-110 кВ Динская на ПС 110 кВ Кореновская.	Первоначальное отключение и последующие три операции включения МВ-110 кВ Динская произошли по причине повреждения контрольного кабеля управления и автоматики МВ-110 кВ Динская на ПС 110 кВ Кореновская 7С-190, замыкания жил №1 и №37 которые вызвали отключение МВ-110 кВ Динская и замыкания жил №1 и №7 которые вызвали включение МВ-110 кВ Динская.	Заменить поврежденный контрольный кабель управления и автоматики МВ-110 кВ Динская на ПС 110 кВ Кореновская 7С-190.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет ВЛ 110 кВ Рассвет - Бузиновская	21	05.10.2023	05.10.2023	В результате загрязнения гирлянды изоляторов фазы "В" продуктами жизнедеятельности птиц произошло отключение ВЛ 110 кВ Рассвет-Бузиновская.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 28 ВЛ 110 кВ Рассвет-Бузиновская по продуктам жизнедеятельности птиц.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Рассвет-Бузиновская в пролете опор №27-29. Рассмотреть возможность заместителю главного инженера по эксплуатации высоковольтной сети и технического обслуживания и ремонта на 2025 год установку на опоре №28 ВЛ 110 кВ Рассвет-Бузиновская птицезащитное устройство. Произвести замер сопротивления заземляющих устройств на ВЛ 110 кВ Рассвет-Бузиновская опоры №27, 28, 29.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бузиновская - Выселки	24	10.10.2023	10.10.2023	В результате загрязнения гирлянды изоляторов фазы "А" продуктами жизнедеятельности птиц произошло отключение ВЛ 110 кВ Бузиновская-Выселки.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре № 48 ВЛ 110 кВ Бузиновская-Выселки по продуктам жизнедеятельности птиц.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Бузиновская-Выселки в пролете опор №47-49. Произвести замер сопротивления заземляющих устройств на ВЛ 110 кВ Бузиновская-Выселки опоры №47, 48, 49. Рассмотреть возможность заместителю главного инженера по эксплуатации высоковольтной сети и технического обслуживания и ремонта на 2025 год установку на опоре №48 ВЛ 110 кВ Бузиновская-Выселки птицезащитное устройство.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кореновская	25	22.12.2023	23.12.2023	Отключение АВ "цепи управления и защиты МВ 110 ВЛ Кореновская тяговая" произошло в следствии повреждения катушки реле времени в блоке КРБ-126 на панели ЭПЗ-1636 ВЛ 110 кВ Кореновская тяговая на ПС 110 кВ Кореновская.	Витковое замыкание катушки реле времени в блоке КРБ-126 на панели ЭПЗ-1636 ВЛ 110 кВ Кореновская тяговая на ПС 110 кВ Кореновская произошло в следствии длительного срока эксплуатации. Дата выпуска панели 1976 год, ввод в эксплуатацию 1977 год.	Заменить катушку реле времени в блоке КРБ-126 на панели ЭПЗ-1636 ВЛ 110 кВ Кореновская тяговая на ПС 110 кВ Кореновская На ПС 110 кВ демонтировать не изолирование «Барашки» и установить изолирование «Барашки» в цепях напряжения панелей дистанционных защит в том числе панелей защит типа ЭПЗ-1636 согласно графика ТО На ПС 110 кВ при очередных проверках панелей защит типа ЭПЗ-1336 согласно графика ТО, запланировать замену АВ оперативных цепей, цепей управления, силовых, в том числе с «красными полосами», со сроком службы более 40 лет.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 356	301	06.01.2023	06.01.2023	Причиной возникновения нарушения явился излом стоки опоры №1-2, обрыв проводов в пролете опор №1-1 - 1-3 в результате наезда на опору №1-2 сторонним автотранспортом.	излом стоки опоры №1-2, обрыв проводов в пролете опор №1-1 - 1-3 в результате наезда на опору №1-2 сторонним автотранспортом	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 356 выполнить обследование опор смежных опор с опорой №1-2 на наличие повреждений.	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП ДР-9 - 584	102	13.01.2023	13.01.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП ДР-9 - 584 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	13.01.2023	13.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП НД-1 - 257	104	04.02.2023	04.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП НД-1 -257 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	04.02.2023	04.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГЗ-7	108	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение проводов в пролетах опор №72 - 76 в следствие падения дерева (расположенного вне охранной зоны воздушной линии) при сильных порывах ветра	повреждение проводов в пролетах опор №72 - 76 в следствие падения дерева	ВЛ 10 - ГЗ-7 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-5 - 408	312	21.02.2023	22.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение изоляторов на опорах №3, 4, 5 при сильных ветровых нагрузках.	повреждение изоляторов на опорах №3, 4, 5	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-5 - 408 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЦ-5	114	21.02.2023	22.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: схлест проводов в пролете опор №164 - 165 в следствии падения ветки дерева (дерево расположено за пределами охранной зоны ВЛ) сломаной сильными порывами ветра.	схлест проводов в пролете опор №164 - 165	ВЛ 10 - РЦ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП РЦ-5 - 414	116	22.02.2023	22.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП РЦ-5 - 414 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГР-1	117	27.02.2023	27.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №15-16 в следствие падения ветки дерева (дерево расположено за пределами охранной зоны ВЛ)	обрыв провода в пролете опор №15-16	ВЛ 10 - ГР-1 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.02.2023	27.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-5 - 623	315	07.03.2023	07.03.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №1/1 - 2 из-за старения металла в результате длительной эксплуатации.	обрыв провода в пролете опор №1/1 - 2	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-5 - 623 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	07.03.2023	07.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-5 - 476	318	29.03.2023	29.03.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: излом промежуточной опоры №2 у основания в результате наезда трактора-погрузчика.	излом промежуточной опоры №2 у основания в результате наезда трактора-погрузчика.	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-5 - 476 выполнить осмотр смежных опор с опорой №2	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ДР-7 - 159	327	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: подлест ветками дерева расположенного во дворе частного дома проводов в пролете опор №1-11 - 1-12	подлест ветками дерева расположенного во дворе частного дома проводов в пролете опор №1-11 - 1-12	ВЛ 0,4 №3 ТП ДР-7 - 159 выдать предписание собственнику домовладения на обрезку кроны дерева	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БЦ-10 - 50	330	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: подлест проводов в пролете опор 1-2-:-1-3 из-за веток деревьев, расположенных вне охранной зоне ВЛ	подлест проводов в пролете опор 1-2-:-1-3 из-за веток деревьев, расположенных вне охранной зоне ВЛ	ВЛ 0,4 №2 ТП БЦ-10 - 50 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-7 - 484	331	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки на опоре №6 в результате коррозии металла при длительной эксплуатации.	обрыв вязки на опоре №6 в результате коррозии металла при длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-7 - 484 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-5 - 303	338	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки на опоре №8 в результате коррозии металла при длительной эксплуатации.	обрыв вязки на опоре №8 в результате коррозии металла при длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-5 - 303 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 307	340	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: подлест ветками дерева расположенного во дворе частного дома проводов в пролете опор №6 - 1-1.	подлест ветками дерева расположенного во дворе частного дома проводов в пролете опор №6 - 1-1.	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 307 выдать предписание собственнику домовладения на обрезку кроны дерева	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДР-9 - 67	341	17.04.2023	17.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: расплетение верхнего повива провода в пролете опор №5 - 6	расплетение верхнего повива провода в пролете опор №5 - 6	ВЛ 0,4 №1 ТП ДР-9 - 67 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-1 - 602	347	18.04.2023	18.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный провис провода в пролетах опор №1 - 1-6, 2-1 - 2-3	аварийный провис провода в пролетах опор №1 - 1-6, 2-1 - 2-3	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-1 - 602 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-7 - 606	352	19.04.2023	19.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение 3-х фазного ввода в дом.	повреждение 3-х фазного ввода в дом	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-7 - 606 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-3 - 449	354	20.04.2023	20.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение ответвления ввода в дом от опоры №1-10	повреждение ответвления ввода в дом от опоры №1-10	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-3 - 449 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-1 - 402	358	24.04.2023	24.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: схлест проводов в пролете опор №3-13 - 3-14 из-за веток дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	схлест проводов в пролете опор №3-13 - 3-14	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-1 - 402 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-13 - 118	363	25.04.2023	25.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение проводов на вводе у абонента от оп.№ 32 из-за демонтажа кровли	повреждение проводов на вводе у абонента от оп.№ 32 из-за демонтажа кровли	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-13 - 118 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БП-1 - 709	366	25.04.2023	25.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: схлест проводов в пролете опор 126-:-12в из-за веток дерева растущего во дворе частного дома.	схлест проводов в пролете опор 126-:-12в из-за веток дерева растущего во дворе частного дома	ВЛ 0,4 №2 ТП БП-1 - 709 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости выдать предписания собственникам домовладений произвести обрезку крон деревьев растущих на территории частных домовладений)	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НД-1 - 266	368	26.04.2023	26.04.2023	Причиной технологического нарушения явилось: схлест проводов в пролете опп№8-9 из-за веток дерева растущего во дворе частного дома.	схлест проводов в пролете опп№8-9 из-за веток дерева растущего во дворе частного дома	ВЛ 0,4 №2 ТП НД-1 - 266 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БС-7	122	26.04.2023	26.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный нагрев болтового соединения неподвижного ножа фаза "В" Р-10 ТП БС-7 - 433	аварийный нагрев болтового соединения неподвижного ножа фаза "В" Р-10 ТП БС-7 - 433	ВЛ 10 - БС-7 выполнить ТВК Р-10 ТП БС-7 - 433	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НБС-5 - 408	372	27.04.2023	27.04.2023	Причиной технологического нарушения явилось: повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом от опоры №16.	повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом от опоры №16	ВЛ 0,4 №2 ТП НБС-5 - 408 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-5 - 758	375	28.04.2023	28.04.2023	Причиной технологического нарушения явилось: обрыв вязки крепления провода на опоре №2-9 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	обрыв вязки крепления провода на опоре №2-9 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-5 - 758 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВЦ-5	125	29.04.2023	29.04.2023	Причиной нарушения явилось: вывод в ремонт для подключения кабельной вставки в Р-6 ТП ВЦ5-554п	вывод в ремонт для подключения кабельной вставки в Р-6 ТП ВЦ5-554п	ВЛ 6 - ВЦ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	29.04.2023	29.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ИР-1 - 634	127	30.04.2023	30.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП ИР-1 - 634 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	30.04.2023	30.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЦ-5 - 73	379	02.05.2023	02.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: повреждение ввода в дом от опоры №11 веткой дерева растущего во дворе частного дома.	повреждение ввода в дом от опоры №11 веткой дерева растущего во дворе частного дома.	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЦ-5 - 73 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-5 - 736	381	03.05.2023	03.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №9 - 2-5	аварийный провис провода в пролете опор №9 - 2-5	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-5 - 736 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-1 - 785	385	04.05.2023	04.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: повреждение ввода в дом от опоры №4.	повреждение ввода в дом от опоры №4.	ВЛ 0,4 №1 ТП ББ-1 - 785 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-7 - 603	388	05.05.2023	05.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: повреждение ввода в дом от опоры №1-15	повреждение ввода в дом от опоры №1-15	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-7 - 603 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-1 - 648	392	11.05.2023	11.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: схлест проводов в пролете опп№1-12 - 1-13 из-за веток дерева растущего во дворе частного дома	схлест проводов в пролете опп№1-12 - 1-13 из-за веток дерева растущего во дворе частного дома	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-1 - 648 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДР-3 - 152	394	12.05.2023	12.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: повреждение изолятора на опоре №1-8, схлест проводов в пролете опор №1-8 - 1-8а.	повреждение изолятора на опоре №1-8, схлест проводов в пролете опор №1-8 - 1-8а	ВЛ 0,4 №1 ТП ДР-3 - 152 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 356	397	15.05.2023	15.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: расплетение верхнего повива провода в пролете опор №20 - 21	межфазное короткое замыкание в результате расплетения верхнего повива провода в пролете опор №20 - 21	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 356 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БС-7 - 411	401	16.05.2023	16.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: повреждение прибора учета электрической энергии на опоре №20.	повреждение прибора учета электрической энергии на опоре №20	ВЛ 0,4 №2 ТП БС-7 - 411 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РЦ-1 - 293	403	17.05.2023	17.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №1-3	обрыв вязки фазного провода на опоре №1-3 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП РЦ-1 - 293 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-9 - 191	405	19.05.2023	19.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный наклон опор № 10 и 12	аварийный наклон опор № 10 и 12	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-9 - 191 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВЦ-13	132	25.05.2023	25.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийное загнивание деревянной опоры №64 и многочисленный сколы бетона железобетонной опоры №1-144	аварийное загнивание деревянной опоры №64 и многочисленный сколы бетона железобетонной опоры №1-144	ВЛ 10 - ВЦ-13 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НБС-1	133	25.05.2023	25.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв проводов в пролете опор 5-12 -:-5-16 и излом опоры 5-15 в следствие падения дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии.	обрыв проводов в пролете опор 5-12 -:-5-16 и излом опоры 5-15 в следствие падения дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	ВЛ 10 - НБС-1 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, по результатам осмотра запланировать (при необходимости) обрезку крон деревьев угрожающих падением на ВЛ	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-1 - 422	410	31.05.2023	31.05.2023	Причиной технологического нарушения явилось: подлест проводов ветками деревьев в пролете опор №1 - 9, распушение провода в пролете опор №7 - 8	подлест проводов ветками деревьев в пролете опор №1 - 9, распушение провода в пролете опор №7 - 8	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-1 - 422 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НД-3	134	23.06.2023	23.06.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось повреждение шлейфа 10кв разъединителя Р-10 ТП НД-3 - 273	повреждение шлейфа 10кв разъединителя Р-10 ТП НД-3 - 273	ВЛ 10 - НД-3 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВЦ-3	135	26.06.2023	26.06.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: перекрытие кабельной муфты на опоре №1-22 в результате эл.пробоя изоляции.	перекрытие кабельной муфты на опоре №1-22 в результате эл.пробоя изоляции	ВЛ 6 - ВЦ-3 выполнить осмотр воздушной воздушной линии.	26.06.2023	26.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-5 - 621	415	27.06.2023	27.06.2023	Причиной технологического нарушения явилось: излом опоры №15 у основания, обрыв проводов в пролете опор №13 - 16 в результате падения стнившего дерева (расположенного за пределами охранной зоны ВЛ) на воздушную линию	излом опоры №15 у основания, обрыв проводов в пролете опор №13 - 16 в результате падения стнившего дерева (расположенного за пределами охранной зоны ВЛ) на воздушную линию	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-5 - 621 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (по результатам осмотра при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП ВЦ-5 - 73	138	30.06.2023	30.06.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП ВЦ-5 - 73 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КП-1 - 209	143	04.07.2023	05.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП КП-1 - 209 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	04.07.2023	05.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП БП-1 - 709	144	08.07.2023	08.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП БП-1 - 709 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БЦ-10 - 42	420	11.07.2023	11.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: падение опоры №2, обрыв проводов в пролете опор №1 - 2 в результате воздействия неблагоприятных погодных явлений - сильного ветра	падение опоры №2, обрыв проводов в пролете опор №1 - 2 в результате воздействия неблагоприятных погодных явлений - сильного ветра	ВЛ 0,4 №2 ТП БЦ-10 - 42 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НБС-3	146	19.07.2023	19.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: замена опоры №1-20 поврежденной в результате наезда стороннего автотранспорта.	замена опоры №1-20 поврежденной в результате наезда стороннего автотранспорта.	ВЛ 10 - НБС-3 выполнить осмотр опор смежных с опорой №1-20 на наличие повреждений	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-5 - 28	423	25.07.2023	25.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: разрушение изолятора на опоре №4-2, схлест проводов на опоре №4-2	разрушение изолятора на опоре №4-2, схлест проводов на опоре №4-2	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-5 - 28 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	25.07.2023	25.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-5 - 88	424	25.07.2023	25.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв вязки на опоре №12 в следствии нарушения структуры материала при длительной эксплуатации, склест проводов в пролете опор №11 - 12	обрыв вязки на опоре №12 в следствии нарушения структуры материала при длительной эксплуатации, склест проводов в пролете опор №11 - 12	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-5 - 88 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	25.07.2023	25.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-5 - 62	425	27.07.2023	27.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение изоляции спуска 0,4 фидера №2 от ТП до первой опоры.	повреждение изоляции спуска 0,4 фидера №2 от ТП до первой опоры.	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-5 - 62 выполнить контроль нагрузок отходящих фидеров 0,4кВ ТП ДР-5 - 62	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Рассвет	16	03.08.2023	03.08.2023	В следствии застревания релейной планки в приводе МВ-10 ВЛ РЦ-2 и неотключения выключателя МВ-10 ВЛ РЦ-2 при коротком замыкании на отходящей ВЛ 10 РЦ-2 в пролете опор № 35-36 произошел схлёст проводов при проезде крупногабаритной техники.	В следствии застревания релейной планки в приводе МВ-10 ВЛ РЦ-2 и неотключения выключателя МВ-10 ВЛ РЦ-2 при коротком замыкании на отходящей ВЛ 10 РЦ-2 в пролете опор № 35-36 произошел схлёст проводов при проезде крупногабаритной техники.	Для включения ВК-10 в срок ТО проверить и установить величину зазора в механизме свободного расцепления между рычагом и кулачком не более 0,7 мм рычаг механизма свободного расцепителя, который выводит из зацепления кулачек очистить от старой смазки и других загрязнений и смазать смазкой ЦИАТИМ 201.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-7 - 1	426	06.08.2023	06.08.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв вязки крепления фазного провода к изолятору на оп.№ 3-1 в результате нарушения структуры материала при длительной эксплуатации) и склест проводов в пролете оп. 3-1 <->3-2	обрыв вязки крепления фазного провода к изолятору на оп.№ 3-1 (в результате нарушения структуры материала при длительной эксплуатации) и склест проводов в пролете оп. 3-1 <->3-2.	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-7 - 1 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ДР-9	151	27.08.2023	27.08.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №11-86 - 11-87 в следствие изменения свойств материала в результате длительной эксплуатации.	обрыв провода в пролете опор №11-86 - 11-87 в следствие изменения свойств материала в результате длительной эксплуатации.	ВЛ 6 - ДР-9 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.08.2023	27.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП ДР-7 - 159	157	27.09.2023	27.09.2023	Причиной возникновения нарушения: явилось перегорание ПК-10.	перегорание ПК-10.	ТП ДР-7 - 159 выполнить осмотр ТП	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-5 - 386	432	06.10.2023	06.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: наезд стороннего автотранспорта на опору №25.	повреждение опоры №25 в результате наезда стороннего автотранспорта	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-5 - 386 выполнить осмотр смежных опор с опорой №25 на наличие повреждений	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП НБС-1 - 441	448	09.10.2023	09.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: падение дерева (расположенного за пределами охранной зоны ВЛ) на опору №14а, ее излом у основания, обрыв ответвления в дом от опоры №14а	падение дерева (расположенного за пределами охранной зоны ВЛ) на опору №14а, ее излом у основания, обрыв ответвления в дом от опоры №14а	ВЛ 0,4 №5 ТП НБС-1 - 441 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП РЦ-1 - 200	159	10.10.2023	10.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора (обрыв обмотки 0,4кВ фаза "С") в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора (обрыв обмотки 0,4кВ фаза "С") в результате длительной эксплуатации	ТП РЦ-1 - 200 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	10.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВЦ-3	160	14.10.2023	14.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: перекрытие кабельной муфты на опоре №1-20/1-3 в результате эл.пробоя изоляции.	перекрытие кабельной муфты на опоре №1-20/1-3 в результате эл.пробоя изоляции.	ВЛ 6 - ВЦ-3 выполнить осмотр кабельной муфты на опоре №1-20/1-3	14.10.2023	14.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГЗ-5	161	30.10.2023	30.10.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: излом стойки опоры №4-8 у основания, обрыв проводов в пролете опор №4-7/29 - 4-9, повреждение РЛНД-10 ТП ГЗ-5 - 367 в результата наезда на воздушную линии стороннего транспорта а/с Тойота красного цвета.	излом стойки опоры №4-8 у основания, обрыв проводов в пролете опор №4-7/29 - 4-9, повреждение РЛНД-10 ТП ГЗ-5 - 367 в результата наезда на воздушную линии стороннего транспорта а/с Тойота красного цвета	ВЛ 10 - ГЗ-5 выполнить осмотр смежных опор с опорой №4-8 на наличие повреждений ВЛ 10 - ГЗ-5 направить обращение в полицию по выявлению и привлечению виновника повреждения ВЛ к ответственности	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ББ-5	166	21.11.2023	21.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный дефект контактов разъединителя ЛР-10 №44, обгорание ножа, искрение контактов	аварийный дефект контактов разъединителя ЛР-10 №44, обгорание ножа, искрение контактов	ВЛ 10 - ББ-5 - выполнить ТВК ЛР-10 №44	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГЗ-5	167	23.11.2023	23.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: подлест проводов в пролетах №11-1 - 11-4, 6-14 - 6-17, 35 - 36, 3-3 - 3-4 ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ в результате образования гололедно-изморозевых отложений.	подлест проводов в пролетах №11-1 - 11-4, 6-14 - 6-17, 35 - 36, 3-3 - 3-4 ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ в результате образования гололедно-изморозевых отложений.	ВЛ 10 - ГЗ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЗ-5 - 234	451	23.11.2023	24.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подлест проводов ветками дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ в пролете опор №8 - 9 в результате образования на ветвях дерева ГИО	подлест проводов ветками дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ в пролете опор №8 - 9 в результате образования на ветвях дерева ГИО	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЗ-5 - 234 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-1 - 209	452	23.11.2023	24.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подлест проводов ветками дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ в пролете опор №18 - 19 в результате образования на ветвях дерева ГИО	подлест проводов ветками дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ в пролете опор №18 - 19 в результате образования на ветвях дерева ГИО	ВЛ 0,4 №2 ТП КП-1 - 209 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-5 - 408	464	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом от опоры №22.	повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом от опоры №22	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-5 - 408 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НБС-3 - 409	466	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подлест проводов в пролете оп №25 - 26 ветками дерева растущего во дворе частного дом	подлест проводов в пролете оп №25 - 26 ветками дерева растущего во дворе частного дом	ВЛ 0,4 №2 ТП НБС-3 - 409 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-5 - 64	474	02.12.2023	02.12.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подлес проводов ветками дерева в пролете опор №6 - 7 расположенного за пределами охранной зоны ВЛ, во дворе частного дома	подлес проводов ветками дерева в пролете опор №6 - 7 расположенного за пределами охранной зоны ВЛ, во дворе частного дома	ВЛ 0,4 №2 ТП ВЦ-5 - 64 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	02.12.2023	02.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НБС-5 - 401	475	05.12.2023	05.12.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный провис провода и приближение крон деревьев на недопустимое расстояние к проводам воздушной линии	аварийный провис провода и приближение крон деревьев на недопустимое расстояние к проводам воздушной линии	ВЛ 0,4 №2 ТП НБС-5 - 401 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-5 - 669	476	06.12.2023	06.12.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: предельный износ (коррозия) провода в пролете опор №6 - 1-8.	предельный износ (коррозия) провода в пролете опор №6 - 1-8.	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-5 - 669 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВЦ-5	171	24.12.2023	24.12.2023	Причиной нарушения явилось: обрыв провода одной фазы в пролете опор №15 - 16 в результате падения дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	обрыв провода в пролете опор №15 - 16 в результате падения дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	ВЛ 6 - ВЦ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Выселковский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП НБС-1 - 423	172	25.12.2023	25.12.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора (обрыв обмотки 0,4кВ фаза "А") в результате длительной эксплуатации.	внутреннее повреждение силового трансформатора (обрыв обмотки 0,4кВ фаза "А") в результате длительной эксплуатации	ТП НБС-1 - 423 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-1	302	10.01.2023	10.01.2023	Отключение МВ 10 кВ ВЛ ДЯ-1 на ПС 110 кВ Дядьковская, произошло по причине снижения изоляционных характеристик изоляторов ПНБ фазы "А" и "В" вследствие длительного срока эксплуатации в работе с 1970 года.	В следствии загрязнения и увлажнения проходных изоляторов ячейки МВ-10 ВЛ ДЯ-1 произошло электродуговое повреждение изоляторов ПНБ фазы "А" и "В".	Выполнить осмотр проходных изоляторов на ПС 110-35 кВ Усть-Лабинских электрических сетей на предмет наличия аналогичных изоляторов. По результатам осмотра и выявленным замечаниям запланировать замену выявленных изоляторов типа ИП-10/400 при выполнении средних ремонтов на данных подстанциях.	10.01.2023	10.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖУ-9 - 410	308	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: склест фазных проводов в пролете опор №№1-12 - 1-13 в результате сильных порывов ветра.	склест фазных проводов в пролете опор №№1-12 - 1-13	Выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-7 - 461	309	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: склест фазных проводов в пролете опор №№10 - 11 в результате сильных порывов ветра.	склест фазных проводов в пролете опор №№10 - 11	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч-7 - 461 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-7 - 675	310	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: склест фазных проводов в пролете опор №№1-3 - 1-4 в результате сильных порывов ветра.	склест фазных проводов в пролете опор №№1-3 - 1-4	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-7 - 675 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП РД-4 - 278	316	14.03.2023	14.03.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: излом стойки анкерной опоры №3 у основания в результате наезда стороннего автотранспорта	излом стойки анкерной опоры №3 у основания в результате наезда стороннего автотранспорта	ВЛ 0,4 №4 ТП РД-4 - 278 выполнить осмотр опор №2, 4 на наличие повреждений от динамического удара.	14.03.2023	14.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЭТ-5	119	19.03.2023	19.03.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: склест проводов в результате обрыва вязки на опоре №5 в следствии физического износа при длительной эксплуатации.	склест проводов в результате обрыва вязки на опоре №5 в следствии физического износа при длительной эксплуатации.	ВЛ 10 - ЭТ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КМ-3	120	21.03.2023	21.03.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: излом стойки опоры №12 у основания в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	излом стойки опоры №12 у основания в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	ВЛ 10 - КМ-3 выполнить осмотр опор смежных с опорой №12 на наличие повреждений.	21.03.2023	21.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-1	121	29.03.2023	29.03.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: излом промежуточной опоры у основания в результате наезда стороннего автотранспорта, обрыв проводов в пролете опор №120 - 122, повреждение штыревых изоляторов.	излом промежуточной опоры у основания в результате наезда стороннего автотранспорта, обрыв проводов в пролете опор №120 - 122, повреждение штыревых изоляторов	ВЛ 10 - ДЯ-1 выполнить осмотр опор №120, 122 на наличие повреждений в результате динамического удара	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-4 - 279	320	06.04.2023	06.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №2-1 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	обрыв вязки фазного провода на опоре №2-1 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-4 - 279 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЭТ-3 - 91	321	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение изолятора на опоре №14.	разрушение изолятора на опоре №14 в результате длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №2 ТП ЭТ-3 - 91 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БУ-3 - 52	323	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №1-10 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	обрыв вязки фазного провода на опоре №1-10 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №1 ТП БУ-3 - 52 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-1 - 268	325	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: склест проводов на вводе в дом от опоры №1-1 в результате порывов ветра	склест проводов на вводе в дом от опоры №1-1 в результате порывов ветра	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-1 - 268 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-1 - 643	326	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №2 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	обрыв вязки фазного провода на опоре №2 в результате старения металла при длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-1 - 643 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-3 - 707	342	17.04.2023	17.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение изолятора на опоре №13	разрушение изолятора на опоре №13 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-3 - 707 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-7 - 675	343	17.04.2023	17.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение изолятора на опоре №17	разрушение изолятора на опоре №17 в результате длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-7 - 675 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СГ-3 - 204	345	18.04.2023	18.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: подлест проводов ветками дерева в пролете опор №3-1 - 3-3	подлест проводов ветками дерева в пролете опор №3-1 - 3-3	ВЛ 0,4 №1 ТП СГ-3 - 204 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СГ-3 - 204	345	18.04.2023	18.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: подлест проводов ветками дерева в пролете опор №9в - 9г, 14/4 - 14а, 1-3 - 1-5	подлест проводов ветками дерева в пролете опор №9в - 9г, 14/4 - 14а, 1-3 - 1-5	ВЛ 0,4 №2 ТП СГ-3 - 204 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-1 - 439	355	21.04.2023	21.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный наклон опоры №1.	аварийный наклон опоры №1	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-1 - 439 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП СГ-3 - 203	361	24.04.2023	24.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №1-2	разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №1-2	ВЛ 0,4 №4 ТП СГ-3 - 203 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖУ-5 - 422	370	26.04.2023	26.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №4Б с падением провода на треверсу.	разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №4Б с падением провода на треверсу.	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖУ-5 - 422 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-1 - 430	373	28.04.2023	28.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №6	обрыв вязки фазного провода на опоре №6 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-1 - 430 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-1 - 436	374	28.04.2023	28.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №6	обрыв вязки фазного провода на опоре №6 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-1 - 436 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-4 - 315	376	28.04.2023	28.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №10	разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №10	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-4 - 315 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЭТ-5	126	30.04.2023	30.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подлест проводов ветками дерева (расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии) в пролете опор №48 - 49	подлест проводов ветками дерева (расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии) в пролете опор №48 - 49	ВЛ 10 - ЭТ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии Выполнить расчистку ВЛ-10 кВ ЭТ-5 в пролетах опор № 47-50.	30.04.2023	30.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДЯ-5 - 482	378	01.05.2023	01.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №6-1	обрыв вязки фазного провода на опоре №6-1 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП ДЯ-5 - 482 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	01.05.2023	01.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-7	128	02.05.2023	02.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение разрядников РВС-10 на потребительской ТП ДЯ-7 - 353П.	повреждение разрядников РВС-10 на потребительской ТП ДЯ-7 - 353П.	ВЛ 10 - ДЯ-7 направить письмо владельцу ТП ДЯ-7 - 353П с требованием привести электроустановку в нормальное техническое состояние удовлетворяющее требованиям НТД	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СГ-1	130	23.05.2023	23.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: перекрытие кабельной муфты на опоре №116А, ЛР-288 в результате эл.пробоя изоляции	перекрытие кабельной муфты на опоре №116А, ЛР-288 в результате эл.пробоя изоляции	ВЛ 10 - СГ-1 выполнить осмотр воздушной воздушной линии.	23.05.2023	23.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖВ-7 - 758	406	26.05.2023	26.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №17	обрыв вязки фазного провода на опоре №17 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖВ-7 - 758 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЦ-10 - 67	407	29.05.2023	29.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №7	обрыв вязки фазного провода на опоре №7 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП КЦ-10 - 67 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖВ-5 - 732	408	29.05.2023	29.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №8	обрыв вязки фазного провода на опоре №8 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖВ-5 - 732 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-7 - 675	409	30.05.2023	30.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №9	обрыв вязки фазного провода на опоре №9 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-7 - 675 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЯ-5 - 486	411	07.06.2023	07.06.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрезка кроны дерева в пролете опор №7 - 8 угрожающего падением на провод воздушной линии	обрезка кроны дерева в пролете опор №7 - 8 угрожающего падением на провод воздушной линии	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЯ-5 - 486 вполнить внеплановый осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку кроны деревьев)	07.06.2023	07.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БУ-1	136	27.06.2023	27.06.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный дефект контактов разъединителя Р-10 ТП БУ-1 - 3, разрегулировка ножей, искрение контактов	аварийный дефект контактов разъединителя Р-10 ТП БУ-1 - 3, разрегулировка ножей, искрение контактов	ВЛ 10 - БУ-1 выполнить ТВК Р-10 ТП БУ-1 - 3	27.06.2023	27.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Раздольная	12	01.07.2023	01.07.2023	В результате перекрытия трех фаз на шинном мосту 10 кВ и опорных изоляторов 10 кВ птицей (филин), произошло отключение МВ 35 кВ Т-1 на ПС 35 кВ Раздольная.	Электродуговое повреждение опорных изоляторов 10 кВ на ПС 35 кВ Раздольная, произошло в результате электродугового перекрытия через тело птицы (филина).	Выполнить замену опорных изоляторов 10 кВ на ПС 35 кВ Раздольная.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖУ-9 - 410	416	03.07.2023	03.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрезка крон деревьев в пролете опор №1 - 38 угрожающих падением на провод воздушной линии, замена изоляторов ТФ-20 (аварийные дефекты).	обрезка крон деревьев в пролете опор №1 - 38 угрожающих падением на провод воздушной линии, замена изоляторов ТФ-20 (аварийные дефекты).	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖУ-9 - 410 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	03.07.2023	03.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-9 - 458	422	17.07.2023	17.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: схлест проводов в пролете опор №24 - 25 в результате падения ветки дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	схлест проводов в пролете опор №24 - 25	ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-9 - 458 выполнить осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	17.07.2023	17.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП СГ-3 - 211	147	19.07.2023	19.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение ТТ-0,4 трех фаз в следствии нагрева контактных соединений	повреждение ТТ-0,4 трех фаз в следствии нагрева контактных соединений	ТП СГ-3 - 211 выполнить пирометрический контроль контактных соединений в РУ-0,4 кВ	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КМ-5 - 663	154	30.08.2023	30.08.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: перегорание ПК-10	перегорание ПК-10	ТП КМ-5 - 663 выполнить осмотр ТП	30.08.2023	30.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СГ-5 - 222	429	01.09.2023	01.09.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №6	разрушение колпачка крепления изолятора (в результате длительной эксплуатации) и последующий срыв изолятора с траверсы опоры №6	ВЛ 0,4 №1 ТП СГ-5 - 222 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	01.09.2023	01.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ДЯ-3 - 512	430	01.09.2023	01.09.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №1-5	обрыв вязки фазного провода на опоре №1-5 в результате изменения структуры материала при длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №4 ТП ДЯ-3 - 512 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	01.09.2023	01.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖВ-7	155	07.09.2023	07.09.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: излом стойки анкерной опоры №31 у основания в результате наезда на опору стороннего автотранспорта.	В результате наезда на опору стороннего автотранспорта произошел излом стойки анкерной опоры №31 у основания.	ВЛ 10 - ЖВ-7 выполнить осмотр опор смежных с опорой №31 на наличие повреждений. ВЛ 10 - ЖВ-7 направить обращение в полицию по выявлению и привлечению виновника повреждения ВЛ к ответственности ВЛ 10 - ЖВ-7 после замены опоры №31 произвести проверку ВЛ на предмет соблюдения вертикального габарита между проводом и дорогой	07.09.2023	07.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Элитная	166	09.11.2023	10.11.2023	повреждение ВВ-10 ВЛ ЭТ-5 на ПС 35 кВ Элитная произошло в следствии длительного срока эксплуатации.	Снижение изоляции на ВВ-10 ВЛ ЭТ-5 и залипание двух фаз в следствии длительного срока эксплуатации.	Произвести замену дугогасительных камер типа КДВ-21-1 на ПС 35 кВ Элитная МВ-10 ВЛ ЭТ-5 ВВ -10 типа ВВВ-10-4/400.	09.11.2023	10.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП РЗ-1 - 28	164	15.11.2023	15.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: наезд на трансформаторную подстанцию стороннего автотранспорта, повреждение приставки железобетонной фундамента ТП.	наезд на трансформаторную подстанцию стороннего автотранспорта, повреждение приставки железобетонной фундамента ТП	ТП РЗ1 - 28 подать обращение в полицию о возмещении причиненного ущерба.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП РЗ-5 - 21	450	16.11.2023	16.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв проводов фазы "А" и "О" в пролете опор №8 - 9 упавшим деревом расположенным за пределами охранной зоны воздушной линии.	обрыв проводов фазы "А" и "О" в пролете опор №8 - 9 упавшим деревом расположенным за пределами охранной зоны воздушной линии.	ВЛ 0,4 №5 ТП РЗ-5 - 21 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии. По результатам осмотра при необходимости запланировать обрезку крон деревьев	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Платнировская-2	168	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: перекрытие проводов фаз "А" и "С" на опоре №1-5 в результате падения на ВЛ листа профнастила занесенного на ВЛ сильным порывом ветра.	перекрытие проводов фаз "А" и "С" на опоре №1-5 в результате падения на ВЛ листа профнастила занесенного на ВЛ сильным порывом ветра.	ВЛ 10 - ПВ-7 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Новоберезанская	169	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв проводов в пролете опор №2-22 - 2-23, повреждение траверс опор №2-22, 2-23 в результате падения при сильных порывах ветра высокорастущего дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	обрыв проводов в пролете опор №2-22 - 2-23, повреждение траверс опор №2-22, 2-23 в результате падения при сильных порывах ветра высокорастущего дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	ВЛ 10 - НБ-7 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Комсомольская	170	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: падение на провода ВЛ в пролете опор №1-9 - 1-10 высокорастущего дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии, разрушение изоляторов на опоре №1-12	падение на провода ВЛ в пролете опор №1-9 - 1-10 высокорастущего дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии, разрушение изоляторов на опоре №1-12	ВЛ 10 - КМ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЯ-5 - 481	473	30.11.2023	30.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №2 в следствие рассыхания колпачка, схлест проводов в пролете опор №1 - 2	срыв изолятора на опоре №2 в следствие рассыхания колпачка, схлест проводов в пролете опор №1 - 2	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЯ-5 - 481 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 280	477	13.12.2023	13.12.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: схлест проводов ответвления в дом от опоры №1-4	схлест проводов ответвления в дом от опоры №1-4	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 280 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РЗ-3 - 29	478	23.12.2023	23.12.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подхлест проводов в пролете опор №17 - 18 веткой дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	подхлест проводов в пролете опор №17 - 18 веткой дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	ВЛ 0,4 №3 ТП РЗ-3 - 29 выполнить внеплановый осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП РЗ-3 - 36	479	23.12.2023	23.12.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: схлест проводов ответвления в дом от опоры №12	схлест проводов ответвления в дом от опоры №12	ВЛ 0,4 №4 ТП РЗ-3 - 36 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Кореновский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НБ-3	173	30.12.2023	30.12.2023	Причиной нарушения явилось: повреждение шпильки 0,4кВ фаза "В" силового трансформатора на ЗТП НБ-3 - 623	повреждение шпильки 0,4кВ фаза "В" силового трансформатора на ЗТП НБ-3 - 623	ВЛ 10 - НБ-3 выполнить ТВК контактных соединений силового трансформатора	30.12.2023	30.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПЧ-9 - 384	303	16.01.2023	16.01.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: несанкционированная обрезка кроны дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии, в результате которой произошло падение ветки дерева на воздушную линию в пролете опор №6 - 7, следвием падения ветки явилось повреждение провода в пролете опор №6 - 10, излом опоры №9 у основания, повреждение опор №7,8 (трещины, аварийный дефект).	Несанкционированная обрезка кроны дерева привела к повреждению провода в пролете опор №6 - 10, излому опоры №9 у основания, повреждение опор №7,8 ВЛ 0,4 №1 ТП ПЧ-9 - 384.	ВЛ 0,4 №1 ТП ПЧ-9 - 384 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии. ВЛ 0,4 №1 ТП ПЧ-9 - 384 организовать работу по возмещению причиненного ущерба. Подать служебную записку.	16.01.2023	16.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 200	306	15.02.2023	15.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв ответвления в дом от опоры №12 в результате срыва крепления поддерживающего зажима провода СИП на опоре №12	обрыв ответвления в дом от опоры №12 в результате срыва крепления поддерживающего зажима провода СИП на опоре №12	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 200 выполнить внеочередной осмотр	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-5 - 537	307	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: провис провода в пролете опор №2 - 3 в результате ослабления вязки при сильных порывах ветра	провис провода в пролете опор №2 - 3 в результате ослабления вязки при сильных порывах ветра	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-5 - 537 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТБ-3	111	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №46-47 в следствие падения дерева (дерево расположено за пределами охранной зоны ВЛ) повваленного сильными порывами ветра.	обрыв провода в пролете опор №46-47	ВЛ 10 - ТБ-3 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-7 - 240	311	21.02.2023	22.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв фазного провода в пролете опор №1-1 - 1-2 в результате воздействия сильной ветровой нагрузки.	обрыв фазного провода в пролете опор №1-1 - 1-2	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-7 - 240 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ГЦ-5 - 400	313	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв провода в пролетах опор №8 - 10 в результате воздействия сильной ветровой нагрузки.	обрыв провода в пролетах опор №8 - 10	ВЛ 0,4 №3 ТП ГЦ-5 - 400 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-5 - 161	314	21.02.2023	22.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв провода в пролетах опор №15 - 16 в результате воздействия сильной ветровой нагрузки.	обрыв провода в пролетах опор №15 - 16	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-5 - 161 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии.	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-1 - 108	108	19.03.2023	19.03.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: излом опоры №1 у основания в результате наезда стороннего автотранспорта	излом опоры №1 у основания в результате наезда стороннего автотранспорта	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-1 - 108 выполнить осмотр опор №2, 3 на наличие повреждений от динамического удара.	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НВ-9 - 145	332	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №18	нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №18	ВЛ 0,4 №3 ТП НВ-9 - 145 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-7 - 16	333	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №1-13	срыв изолятора на опоре №1-13	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-7 - 16 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-15 - 540	334	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв нулевого провода на вводе в дом от опоры №2	обрыв нулевого провода на вводе в дом от опоры №2	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-15 - 540 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 200	335	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №1-4	нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №1-4	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 200 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-1 - 542	336	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №1-4 - 1-6	аварийный провис провода в пролете опор №1-4 - 1-6	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-1 - 542 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 256	344	17.04.2023	17.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №4	нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №4	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 256 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПЧ-9 - 389	349	18.04.2023	18.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №1-3	срыв изолятора на опоре №1-3	ВЛ 0,4 №1 ТП ПЧ-9 - 389 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 49	350	19.04.2023	19.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №6	нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №6	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 49 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 54	357	21.04.2023	21.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №10	нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №10	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 54 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 91	359	24.04.2023	24.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №7 - 8	аварийный провис провода в пролете опор №7 - 8	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 91 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-7 - 105	360	24.04.2023	24.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №2/3	нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №2/3	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-7 - 105 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-3 - 558	364	25.04.2023	25.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №4	срыв изолятора на опоре №4	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-3 - 558 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 67	365	25.04.2023	25.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №11	срыв изолятора на опоре №11	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 67 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-3 - 40	369	26.04.2023	26.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №11	срыв изолятора на опоре №11	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-3 - 40 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	26.04.2023	26.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-6 - 123	371	27.04.2023	27.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №18	нарушение контакта прокалывающего зажима абонентского ответвления в дом от опоры №18	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-6 - 123 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.04.2023	27.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КБ-7	123	28.04.2023	28.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв вязки на опоре №7	обрыв вязки на опоре №7 в результате старения металла при для тельной эксплуатации	ВЛ 10 - КБ-7 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГЦ-1 - 312	380	02.05.2023	02.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв ввода в дом от опоры №5	обрыв ввода в дом от опоры №5	ВЛ 0,4 №2 ТП ГЦ-1 - 312 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП ТБ-11 - 17	382	03.05.2023	03.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв ввода в дом от опоры №6	обрыв ввода в дом от опоры №6	ВЛ 0,4 №5 ТП ТБ-11 - 17 выполнить внеочередной осмотр	03.05.2023	03.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТЦ-11 - 323	386	05.05.2023	05.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №2-10	отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №2-10	ВЛ 0,4 №2 ТП ТЦ-11 - 323 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-7 - 92	387	05.05.2023	05.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №17	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №17	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-7 - 92 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АТ-1 - 306	391	10.05.2023	10.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода ответвления в дом от опоры №15	обрыв провода ответвления в дом от опоры №15	ВЛ 0,4 №1 ТП АТ-1 - 306 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	10.05.2023	10.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-3 - 73	393	11.05.2023	11.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода ответвления в дом от опоры №11	обрыв провода ответвления в дом от опоры №11	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-3 - 73 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	11.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-5 - 363	395	12.05.2023	12.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №12	срыв изолятора на опоре №12	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-5 - 363 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	12.05.2023	12.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПЧ-3 - 368	396	15.05.2023	15.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №2-1	обрыв вязки фазного провода на опоре №2-1	ВЛ 0,4 №2 ТП ПЧ-3 - 368 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТЦ-5 - 206	398	16.05.2023	16.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на вводе в домовладения №29 опора №8	срыв изолятора на вводе в домовладения №29 опора №8	ВЛ 0,4 №2 ТП ТЦ-5 - 206 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-7 - 166	402	17.05.2023	17.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №16 дом №9	отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №16 дом №9	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-7 - 166 выполнить внеплановый осмотр воздушной линии	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НВ-7 - 170	404	18.05.2023	18.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода ответвления в здание опора №14	обрыв провода ответвления в здание опора №14	ВЛ 0,4 №1 ТП НВ-7 - 170 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АТ-5	131	25.05.2023	25.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный дефект контактов разъединителя Р-10 ТП А-5 - 414, обгорание ножа, искрение контактов	дефект контактов разъединителя Р-10 ТП А-5 - 414, обгорание ножа, искрение контактов	ВЛ 10 - АТ-5 выполнить ТВК Р-10 ТП АТ-5 - 404	25.05.2023	25.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-3 - 356	412	10.06.2023	10.06.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрезка кроны дерева в пролете опор №4-5 - 4-6 угрожающего падением на провод воздушной линии	обрезка кроны дерева в пролете опор №4-5 - 4-6 угрожающего падением на провод воздушной линии	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-3 - 356 выполнить внеплановый осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку кроны деревьев)	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-1 - 393	414	23.06.2023	23.06.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №6	отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №6	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-1 - 393 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-3	137	28.06.2023	28.06.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный дефект контактов разъединителя ЛР-546, обгорание ножа, искрение контактов	дефект контактов разъединителя ЛР-546, обгорание ножа, искрение контактов	ВЛ 10 - ЗР-3 выполнить ТВК линейных и кольцующих разъединителей	28.06.2023	28.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЗР-3	139	30.06.2023	30.06.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: излом стойки опоры №95 у основания в результате наезда на опору сторонним автотранспорта	излом стойки опоры №95 у основания в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	ВЛ 10 - ЗР-3 выполнить осмотр опор смежных с опорой №95 на наличие повреждений.	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 97	417	08.07.2023	08.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №4а	срыв изолятора на опоре №4а	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 97 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 97	418	08.07.2023	08.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв вязки фазного провода на опоре №10	обрыв вязки фазного провода на опоре №10	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 97 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-6 - 266	419	11.07.2023	11.07.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение (нарушение контакта) ответвительного зажима магистрального на опоре №1	повреждение (нарушение контакта) ответвительного зажима магистрального на опоре №1	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-6 - 266 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗР-3 - 183	421	15.07.2023	15.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: излом стойки анкерной опоры №1/1 у основания и повреждение подкоса в результате наезда на опору №1/1 воздушной линии стороннего автотранспорта	излом стойки анкерной опоры №1/1 у основания и повреждение подкоса	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗР-3 - 183 выполнить обследование опор №2, 3 на наличие повреждений после стороннего воздействия на воздушную линию	15.07.2023	15.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Нововладимировская	148	19.07.2023	19.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв (перегорание) провода в пролете опор №73 - 74 в результате попадания молнии	обрыв (перегорание) провода в пролете опор №73 - 74 в результате попадания молнии	ВЛ 10 - ИВ-7 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КВ-6	152	13.08.2023	13.08.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: разрушение РВП-10 фаза "А" на потребительской ТП КВ-6 - 606П с последующим коротким замыканием на землю.	разрушение РВП-10 фаза "А" на потребительской ТП КВ-6 - 606П с последующим коротким замыканием на землю.	ВЛ 10 - КВ-6 направить письмо собственнику ТП КВ-6 - 606П с требованием привести электроустановку в состояние в соответствии с требованиями НТД	13.08.2023	13.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-11 - 90	427	28.08.2023	28.08.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №11	отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №11	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-11 - 90 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.08.2023	28.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТЦ-5	153	29.08.2023	29.08.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: нагрев контактов на Р-10 ТП ТЦ-5 - 205	нагрев контактов на Р-10 ТП ТЦ-5 - 205 в результате длительной эксплуатации	ВЛ 10 - ТЦ-5 выполнить ТВК контактов Р-10 ТП ТЦ-5 - 205	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 120	428	29.08.2023	29.08.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №16	отсутствие контактного соединение на вводе в здание опора №16	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 120 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	29.08.2023	29.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КБ-7 - 9	438	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №8 - 9	аварийный провис провода в пролете опор №8 - 9	ВЛ 0,4 №3 ТП КБ-7 - 9 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-1 - 542	439	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №1-3 - 1–4 в результате падения сломленной сильным порывом ветра ветки дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	обрыв провода в пролете опор №1-3 - 1-4 в результате падения сломленной сильным порывом ветра ветки дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-1 - 542 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-13 - 214	446	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №1-10 - 1-11, подхлест провода при порывах ветра	аварийный провис провода в пролете опор №1-10 - 1-11, подхлест провода при порывах ветра	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-13 - 214 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП ТБ-11 - 17	447	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №4-4 - 4-5 в результате воздействия ветровой нагрузки.	обрыв провода в пролете опор №4-4 - 4-5 в результате воздействия ветровой нагрузки.	ВЛ 0,4 №5 ТП ТБ-11 - 17 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-11 - 90	449	22.10.2023	22.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение анкерной опоры №96 в результата наезда стороннего автотранспорта.	повреждение анкерной опоры №96 в результата наезда стороннего автотранспорта	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-11 - 90 выполнить осмотр опор смежных с опорой №96 на наличие повреждений ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-11 - 90 подать заявление на понуждение виновника ДТП к возмещению ущерба	22.10.2023	22.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КБ-1	165	16.11.2023	16.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №80 - 81 в результате проезда негабаритной техники (Камаз с поднятым кузовом)	обрыв провода в пролете опор №80 - 81 в результате проезда негабаритной техники (Камаз с поднятым кузовом)	ВЛ 10 - КБ-1 выполнить осмотр опор №80, 81 на наличие повреждений. ВЛ 10 - КБ-1 направить обращение о возмещении причиненной ущерба.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-3 - 220	453	24.11.2023	24.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: склест проводов в пролете опор №5/5 - 6 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	склест проводов в пролете опор №5/5 - 6 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-3 - 220 выполнить перетяжку провода в пролете опор №5/5 - 6	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-9 - 351	454	24.11.2023	24.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: склест нулевого и фазного провода в результате заноса порывом ветра ветки дерева на провода воздушной линии.	склест нулевого и фазного провода в результате заноса порывом ветра ветки дерева на провода воздушной линии.	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-9 - 351 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии. При необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-15 - 654	455	24.11.2023	24.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: замыкание на вводе к абоненту	замыкание на вводе к абоненту	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-15 - 654 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-15 - 59	456	24.11.2023	24.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: замыкание на вводе к абоненту	замыкание на вводе к абоненту	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-15 - 59 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 53	457	26.11.2023	26.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: склест проводов в пролете опор №12 - 13 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	склест проводов в пролете опор №12 - 13 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 53 выполнить перетяжку провода в пролете опор №12 - 13	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-1 - 536	458	26.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: склест проводов в пролете опор №8 - 9 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	склест проводов в пролете опор №8 - 9 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-1 - 536 выполнить перетяжку провода в пролете опор №8 - 9	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТЦ-5 - 307	459	26.11.2023	26.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: склест проводов в пролете опор №10 - 11 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	склест проводов в пролете опор №10 - 11 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	ВЛ 0,4 №4 ТП ТЦ-5 - 307 выполнить перетяжку провода в пролете опор №10 - 11	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 2	460	26.11.2023	26.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: склест проводов в пролете опор №14 - 15 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	склест проводов в пролете опор №14 - 15 при порывах ветра в результате увеличенной стрелы провеса провода.	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 2 выполнить перетяжку провода в пролете опор №14 - 15	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-3 - 557	461	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора на опоре №4-15/10	срыв изолятора на опоре №4-15/10	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-3 - 557 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТЦ-11 - 330	467	28.11.2023	28.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода ответвления в здание опора №24	обрыв провода ответвления в здание опора №24	ВЛ 0,4 №2 ТП ТЦ-11 - 330 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-9 - 347	468	28.11.2023	28.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора ввода в дом на опоре №10	срыв изолятора ввода в дом на опоре №10	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЦ-9 - 347 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-9 - 52	469	28.11.2023	28.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение (нарушение контакта) ответвительного зажима на опоре №18	повреждение (нарушение контакта) ответвительного зажима на опоре №18	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-9 - 52 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПЧ-5 - 397	470	29.11.2023	29.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подхлест проводов ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ	подхлест проводов ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ	ВЛ 0,4 №3 ТП ПЧ-5 - 397 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев)	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-7 - 507	471	29.11.2023	29.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: срыв изолятора крепления ответвления ввода в дом на опоре №12	срыв изолятора крепления ответвления ввода в дом на опоре №12	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-7 - 507 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Тбилисский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 68	472	29.11.2023	29.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв нулевого провода ответвления ввода в дом от опоры №11	обрыв нулевого провода ответвления ввода в дом от опоры №11	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 68 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП КР-3 - 54	302	07.01.2023	07.01.2023	Причиной возникновения нарушения явился наезде на опору №1-9 сторонним автотранспортом.	повреждение стоки опоры №1-9 в результате наезда на опору сторонним автотранспортом.	ВЛ 0,4 №4 ТП КР-3 - 54 выполнить обследование опор смежных опор с опорой №1-9 на наличие повреждений.	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-5 - 806	304	19.01.2023	19.01.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв крепления провода СИП на опоре №19.	обрыв крепления провода СИП на опоре №19	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-5 - 806 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Мичуринская	103	19.01.2023	19.01.2023	Причиной возникновения нарушения явилось падение ветки дерева (расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии) на провода воздушной линии в пролете опор №4-2 - 4-3	падение ветки дерева (расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии) на провода воздушной линии в пролете опор №4-2 - 4-3	ВЛ 10 - МЧ-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.01.2023	19.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛЦ-11	105	14.02.2023	14.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение на потребительской ТП ЛЦ-11 - 364п	повреждение на потребительской ТП ЛЦ-11 - 364п	ВЛ 10 - ЛЦ-11 направить собственнику ТП ЛЦ-11 - 364п письмо с требованием привести электроустановку в состояние отвечающее требованиям НТД	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТГ-1	106	14.02.2023	14.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подхлест проводов ветками дерева в пролете опор №20а/19 - 206/20	подхлест проводов ветками дерева в пролете опор №20а/19 - 206/20	ВЛ 10 - ТГ-1 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-2 - 518	305	15.02.2023	15.02.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: обрыв провода в пролетах опор №7 - 8 в результате воздействия ветровой нагрузки.	обрыв провода в пролетах опор №7 - 8	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-2 - 518 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВР-3	107	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение на потребительской ТП ВР-3 - 110п	повреждение на потребительской ТП ВР-3 - 110п	ВЛ 10 - ВР-3 направить собственнику ТП ВР-3 - 110п письмо с требованием привести электроустановку в состояние отвечающее требованиям НТД	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СУ-3	109	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: перекрытие проводов воздушной линии сломанной порывами ветра веткой дерева в пролете опор №34 - 34а (дерево расположено за пределами охранной зоны ВЛ)	перекрытие проводов воздушной линии сломанной порывами ветра веткой дерева в пролете опор №34 - 34а	ВЛ 10 - СУ-3 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РПУ-9	110	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: межфазное замыкание в результате сильной ветровой нагрузки и увеличенной стрелы провеса провода в пролетах опор №3 - 6.	межфазное замыкание в результате сильной ветровой нагрузки и увеличенной стрелы провеса провода в пролетах опор №3 - 6.	ВЛ 10 - РПУ-9 выполнить перетяжку провода в пролетах опор №3 - 9	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КР-5	112	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв вязки на опоре №119 в следствии воздействия ветровой нагрузки, склест провода.	обрыв вязки на опоре №119 в следствии воздействия ветровой нагрузки, склест провода.	ВЛ 10 - КР-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛЦ-12	113	21.02.2023	21.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: пробой изоляторов разноименных фаз на опоре №5 в результате воздействия ветровой нагрузки.	пробой изоляторов разноименных фаз на опоре №5	ВЛ 10 - ЛЦ-12 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	21.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РПН-5	115	21.02.2023	22.02.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: схлест проводов в результате обрыва вязки на опоре №2-64 в следствии воздействия сильной ветровой нагрузки	схлест проводов в результате обрыва вязки на опоре №2-64	ВЛ 10 - РПН-5 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	118	05.03.2023	06.03.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный нагрев контактного соединения неподвижного ножа фаза "А" Р-10 ТП БР-4 - 533	аварийный нагрев контактного соединения неподвижного ножа фаза "А" Р-10 ТП БР-4 - 533	ВЛ 10 - БР-4 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	05.03.2023	06.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТГ-5 - 713	322	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №1-8 - 1-9	аварийный провис провода в пролете опор №1-8 - 1-9	ВЛ 0,4 №4 ТП ТГ-5 - 713 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП БР-4 - 537	324	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №3-1 - 3-2	аварийный провис провода в пролете опор №3-1 - 3-2	ВЛ 0,4 №4 ТП БР-4 - 537 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-5 - 392	328	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный провис провода в пролете опор №3-1 - 3-2	аварийный провис провода в пролете опор №3-1 - 3-2	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-5 - 392 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВР-13 - 98	329	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: схлест проводов в пролете опор №2 - 3, в результате провиса провода.	схлест проводов в пролете опор №2 - 3	ВЛ 0,4 №3 ТП ВР-13 - 98 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-7 - 463	337	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение зажима на приборе учета на опоре №8	повреждение зажима на приборе учета на опоре №8	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-7 - 463 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП БР-4 - 537	339	14.04.2023	14.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор № 3-17 - 3-18 в результате коррозии металла при длительной эксплуатации	обрыв провода в пролете опор № 3-17 - 3-18	ВЛ 0,4 №4 ТП БР-4 - 537 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-5 - 829	348	18.04.2023	18.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подхлест проводов ответвления в дом №36 ветками дерева расположенного во дворе частного дома	подхлест проводов ответвления в дом №36 ветками дерева расположенного во дворе частного дома	ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-5 - 829 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, по результатам осмотра при необходимости запланировать обрезку крон деревьев	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-5 - 62	351	19.04.2023	19.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: перекрытие фазных проводов в пролете опор №11-12 в результате провиса провода.	перекрытие фазных проводов в пролете опор №11-12 в результате провиса провода	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-5 - 62 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЖЗ-5 - 115	353	20.04.2023	20.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный провис провода и распушение провода в пролете опор №1-6 - 1-7	аварийный провис провода и распушение провода в пролете опор №1-6 - 1-7	ВЛ 0,4 №3 ТП ЖЗ-5 - 115 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-5 - 423	356	21.04.2023	21.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: разрушение штырьевого изолятора на опоре №4 в результате длительной эксплуатации	разрушение штырьевого изолятора на опоре №4 в результате длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-5 - 423 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-5 - 74	362	25.04.2023	25.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный провис провода на вводе в дом от поры №2-3	аварийный провис провода на вводе в дом от поры №2-3	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-5 - 74 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	25.04.2023	25.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-5 - 73	367	26.04.2023	26.04.2023	Причиной технологического нарушения явилось: повреждение опоры №5, много численные сколы и трещины в результате длительной эксплуатации.	повреждение опоры №5, много численные сколы и трещины в результате длительной эксплуатации.	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-5 - 73 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП МЧ-9 - 570	124	28.04.2023	28.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение проходного изолятора ИПУ-10.	повреждение проходного изолятора ИПУ-10.	ТП МЧ-9 - 570 выполнить внеочередной осмотр ТП	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КР-3 - 50	129	28.04.2023	28.04.2023	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	внутреннее повреждение силового трансформатора в результате длительной эксплуатации	ТП КР-3 - 50 выполнить контроль нагрузок силового трансформатора	28.04.2023	28.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 531	383	03.05.2023	03.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный дефект изолятора ТФ-20 (сколы) на опоре №6	аварийный дефект изолятора ТФ-20 (сколы) на опоре №6	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 531 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БЗ-1 - 376	384	04.05.2023	04.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийный дефект изолятора ТФ-20 (сколы) на опоре №10	аварийный дефект изолятора ТФ-20 (сколы) на опоре №10	ВЛ 0,4 №3 ТП БЗ-1 - 376 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БЗ-1 - 368	389	05.05.2023	05.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв монтажной ленты поддерживающего зажима провода СИП-2 на опоре №7	обрыв монтажной ленты поддерживающего зажима провода СИП-2 на опоре №7	ВЛ 0,4 №3 ТП БЗ-1 - 368 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ДБ-4 - 207	390	05.05.2023	05.05.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: аварийное состояние траверсы (значительная коррозия) на опоре №5	аварийное состояние траверсы (значительная коррозия) на опоре №5	ВЛ 0,4 №3 ТП ДБ-4 - 207 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-7 - 797	399	16.05.2023	16.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение изоляции ввода в здание от опоры №9 в результате длительной эксплуатации	повреждение изоляции ввода в здание от опоры №9 в результате длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-7 - 797 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-9 - 411	400	16.05.2023	16.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение изоляции ввода в здание от опоры №4 в результате длительной эксплуатации	повреждение изоляции ввода в здание от опоры №4 в результате длительной эксплуатации	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-9 - 411 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-2	129	20.05.2023	20.05.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение анкерной опоры №65, обрыв проводов в результате наезда стороннего автотранспорта	повреждение анкерной опоры №65, обрыв проводов в результате наезда стороннего автотранспорта	ВЛ 10 - БР-2 выполнить осмотр опор №64, 66 на наличие повреждений	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТГ-3 - 721	413	23.06.2023	23.06.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: нарушение контакта ответвления в дом от опры №4, 2.	нарушение контакта ответвления в дом от опры №4, 2	ВЛ 0,4 №2 ТП ТГ-3 - 721 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	23.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БЗ-5	140	30.06.2023	30.06.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: аварийный нагрев ножа разъединителя Р-10 ТП БЗ-5 - 357 фаза "В"	аварийный нагрев ножа разъединителя Р-10 ТП БЗ-5 - 357 фаза "В"	ВЛ 10 - БЗ-5 выполнить ТВК Р-10 ТП БЗ-5 - 357	30.06.2023	30.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛЦ-11	141	01.07.2023	01.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: перекрытие проводов воздушной линии в пролете опор №59 - 60 ветками дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	перекрытие проводов воздушной линии в пролете опор №59 - 60 ветками дерева расположенного за пределами охранной зоны воздушной линии	ВЛ 10 - ЛЦ-11 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии, по результатам осмотра при необходимости запланировать обрезку крон деревьев.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	142	01.07.2023	01.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: срыв с креплений провода СИП-2 ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-4 - 533 в пролетах опор №138/2 - 146/10 совместный подвес с ВЛ 10 - БР-4 в результате проезда крупногабаритной техники автомобиль камаз с поднятым кузовом	срыв с креплений провода СИП-2 ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-4 - 533 в пролетах опор №138/2 - 146/10 совместный подвес с ВЛ 10 - БР-4	ВЛ 10 - БР-4 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии в пролетах опор №136 - 148/12 на наличие повреждений после стороннего воздействия на воздушную линию.	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДБ-4	145	11.07.2023	11.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явились грозовые перенапряжения.	грозовые перенапряжения.	ВЛ 10 - ДБ-4 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	11.07.2023	11.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СУ-1	150	19.07.2023	19.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явились грозовые перенапряжения.	грозовые перенапряжения.	ВЛ 10 - СУ-1 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СУ-7	149	19.07.2023	19.07.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явились грозовые перенапряжения.	грозовые перенапряжения.	ВЛ 10 - СУ-7 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	19.07.2023	19.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛЦ-5 - 338	431	18.09.2023	18.09.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение (излом стойки у основания) сторонним автотранспортом опоры №4 (КУСП 15489)	повреждение (излом стойки у основания) сторонним автотранспортом опоры №4	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛЦ-5 - 338 выполнить осмотр смежных опор с опорой №4 на наличие повреждений.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-1 - 501	433	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подхлест проводов ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ в пролетах опор №3 - 4, 8 - 11, 14 - 19	подхлест проводов ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ в пролетах опор №3 - 4, 8 - 11, 14 - 19	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-1 - 501 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев).	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БЗ-1 - 376	434	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №8 - 9 в результате падения сломленной сильным порывом ветра ветки дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	обрыв провода в пролете опор №8 - 9 в результате падения сломленной сильным порывом ветра ветки дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	ВЛ 0,4 №2 ТП БЗ-1 - 376 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖЗ-7 - 121	435	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение креплений провода СИП в пролетах опор №3-1 - 3-11 в результате воздействия ветровой нагрузки	повреждение креплений провода СИП в пролетах опор №3-1 - 3-11 в результате воздействия ветровой нагрузки	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖЗ-7 - 121 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП КР-3 - 60	436	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №18 - 22, обрыв ответвлений в дом от опор №18, 20, 21, разрушение изоляторов на опоре №19, 20, повреждение траверс на опоре №19,20 в результате падения веток деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ сломленных порывами ветра.	обрыв провода в пролете опор №18 - 22, обрыв ответвлений в дом от опор №18, 20, 21, разрушение изоляторов на опоре №19, 20, повреждение траверс на опоре №19,20 в результате падения веток деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ сломленных порывами ветра.	ВЛ 0,4 №4 ТП КР-3 - 60 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (запланировать при необходимости обрезку крон деревьев)	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-2 - 731	441	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №1 - 4, повреждение траверсы на опоре №3, повреждение изоляторов на опоре №3 в результате падения дерева расположенного вне охранной зоны ВЛ поваленного сильными порывами ветра	обрыв провода в пролете опор №1 - 4, повреждение траверсы на опоре №3, повреждение изоляторов на опоре №3 в результате падения дерева расположенного вне охранной зоны ВЛ поваленного сильными порывами ветра	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-2 - 731 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев).	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СУ-1 - 125	440	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №16 - 16а в результате воздействия ветровой нагрузки.	обрыв провода в пролете опор №16 - 16а в результате воздействия ветровой нагрузки.	ВЛ 0,4 №1 ТП СУ-1 - 125 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТГ-5 - 712	437	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №5 - 7 в результате воздействия ветровой нагрузки.	обрыв провода в пролете опор №5 - 7 в результате воздействия ветровой нагрузки.	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-2 - 731 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВС-9 - 411	442	08.10.2023	09.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №11 - 12 в результате падения сломленной сильным порывом ветра ветки дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	обрыв провода в пролете опор №11 - 12 в результате падения сломленной сильным порывом ветра ветки дерева расположенного за пределами охранной зоны ВЛ	ВЛ 0,4 №2 ТП ВС-9 - 411 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 81	443	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №4 - 7, обрыв ответвлений в дом от опор №5, 7, разрушение изоляторов на опоре №6, повреждение траверсы на опоре №6.	обрыв провода в пролете опор №4 - 7, обрыв ответвлений в дом от опор №5, 7, разрушение изоляторов на опоре №6, повреждение траверсы на опоре №6	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 81 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости выполнить обрезку крон деревьев).	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-3 - 502	444	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: подхлест проводов ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ в пролетах опор №4 - 8, 11 - 12, 14 - 15, 1-1 - 1-2, 1-4 - 1-6.	подхлест проводов ветками деревьев расположенных за пределами охранной зоны ВЛ в пролетах опор №4 - 8, 11 - 12, 14 - 15, 1-1 - 1-2, 1-4 - 1-6.	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-3 - 502 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии (при необходимости запланировать обрезку крон деревьев).	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ВР-13 - 94	445	08.10.2023	08.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв провода в пролете опор №7 - 9 в результате воздействия ветровой нагрузки.	обрыв провода в пролете опор №7 - 9 в результате воздействия ветровой нагрузки.	ВЛ 0,4 №4 ТП ВР-13 - 94 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ТП	0.38	ТП ВР-13 - 99	158	09.10.2023	09.10.2023	Причиной возникновения нарушения явилось не в полном объеме проведенное ТО, что привело к повреждению АВ-0,4 №3.	В результате плохого контакта произошло термическое повреждение АВ-0,4 №3	ТП ВР-13 - 99 выполнить осмотр ТП, при осмотре выполнить замеры пирометром нагрева контактных соединений в РУ-0,4кВ.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ВР-15 - 259	158	05.11.2023	05.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: перекрытие изоляции в низковольтном отсеке, повреждение АВ-0,4	перекрытие изоляции в низковольтном отсеке, повреждение АВ-0,4	ТП ВР-13 - 99 выполнить ТВК осека РУ-0,4кВ	05.11.2023	05.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВС-11	163	06.11.2023	06.11.2023	Причиной возникновения технологического нарушения явилось: повреждение опоры №30 неустановленным транспортом, обрыв провода фаза "А" в пролетах опор №29 - 31.	повреждение опоры №30 неустановленным транспортом, обрыв провода фаза "А" в пролетах опор №29 - 31.	ВЛ 10 - ВС-11 выполнить осмотр смежных опор с опорой №30 на наличие повреждений.	06.11.2023	06.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 540	462	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом	повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 540 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-3 - 386	463	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом	повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-3 - 386 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Усть-Лабинские ЭС Усть-Лабинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВС-9 - 394	465	27.11.2023	27.11.2023	Причиной возникновения нарушения явилось: повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом	повреждение ответвления от ВЛ к вводу в дом	ВЛ 0,4 №2 ТП ВС-9 - 394 выполнить внеочередной осмотр воздушной линии	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Никитинская - Варениковская ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ - Никитинская	4	02.01.2023	02.01.2023	В следствии несвоевременного выявления дефекта, после проведения ежегодного технического обслуживания подрядной организацией ООО "Специальное конструкторское бюро приборов и систем автоматизации" на автоматической информационной системе контроля гололедной нагрузки (АИСКГН), произошел обрыв переходного кабеля КСМБ-9КБА.685621.102 от датчика нагрузки на фазе "В".	В следствии неудовлетворительного технического состояния оборудования, произошел обрыв кабеля датчика нагрузки гололеда фазы "В" и дальнейшее электродуговое перекрытие на фазный провод "В" на опоре № 44 ВЛ 110 кВ Никитинская - Варениковская.	Восстановить кабель на датчик нагрузки гололеда на опоре № 44. Выполнить осмотр на опоре № 67 (опора с датчиками нагрузки гололеда) на наличие аналогичных повреждений. При выявлении дефекта разработать мероприятия по устранению. Направить официальное письмо в ООО "Специальное конструкторское бюро приборов и систем автоматизации" (ООО Спец КБП и СА) о необходимости соблюдении контроля качества выполнении работ сотрудниками ООО Спец КБП и СА	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Холмская	33	27.01.2023	27.01.2023	В результате длительной эксплуатации 69 лет произошел излом фарфорового изолятора в подвесной гирлянде 1 СШ-35 кВ.	Старение фарфора изолятора в результате чего произошел излом фарфорового изолятора в подвесной гирлянде 1 СШ-35 кВ в подвесной гирлянде присоединенной к порталу 1 СШ-35 кВ. .	По результатам осмотра изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А,В" 1 СШ-35 кВ на ПС 110 кВ Холмская при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению . Произвести визуальный осмотр изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А,В" 1 СШ-35 кВ на ПС 110 кВ Холмская.	27.01.2023	27.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новороссийск 1 цепь с отпайками ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новороссийск 1 цепь с отпайками	34	28.01.2023	29.01.2023	При производстве несанкционированных работ в охранной зоне ВЛ, механизм сторонней организации приблизился на недопустимое расстояние к проводу ВЛ.	В результате приближения механизма сторонней организации на недопустимое расстояние к проводу фаза "С" в пролете опор №8-9 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новороссийск 1 цепь с отпайками произошло электродуговое перекрытие.	По результатам заявления в полицию, после установления нарушителя, направить письмо "О недопустимости выполнения работ в охранной зоне ВЛ Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новороссийск на участке опор №№1-15 на наличие аналогичных повреждений. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ ПС ВЛ ПС	110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская ПС 110 кВ Геленджик ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская ПС 110 кВ Береговая	49	06.02.2023	07.02.2023	Под воздействием сильного ветра произошел обрыв шлейфа ф."В" в месте соединения спирального зажима на опоре №26 на ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская. Под воздействием сильного ветра произошло раскачивание фазных проводов ф."А,В,С" в пролете опор №13-13а ВЛ 110 кВ Дивноморская-Береговая с отпайками.	Межфазное перекрытие из-за раскачивания фазных проводов ф."А,В,С" в пролете опор №13-13а в результате воздействия сильного ветра. Обрыв шлейфа ф."В" в месте соединения спирального зажима (марки ШС-15,2-01) в результате воздействия сильного ветра.	Выполнить внеочередной осмотр, после ветровых нагрузок на участке опор №15-35 ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская на предмет выявления аналогичных повреждений. Выполнить внеочередной осмотр, после ветровых нагрузок на участке опор №5-25 ВЛ 110 кВ Дивноморская-Береговая на предмет выявления аналогичных повреждений. Выполнить ремонт шлейфа ф."В" на опоре №26 ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская с заменой установленных болтовых зажимов методом термитной сварки. Выполнить установку изоляционных межфазных распорок в пролете опор №13-13а ВЛ 110кВ Дивноморская-Береговая с отпайками	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	КВЛ КВЛ КВЛ КВЛ КВЛ	110 110 110 110 110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками	46	07.02.2023	07.02.2023	В результате штормового ветра произошло приближение на недопустимое расстояние стороннего предмета (сломанная бытовка) к проводу ф. "А,С"в пролете опор №105-106 и и телом опоры №106.	В результате штормового ветра произошло приближение на недопустимое расстояние стороннего предмета (сломанная бытовка) к проводу ф. "А,С"в пролете опор №105-106 и и телом опоры №106.	Выполнить внеочередной осмотр после ветровых нагрузок на участке опор №110-110 КВЛ 110 кВ Кирилловская-Восточная с отпайками.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Котлома	47	07.02.2023	07.02.2023	В результате попадания стороннего предмета (упаковочной ленты) на провода ф. "А,С" в пролете опор №31-32 произошло электродуговое перекрытие.	Электродуговое перекрытие между проводами ф. "А,С" в результате загрязнения посторонним предметом (упаковочной ленты) в пролете опор №31-32 ВЛ 35 кВ Раевская-Котлома с отпайкой на ПС Раевская 35.	Выполнить внеочередной осмотр, после ветровых нагрузок на участке опор №25-40 ВЛ 35 кВ Раевская-Котлома с отпайкой на ПС Раевская 35.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская с отпайками	48	07.02.2023	08.02.2023	В результате сильного ветра произошло приближение шлейфа ф."С" к заземленным частям опоры №117а.	Электродуговое повреждение верхнего повива провода шлейфа ф."С" на опоре №117а.	При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению на КВЛ Кирилловская-Пенайская с отпайками. Выполнить внеочередной осмотр, после ветровых нагрузок на наличие аналогичных повреждений на участке опор №110-125 КВЛ Кирилловская-Пенайская с отпайками.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Дивноморская	151	20.02.2023	20.02.2023	В результате изменения свойств материала на клемме в токовых цепях защиты МТЗ прис. ДМ-5 произошло нарушения контактного соединения.	В результате изменения свойств материала на клемме в токовых цепях защиты МТЗ прис. ДМ-5 произошло нарушения контактного соединения.	Проверку состояния контактных соединений на рядах зажимов в токовых цепях производить, в том числе, при техническом обслуживании в объеме "профилактический контроль".	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с отпайками	178	21.02.2023	21.02.2023	В результате длительной эксплуатации (48 лет) и физического износа провода произошел обрыв провода шлейфа ф. "С" на опоре № 26 ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с отпайками.	Обрыв провода шлейфа ф. "С" на опоре № 26 ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с отпайками.	По результатам ТВК при наличии дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной ТВК на участке опор №24-33 ВЛ 35 кВ Атакай-Баканская с отпайками.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с отпайками	179	22.02.2023	22.02.2023	В результате выхода из берегов реки Баканка произошло наклон опоры №28, падение опор №29, №30 из-за подмыва основания опор и обрыва проводов ф "А",ф "В", ф "С" в пролете опор №28-№30 ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с отпайками.	В результате подмыва произошел наклон опоры №28 и падение опор №29, №30 и обрыв проводов в пролете №28 - №30.	Произвести внеочередной осмотр на участке опор №1-№163 ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с отпайками на предмет подмытия опор. Произвести восстановительные работы по установке подмытых опор №28, №29, №30 и подвеску фазных проводов ф "А", "В", "С" на участке опор №27 - №31 на ВЛ 35 кВ Атакай-Баканская. Произвести восстановительные работы по восстановлению разрезанных шлейфов на опоре №20, №45 ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская. Произвести внеочередной осмотр ИТР на участке №1-№163 для выполнения анализа наличия опор ВЛ находящихся в зоне риска подверженных затоплению и размыву у основания опор.	22.02.2023	22.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Новороссийск - Неберджаевская ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 1 цепь с отпайкой на ПС КНПС	177	26.02.2023	26.02.2023	В результате попадания постороннего предмета на опору №3 произошло электродуговое перекрытие между гирляндой изоляторов и проводом шлейфа ф."В".	Электродуговое перекрытие между гирляндой изоляторов и проводом шлейфа ф."В".	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №1-10 ВЛ 110 кВ Новороссийск - Неберджаевская. Выполнить замер сопротивления опор №1,2,3 ВЛ 110 кВ Новороссийск - Неберджаевская	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новороссийск 2 цепь ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новороссийск 2 цепь	183	02.03.2023	02.03.2023	При производстве несанкционированных работ в охранной зоне ВЛ, грузовой автомобиль сторонней организации приблизился на недопустимое расстояние к проводу ВЛ.	В результате приближения грузового автомобиля сторонней организации на недопустимое расстояние к проводу ф "А" в пролете опор №6-№7 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новороссийск 2 цепь произошло электродуговое перекрытие.	Направить письмо в АО "Агро" "О недопустимости выполнения работ в охранной зоне ВЛ без согласования с сетевой организацией". Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №1-№10 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новороссийск 2 цепь.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Варениковская	184	02.03.2023	03.03.2023	В результате длительной эксплуатации (41 год) произошло разрегулирование блок-контакта в цепи контактора включения МВ-110 Гостагаевская.	Разрегулирование блок-контакта в цепи контактора включения МВ-110 Гостагаевская.	При производстве планового технического обслуживания выключателя МВ-110 Гостагаевская на ПС 110 кВ Варениковская проверить правильность работы блок-контактов привода выключателя путем включения, отключения выключателя в количестве 3х операций.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110 кВ Абинская ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская тяговая 2 цепь	185	05.03.2023	06.03.2023	В результате длительной эксплуатации (69 лет) произошло изменение свойств металла провода шлейфа, что привело к повреждению шлейфа от 2 СШ 110 кВ ф «А» до ШР 110 кВ 2 СШ ВЛ 110 кВ Абинская на ПС 110 кВ Холмская.	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации провода шлейфа ф "А" от 2 СШ 110 кВ ф «А» до ШР 110 кВ 2 СШ ВЛ 110 кВ Абинская на ПС 110 кВ Холмская.	Произвести тепловизионный осмотр оборудования ПС 110 кВ Холмская. Выполнить проверку состояния металла провода ШР-110 2 СШ ПС 110 кВ Холмская на механическую прочность.	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	198	11.03.2023	11.03.2023	Электродуговое повреждение на кабельной муфте КЛ-10 яч. №15 в кабельном отсеке яч. №15.		Обеспечить своевременное оформление результатов расследования технологического нарушения.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками	212	20.03.2023	20.03.2023	В результате нарушения технологии монтажа (срезание алюминиевого повива провода) и использования не проектного спирального зажима произошел нагрев и обрыв провода шлейфа ф "А" на опоре №184 КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная.	Из-за нарушения технологии монтажа происходил нагрев провода шлейфа ф "А" на опоре №184, то привело к его дальнейшему перегреву и обрыву.	Выполнить внеочередной верховой осмотр, на участке №118-№188 КВЛ Кирилловская-Восточная с отпайками на предмет выявления аналогичных нарушений. После проведения осмотра, при выявлении аналогичных нарушений, разработать мероприятия по их устранению. Направить письмо строительно-монтажной организации ЗАО "Сетьстрой" "О выявленных дефектов".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110 110 110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеналивная ВЛ 110 кВ Тоннельная - Кирилловская ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеналивная	242	06.04.2023	07.04.2023	При производстве несанкционированных работ в охранной зоне ВЛ, грузовой автомобиль сторонней организации приблизился на недопустимое расстояние к проводу ВЛ.	В результате приближения кузова грузового автомобиля сторонней организации на недопустимое расстояние к проводу ф "А" в пролете опор №28-№29 КВЛ 110 кВ Кирилловская-Солнечная с отпайками произошло электродуговое повреждение провода.	По результатам установления виновника технологического нарушения, направить претензионное письмо в организацию нарушителя "О недопустимости выполнения работ в охранной зоне ВЛ без согласования с сетевой организацией". Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №25-№35 КВЛ Кирилловская-Солнечная с отпайками.	06.04.2023	06.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС ПС	110 110	ПС 110 кВ Холмская ПС 110 кВ Холмская	302	03.05.2023	04.05.2023	В результате длительной эксплуатации (68 лет) произошло повреждение (скол) металлической части оголовника изолятора ШР-110 2 СШ Ильская из-за длительной эксплуатации и физического износа.	Повреждение (скол) металлической части оголовника изолятора ШР-110 2 СШ Ильская из-за длительной эксплуатации и физического износа.	Произвести визуальный осмотр опорно-стержневой изоляции на разъединителях-110 на ПС 110 кВ Холмская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская	305	03.05.2023	03.05.2023	В результате попадания грозового разряда, на опоре №102 фаза «С» произошло разрушение 6-го изолятора из-8 ми.	Электродуговое разрушение 6-го изолятора из-8 ми на опоре №102 фаза "С" ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская.	Произвести внеочередной осмотр на участке опор №90-112 ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская. Произвести замер сопротивления заземления опор на участке №101-№103 ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская. Произвести внеочередной осмотр ГЗТ и спуски ГЗТ на участке опор №90-112 ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС	311	08.05.2023	08.05.2023	В результате воздействия грозового разряда, на опоре №42 обнаружены следы электродугового перекрытия гирлянде изоляторов ф "С" ВЛ 110 кВ Крымская-Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС Крымская НПС.	Следы электродугового перекрытия на гирлянде изоляторов ф "С" ВЛ 110 кВ Крымская-Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС Крымская НПС.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №30-№55 ВЛ 110 кВ Крымская-Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС Крымская НПС и выполнить осмотр в части целостности ГЗТ и спусков от опор. Выполнить замер сопротивления заземления опор №41,42,43 ВЛ 110 кВ Крымская-Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС Крымская НПС. Выполнить замену изоляторов ф "С" на опоре №42 ВЛ 110 кВ Крымская-Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС Крымская НПС.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская с отпайками	319	10.05.2023	10.05.2023	В результате нарушения технологии монтажа (срезание алюминиевого повива провода) и использования не проектного спирального зажима произошел нагрев шлейфа ф "В" на опоре №136.	Из-за нарушения технологии монтажа происходил нагрев провода шлейфа ф "В" на опоре №136.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №125-136 КВЛ 110 Кирилловская-Пенайская с отпайками. Выполнить тепловизионный контроль на участке опор №125-136 КВЛ 110 Кирилловская-Пенайская с отпайками.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ РИП	333	16.05.2023	16.05.2023	В результате последовательного повреждения КЛ 10 кВ присоединения №52 и №32, что привело к последовательному возникновения КЗ произошло отключение СВВ-10 3-4 от первой ступени МТЗ СВВ-10 3-4.		Обеспечить своевременное оформление результатов расследования технологического нарушения.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Тонкий Мыс	350	17.05.2023	17.05.2023	Повреждение КЛ 10 в отсеке ячейке ТМ-25 принадлежащая потребителю "Аэропорт".		Обеспечить своевременное оформление результатов расследования технологического нарушения.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Холмская	351	18.05.2023	19.05.2023	В результате длительной эксплуатации (69 лет) произошло разрушение бетонной части шапки изолятора ф "С" от шинной развилки до МВ-35 Красный октябрь.	Разрушение бетонной части шапки изолятора ф "С" от шинной развилки до МВ-35 Красный октябрь.	Произвести внеочередной осмотр подвесной изоляции 2 СШ на ПС 110 кВ Холмская, при наличии дефектов разработать мероприятия по их замене. Произвести замену изоляторов в подвесной гирлянде ф "А,В" от шинной развилки до МВ-35 Красный октябрь в сторону выключателя на ПС 110 Холмская.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Раевская	377	23.05.2023	23.05.2023	В результате длительной эксплуатации (45 лет) произошло ухудшения изоляционных свойств опорных изоляторов, что привело к электродуговому перекрытию и повреждению изоляторов.	Электродуговое повреждение опорных изоляторов ф "А" и "С" в результате ухудшения изоляционных свойств.	Произвести высоковольтные испытания 2 СШ 10 кВ с опорными изоляторами ИО-10-7,5 на ПС 110 кВ Раевская.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	384	26.05.2023	26.05.2023	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ф "С" опоры №16 ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская.	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло электродуговое перекрытие на траверсе, проводе и гирлянде изоляторов ф "С" опоры №16 ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская.	Запланировать в ремонтную программу 2024 установку птицезащитных устройств на участке опор №10-№20 ВЛ 110 кВ Варениковская- Джигинская. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №10-№20 ВЛ 110 кВ Варениковская- Джигинская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Новоукраинская	387	26.05.2023	26.05.2023	В результате длительной эксплуатации (50 лет) произошло ухудшение изоляционных свойств проходных изоляторов СМВ-6 в в сторону Р-1.	Электродуговое повреждение изоляторов ф "А,В,С" в ячейке СМВ-6 кВ.	Произвести визуальный осмотр проходных изоляторов в ячейке СМВ-6 на ПС 35 кВ Новоукраинская. Произвести замену проходных изоляторов в ячейке СМВ-6 и высоковольтные испытания проходных изоляторов типа ИП-10/630-7,5 на ПС 35 кВ Новоукраинская.	26.05.2023	26.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Новотроицкая - А-4 ПС 110 кВ Новотроицкая	386	27.05.2023	27.05.2023	В результате длительной эксплуатации (43 года) опорного изолятора ф "А" в ячейке ввода 10 кВ Т-2 произошло ухудшение изоляционных свойств изолятора.	Электродуговое повреждение ф "А" в ячейке ввода 10 кВ Т-2 с последующим перекрытием ф "В".	Провести визуальный осмотр опорных изоляторов в вводной ячейке Т-1, Т-2 на ПС 110 кВ Новотроицкая. Произвести испытания ШМ-10 Т-2 с опорными изоляторам типа ИО-10-7,5 на ПС 110 кВ Новоукраинская. При выполнении очередного ТО СМВ-35 кВ на ПС 110 кВ Новотроицкая особое внимание уделить работоспособности контактов КСА в цепи электромагнита включения СМВ-35 кВ. Включить в ремонтную программу 2024 работы по организации АВР питания УКП на ПС 110 кВ новотроицкая.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая	429	07.06.2023	07.06.2023	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ф "В" на опоре №24 ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая.	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло электродуговое перекрытие на траверсе, проводе и первом изоляторе ф "В" на опоре №24 ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая.	Внести предложения о включении в ремонтную программу 2024 об установлении птицезащитных устройств на участке опор №14-№33 ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка-Береговая. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка-Береговая на участке опор №15-№35.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 35 кВ Насосная 3-й подъем	434	10.06.2023	10.06.2023	Из-за отключения СМВ-35 с неуспешным АВП на ПС 35 кВ Мелихово, отключился МВ-6 Т-2 действием ЗМН на ПС 35 кВ Насосная 3-й подъем.		Обеспечить своевременное оформление результатов расследования технологического нарушения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая	433	10.06.2023	10.06.2023	В результате попадания грозового разряда произошло электродуговое перекрытие на оголовнике опоры №104, ГЗТ и проводе ф "В".	Электродуговое перекрытие на оголовнике опоры №104, ГЗТ и проводе ф "В" в результате попадания грозового разряда.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №90-№119 ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка-Береговая. Выполнить замер сопротивления опор №103,104, 105 ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка-Береговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик	446	13.06.2023	13.06.2023	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, на фазе "В" опоры №97 ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик.	Поверхностное электродуговое перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В", провода и траверсы опоры №79 ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик по продуктам жизнедеятельности птиц.	Внести предложения в ремонтную программу 2024 об установлении птицезащитных устройств на участке опор №95-№107 на ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик. Провести внеочередной осмотр на участке опор №90-№106 на ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская	451	15.06.2023	16.06.2023	В результате воздействие грозового разряда, на опоре № 27 произошло электродуговое перекрытие проводов и отключению ВЛ от действий защит.	В результате воздействие грозового разряда произошло расцепление изоляторов на опоре № 27, что привело к электродуговому перекрытию провода фазы "В" на среднюю траверсу и провода фазы "А" на землю.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №20-35 ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская на предмет состояния заземляющих спусков ГЗТ и заземляющих устройств опор Выполнить проверку состояния заземления металлоконструкции ж/б опоры №27 Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №№ 26,27,28 По итогам проверки состояния заземления металлоконструкции, при необходимости, разработать мероприятия по приведению заземляющих устройств к соответствию с нормативными требованиями Выполнить замену изоляторов марки ПФ-6а, на изоляторы марки ПС-70Е фаза «С» опоры №27 На ПС Холмская выполнить внеплановую проверку устройства ОМП REMI	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Геленджик	454	19.06.2023	19.06.2023	В результате воздействия грозового разряда произошло электродуговое перекрытие на проводе ф "В", траверсе, 6-ом изоляторе и следы электродугового перекрытия на ф "А" на опоре №73 ВЛ 35 кВ Геленджик-Дивноморская.	Электродуговое перекрытие на проводе ф "В", траверсе, 6-ом изоляторе и следы электродугового перекрытия на ф "А" на опоре №73 ВЛ 35 кВ Геленджик-Дивноморская.	Выполнить внеочередной осмотр, после прохождения грозового фронта, на участке опор №60-№76 ВЛ 35 кВ Геленджик-Дивноморская. выполнить замер сопротивления опор №72,73,74 ВЛ 35 кВ Геленджик-Дивноморская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская	455	19.06.2023	19.06.2023	В следствии воздействия грозового разряда произошло отключение ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская от действий защит.	В следствии воздействия грозового разряда обнаружены следы перекрытия на проводе, гирлянде изоляторов и траверсе опоры №73 ф."В".	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор № 60-ПП ПС Дивноморская и осмотр спусков ГЗТ на участке опор № 60-ПП на ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 71,72,73 ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Дивноморская	471	24.06.2023	24.06.2023	В результате длительной эксплуатации (43 года) произошла деформация уплотнительной резины расположенной на соединении верхней части оголовника и фарфоровой рубашки ТН-110 кВ 2 СШ ф "А".	В результате длительной эксплуатации (43 года) произошла деформация уплотнительной резины расположенной на соединении верхней части оголовника и фарфоровой рубашки ТН-110 кВ 2 СШ ф "А", что привело к капельной течи масла.	Выпустить распоряжение для технического обслуживания ТН-110 кВ на обращение особого внимания на состояние уплотнительной резины расположенных в местах соединения верхних частей оголовников и фарфоровых рубашек ТН-110 кВ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик	478	30.06.2023	30.06.2023	В результате длительной эксплуатации (55 лет) в условиях ветровых нагрузок произошел обрыв шлейфа "В" на опоре №195 ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик.	Обрыв шлейфа "В" на выходе из натяжного зажима на опоре №195 ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик.	Выполнить ремонт шлейфа ф "В" на опоре №195 ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик с установкой спирального шлейфового зажима. Ознакомить персонал СЛ 35 кВ и выше с методикой измерения тепловизионного контроля электрооборудования. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик на участке ПП ПС 110 кВ Крымская-170. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик на участке №170-ПП ПС 110 кВ Геленджик.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС				677	01.07.2023	03.07.2023	В результате обесточения узла связи на ПС 110 кВ Джубга произошло пропадание обоих каналов передачи ДК и ТМ в направлении Куб.РДУ с ПС 110 кВ Архипо-Осиповка.	После восстановления электроснабжения на узле связи ПС Джубга, был выявлен сбой в программном обеспечении RAD DXC-10-1.	Выпустить ОРД по Филиалу с назначением ответственных лиц за контроль изменение схемы прохождения каналов связи (без потери канала). Изменение схемы прохождения канала осуществлять только на основании поданной и разрешенной заявки. Персоналу СДТУ ответственному за подачу и оформление диспетчерских заявок в части выполнения работ на устройствах СДТУ находящихся в диспетчерском управлении/ведении Кубанского РДУ провести проверку знаний в комиссии филиала ПАО «Россети Кубань» Завершить согласование схем организации связи с Кубанским РДУ.	01.07.2023	02.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	СДТУ	110	ПС 110 кВ Первомайская	491	05.07.2023	05.07.2023	Сбой в работе оборудования арендованного цифрового канала у ПАО "Ростелеком".		Направить официальное письмо в ПАО "Ростелеком" о необходимости соблюдения контроля качества предоставляемых арендованных каналов связи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Котлома	544	09.07.2023	09.07.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта произошло выпадение (излом) проводника на клеммном блоке управления СМ-16-2 (тип WAGO). Проводник в клемме X1-15 "Отключение" был в клемме, но не дожат механизмом зажима (отсутствовал) контакт, что привело к отказу защиты.	Выпадение (излом) проводника на клеммном блоке управления СМ-16-2 (тип WAGO). Проводник в клемме X1-15 "Отключение" был в клемме, но не дожат механизмом зажима (отсутствовал) контакт, что привело к отказу защиты.	Выпустить распоряжение: "При техническом обслуживании присоединений с блоком управления СМ-16 выполнить контроль подключения проводников к клемма WAGO".	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская	561	16.07.2023	16.07.2023	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, на фазе "С" опоры №38 ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская.	Поверхностное электродуговое перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В" и траверсы опоры №38 ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская по продуктам жизнедеятельности птиц.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Крымск тяговая-Абинская на участке опор №30-45. Выполнить замер сопротивления заземления опор №37,38,39 ВЛ 110 кВ Крымск тяговая-Абинская. Запланировать в РП 2025 установку птицезащитных устройств на опоре №38 ВЛ 110 кВ Крымск тяговая-Абинская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	СДТУ	110	ПС 110 кВ Сухой порт	565	17.07.2023	17.07.2023	Сбой программного обеспечения оборудования телемеханики Компас 2.0 на ПС 110 кВ Сухой порт.	В результате сбоя программного обеспечения произошла потеря телемеханики	Провести анализ работы оборудования Компас 2.0 на ПС 110 кВ "Сухой порт" по выяснения причин сбоя в работе шины RS-458 контроллеров телемеханики.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор	566	17.07.2023	17.07.2023	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов ф "В" опора №120 ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В", ЛСА, провода и траверсы опоры №120 ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор по продуктам жизнедеятельности птиц.	Запланировать в РП 2025 установку птицезащитных устройств на участке опор №117-№123. Выполнить внеочередной осмотр на выявление аналогичных нарушений на участке опор 1115-130 ВЛ 110 кВ Славянская-Троицкий водозабор. Выполнить замер сопротивления опор №119,120,121 ВЛ 110 кВ Славянская-Троицкий водозабор.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская тяговая 1 цепь	567	17.07.2023	17.07.2023	В результате длительной эксплуатации (67 лет) произошел пережог провода в пролете №6-№7 на выходе из овального соединителя марки СОАС и подлеет фазного провода ф "В" к траверсе опоры №6, что привело к отторанию ГЗТ от опоры №6 в сторону опоры №5.	Произошел пережог провода в пролете №6-№7 на выходе из овального соединителя марки СОАС и подлеет фазного провода ф "В" к траверсе опоры №6, что привело к отторанию ГЗТ от опоры №6 в сторону опоры №5 в результате длительной эксплуатации (67 лет).	Выполнить замер сопротивления заземления опор №5,№6,№7 ВЛ Крымская-Крымск Тяговая 1 ц. Выполнить восстановление ГЗТ в пролете опор №5-№6 ВЛ Крымская-Крымск Тяговая 1 ц. Выполнить подвеску фазных проводов на опоре №6 в соответствии с проектом (промежуточный подвес фазных проводов) ВЛ Крымская-Крымск Тяговая 1 ц. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская тяговая 1 цепь	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Варениковская	577	21.07.2023	26.07.2023	В результате длительной эксплуатации (25 лет) и снижением изоляционных характеристик произошло повреждение муфты кабельного муфты ф "С" шинного моста 2 СШ 10 кВ.	В результате снижение изоляционных свойств произошло электродуговое перекрытие кабельной муфта ф "С" шинного моста 2 СШ 10 кВ .	Для обеспечения селективности защит выполнить корректировку уставок СМВ-10 на ПС 110 кВ Варениковская. Выполнить ТВК точек подключения шинного моста от Т-3 к КРУН-10 кВ. Выполнить внеочередной осмотр шинного моста 10 кВ Т-3 на ПС 110 кВ Варениковская.	21.07.2023	21.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	СДТУ	110	ПС 110 кВ Первомайская	586	25.07.2023	27.07.2023	Сбой в работе оборудования арендованного цифрового канала у ПАО "Ростелеком".		Направить официальное письмо в ПАО "Ростелеком" о необходимости соблюдения контроля качества предоставляемых арендованных каналов связи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Первомайская	590	27.07.2023	28.07.2023	Сбой в работе оборудования арендованного цифрового канала связи компании ПАО "МТС"		Направить официальное письмо в ПАО "МТС" о необходимости соблюдения контроля качества предоставляемых арендованных каналов связи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Баканская	593	28.07.2023	28.07.2023	В результате длительной эксплуатации, 48 лет, произошло ухудшение изоляционных свойств ТТ-35 Т-1 ф."А".	В результате нарушения электрической изоляции произошло повреждение ТТ-35 Т-1 ф. "А".	Провести анализ протоколов высоковольтных испытаний на соответствие объемам и нормам согласно СТО 34.01.-23.1-001-2017 "Объем и нормы испытаний электрооборудования" трансформаторов тока 35 кВ типа: ТФЗН-35 на ПС 35 кВ "Баканская". Выполнить замену ТТ-35 Т-1 ф. "А".	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС	618	30.07.2023	30.07.2023	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов ф "В" опора № 46 ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" и траверсы опоры № 46 ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС по продуктам жизнедеятельности птиц.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №№ 37-57 ВЛ 110 кВ Крымская -Неберджаевская 2 цепь. Выполнить замену гирлянды изоляторов ф "В" на опоре № 46 Запланировать в РП 2025 установку птицезащитных устройств на поддерживающие гирлянды изоляторов опоры №45,46,47	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Джигинская	624	03.08.2023	03.08.2023	В результате длительной эксплуатации (21 год) произошло ухудшение изоляционных свойств двигателя завода пружин привода ВМТ-110 (СМВ-110), возникло межвитковое замыкание двигателя завода пружин и его заклинивание.	В результате ухудшения изоляционных свойств двигателя завода пружин привода ВМТ-110 (СМВ-110), возникло межвитковое замыкание двигателя завода пружин и его заклинивание.	Провести внеплановый инструктаж персоналу на тему "Измерение изоляционных характеристик двигателей типа АИР-71А4У2 при проведении плановых ремонтов. При производстве среднего ремонта выключателя СМВ-110 на ПС 110 кВ Джигинская производить замер сопротивления изоляции двигателя завода пружин привода СМВ-110.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	626	04.08.2023	04.08.2023	Проникновения животного (крыса) в кабельный отсек яч.№20 на ПС 110 кВ Южная.	При приближение на недопустимое расстояние животного(крысы) к токоведущим частям, произошло электродуговое перекрытия в ячейке №16 на ПС 110 кВ Южная.	Выполнить осмотр ЗРУ-10 кВ на ПС 110 кВ Южная на наличие мест проникновения животных в электроустановку, при выявлении, выполнить мероприятия препятствующие попаданию животных в ЗРУ-10 кВ. Выполнить дератизацию ЗРУ-10 кВ, ОПУ на ПС 110 кВ Южная	04.08.2023	04.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская	629	06.08.2023	07.08.2023	В результате длительной эксплуатации (45 лет) произошел нагрев провода на выходе из овального соединителя типа СОАС, что привело к пережогу и обрыву провода в пролете №27-№28.	Нагрев провода на выходе из овального соединителя типа СОАС, что привело к пережогу и обрыву провода в пролете №27-№28 ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская.	По результатам проведенного контроля ТВК разработать мероприятия по их устранению. Выполнить сплошной внеочередной тепловизионный контроль на участке опор №1-73 ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская с учетом требований Распоряжения №134 ПАО «Кубаньэнерго» от 15.08.2019.(не менее 30% от номинального тока) Провести анализ актов ТВК выполненных за 2023 год на соответствие загрузки ВЛ 30% и выше. Запросить объяснительную у начальника СЛ 35 кВ и выше по факту ненадлежащей организации проведения ТВК. Издать ОРД и применении мер дисциплинарного воздействия. Провести внеочередной осмотр на участке опор №1-73 ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская. По результатам проведенного осмотра разработать мероприятия по их устранению.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Котлома	632	06.08.2023	06.08.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта, произошел отказ устройств РЗА ВВ-10 КТ-7.	В результате отказа защиты РЗА ВВ-10 КТ-7, что привело к отключению ВВ-10 Т-1 на ПС 35 кВ Котлома.	Выполнить проверку устройств РЗА ВВ-10 КТ-7 после окончания курортного сезона в сроки, согласованные с администрацией города-курорта Анапа.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская	665	12.08.2023	12.08.2023	В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, произошло снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов ф "В" опора № 110 ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" опоры №110 ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская по продуктам жизнедеятельности птиц.	Запланировать в РП 2025 установку птицезащитных свойств на поддерживающие гирлянды изоляторов опор №109, №110, №111 на ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская. Выполнить замер сопротивления заземления опор №109, №110, №111 ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская. Выполнить внеочередной осмотр на выявление аналогичных нарушений на участке опор №80-№120 ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Тоннельная	664	12.08.2023	13.08.2023	В результате дефекта монтажа подрядной организацией ООО "Импульс" произошло повреждение контрольного кабеля с маркировкой W1G на ПС 110 кВ Тоннельная.	Из-за дефекта монтажа произошло снижение сопротивления жил нового контрольного кабеля с маркировкой W1G-310-1 (марка КВВЭнг(А)-LS 5*6) проложенного между клеммным шкафом ТТ-110 Т-1 в ОРУ-110 и шкафом №13 в ОПУ.	Исключить из схемы поврежденный контрольный кабель на ПС 110 кВ Тоннельная. Подрядной организации ООО "Импульс" заменить поврежденный контрольный кабель и выяснить причину повреждения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ ДСК	685	14.08.2023	14.08.2023	В результате длительной эксплуатации (20 лет) и высокой температуры окружающего воздуха +35 градусов произошел нагрев верхних втычных контактов тележки ВВ-6 Т-2 и длительная эксплуатации опорного изолятора ф "С" в ячейке ВВ-6 Т-2 (49 лет), что привело к его повреждению.	Развивающийся нагрев контактной ламели на верхние втычные контакты тележки ВВ-6 Т-2 и повреждение опорного изолятора ф "С" ВВ-6 Т-2 в сторону 2 СШ 6 кВ.	Выполнять периодические осмотр и ТВК оборудования ПС 110 кВ ДСК еженедельно до спада температур.	14.08.2023	14.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС ПС ПС ПС ПС ПС ВЛ ВЛ	110 110 110 110 110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская ПТФ ПС 110 кВ Варениковская ПС 110 кВ Крымская ПТФ ПС 110 кВ Крымская ПТФ ПС 110 кВ Варениковская ПС 110 кВ Крымская ПТФ ПС 110 кВ Варениковская ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ - Никитинская ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская ПТФ	688	15.08.2023	16.08.2023	В результате несвоевременного выявления обрыва 1-го контура заземления ж/б опор №49,50 и 2-х контуров заземления ж/б опоры №48 ВЛ 110 кВ Крымская- Крымская ПТФ, что поспособствовало перегоранию грозозащитного троса при прохождении токов КЗ по конструкции опоры №49. В следствии загрязнения гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птицы, произошло электродуговое повреждение гирлянды изоляторов ф "С", провода и траверсы опоры №49 ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская ПТФ и пережогу ГЗТ.	При прохождении токов КЗ по опоре №49 произошел пережог ГЗТ из-за несвоевременного выявления дефекта обрыва 1-го контура заземления из 2-х на опорах №49, №50 и 2-х контуров на опоре №48 ВЛ 110 кВ Крымская-Крымская ПТФ. Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С", провода и траверсы на опоре №49 ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская ПТФ по продуктам жизнедеятельности птиц, что привело к пережогу ГЗТ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Крымская-Крымская ПТФ, по результатам проведенного осмотра, при наличии дефектов, разработать мероприятия по их устранению. При ближайшей корректировке РП 2024 внести изменения в части установки ПЗУ на опорах №48,№49,№50 ВЛ 110 кВ Крымская-Крымская ПТФ. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №1-20 ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ-Никитинская, по результатам осмотра при наличии дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Провести анализ причин неудовлетворительной эксплуатации ВЛ, выразившейся в отсутствии контуров заземлений, а также не выявления указанных дефектов при проведении плановых осмотров, что привело к развитию технологического нарушения. При ближайшей корректировке РП 2023 внести изменения в части восстановления ГЗТ на участке опор № 46-52 ВЛ 110 кВ Крымская-Крымская ПТФ и восстановить ГЗТ.	15.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Широкая Балка	715	24.08.2023	24.08.2023	Повреждение на потребительской КЛ-10 ТП АД4-996П. Принадлежность ЧП Фаломеев.		Обеспечить включение РТП АД-4-996П по схеме нормального режима.	24.08.2023	24.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110 110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 цепь с отпайками ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 цепь с отпайками	721	31.08.2023	02.09.2023	В результате эксплуатации произошел пробой изоляции полимерного изолятора ЛК-70/110 ф "В" на опоре №80. Согласно паспорту срок службы изолятора 40 лет (в эксплуатации 18 лет). Согласно ГОСТ 28856 срок службы 25 лет.	Пробой изоляции полимерного изолятора ЛК-70/110 ф "В" на опоре №80.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №70-89 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Южная 1 цепь с отпайками, по результатам проведенного осмотра при наличии дефектов, разработать мероприятия по их устранения. Выполнить замер сопротивления опор №79,80,81 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Южная 1 цепь с отпайками	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская	750	18.09.2023	19.09.2023	В результате несогласованных работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ Холмская-Геленджик, произошло электродуговое перекрытие и повреждение провода на 50% в пролете опор №139-140 ф "А".	Электродуговое повреждение провода ф "А" на 50% в пролете опор №139-140.	Подать заявление в полицию "О нарушении охранной зоны ВЛ и привлечении виновника к ответственности". Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №120-№160 ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская	758	22.09.2023	23.09.2023	В результате длительной эксплуатации (68 лет) в условиях повышенных температур и повышенных токовых нагрузок произошел нагрев в соединительном овальном зажиме (СОАС) в пролете опор №90-91 ф "А".	Нагрев соединительного овального зажима (СОАС) в пролете опор №90-91 ф "А".	Выполнить внеочередной тепловизионный контроль после проведения ремонта в пролете опор №90-91 ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кирилловская - Гайдук 1 цепь с отпайками	772	04.10.2023	06.10.2023	Повреждение на ПС 35 кВ Баущентр (ОНП в сторону оборудования).		Обеспечить своевременное оформление результатов расследования технологического нарушения.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	777	06.10.2023	06.10.2023	В результате длительной эксплуатации (58 лет) произошло ухудшение изоляционных свойств опорного изолятора ф "А" 2 СШ 10 кВ, что привело к электродуговому повреждению изолятора.	Электродуговое повреждению изолятора из-за ухудшения изоляционных свойств и длительной эксплуатации.	При выполнении текущего ремонта СШ-6(10), особое внимание уделять целостности и изоляционным свойствам опорных изоляторов. Провести высоковольтные испытания 2 СШ 10 кВ с опорными изоляторами ИО-10-7,5 на ПС 110 кВ Южная.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Гайдук	795	09.10.2023	10.10.2023	В результате длительной эксплуатации (61 год) произошло снижение изоляции между жилами контрольного кабеля цепей телеуправления.	Снижение изоляции между жилами контрольного кабеля цепей телеуправления.	При плановом техническом обслуживании устройств РЗА на ПС 35 кВ Гайдук (в объеме "профилактического восстановление" или "профилактический контроль") дополнительно производить измерение сопротивления изоляции между жилами контрольных кабелей телеуправления коммутационными аппаратами. Заменить контрольный кабель цепей телеуправления Т-1 на ПС 35 кВ Гайдук.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Варениковская	796	10.10.2023	10.10.2023	В результате падения ветки в пролете опор 59-60 ВЛ 10 кВ ВА-9 на ф "В" привело к замыканию на землю через крону дерева и срабатыванию сигнала "земля в сети" на ПС 110 кВ Варениковская. При одновременном замыкании на землю ф "В" на ВЛ 10 кВ ВА-1 (принадлежащей потребителю Таманский винный завод) привело к превышение тока в ф "В" на СМВ-6 кВ ПС 110 кВ Варениковская и отключению выключателя от защит. В результате замыкания на землю ф "В" на ВЛ 10 кВ ВА-1 (принадлежащей потребителю Таманский винный завод), и одновременному замыканию на землю ф "В" на ВЛ 10 кВ ВА-9 привело к превышение тока в ф "В" на СМВ-6 кВ ПС 110 кВ Варениковская и отключению выключателя от защит.	В результате падения ветки на ф "В" в пролете опор №59-60 ВЛ 6 кВ ВА-9 привело к замыканию провода на землю через крону дерева, которое при одновременном замыкании на землю ф "В" на ВЛ 6 кВ ВА-1 (принадлежащей потребителю Таманский винный завод) привело к отключению СМВ-6 кВ на ПС 110 кВ Варениковская.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ ВА-9 на наличие деревьев и веток угрожающим падением на ВЛ. Провести внеочередную проверка работы РЗА на ПС 110 кВ Варениковская оборудования СМВ-6, МВ-6 ВА-9.	10.10.2023	10.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	807	16.10.2023	16.10.2023	В результате длительной эксплуатации (62 года) произошло снижение изоляционных свойств концевой муфты что привело к ее повреждению .	Электродуговое повреждение концевой муфты КЛ 10 кВ в ячейке АО-10.	Обеспечить внеочередной осмотр КЛ 10 кВ АО-10. Выполнить ТВК точки подключения КВЛ АО-10 в ЗТП АО-10-332.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новоросметалл	814	17.10.2023	18.10.2023	В результате нарушения технологии монтажа спирального соединителя СС-16,8 (не была проведена зачистка поврежденного участка провода и не была нанесена токопроводящая консервирующая смазка перед установкой спирального зажима) произошел обрыв провода фазы "С" в пролете опор №4 - №5 ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новоросметалл.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №4 - №5 ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новоросметалл.	Выполнить внеочередной тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новоросметалл. При обнаружении дефектов при проведении тепловизионного контроля ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новоросметалл, разработать мероприятия по их устранению. Привлечь к дисциплинарной ответственности лиц причастных к нарушению технологии монтажа спирального соединительного зажима в пролете опор №4-№5 фазы "С" на ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новоросметалл.	17.10.2023	17.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС ВЛ	110 110	ПС 110 кВ Южная ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь с отпайками	845	07.11.2023	09.11.2023	В результате длительной эксплуатации (43 года) произошло снижение изоляционных свойств ТТ-10 ф "А" Т-2 в ячейке ВВ-10 Т-2, что привело к электродуговому перекрытия на ф "В".	В результате снижения изоляционных свойств ТТ-10 ф "А" Т-2 в ячейке ВВ-10 Т-2, что привело к электродуговому перекрытию на ф "В".	Провести внеочередное высоковольтное испытание ТТ-10 и ТТ-6 кВ вводов Т-1 и Т-2. Выпустить распоряжение по службе СИЗП: обеспечить проведение измерения сопротивления изоляция ТТ-10 и ТТ-6 кВ вводов Т-1 и Т-2 при выполнении текущих ремонтов ячеек ВВ-10 Т-1, ВВ-10 Т-2, МВ-6 Т-1 и МВ-6 Т-2.	07.11.2023	07.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110 110 110	ВЛ 110 кВ Никитинская - Варениковская ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ - Никитинская ПС 110 кВ Крымская ПТФ	862	14.11.2023	15.11.2023	В результате длительной эксплуатации опорной изоляции шинного моста 10 кВ Т-2 (в эксплуатации 42 года), произошло резкое снижение изоляционных характеристик опорного изолятора ф "С".	Электродуговое повреждение опорного изолятора 10 кВ ф "С" шинного моста 10 кВ Т-2.	При проведении технического обслуживания силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 ПС 110 кВ Крымская ПТФ особое внимание уделять целостности и чистоте изоляции опорных изоляторов шинных мостов 10 кВ Т-1 и Т-2. Внести учащенный тепловизионный контроль шинных мостов 10 кВ Т-1, Т-2 в многолетний график ТВК на ПС 110 кВ Крымская ПТФ. Произвести внеочередное испытание опорных изоляторов ШМ-10 кВ Т-1 на ПС 110 кВ Крымская ПТФ.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Адагумская	874	16.11.2023	21.11.2023	Повреждение на ТН-35 ПС 35 кВ Насосная-6 принадлежащая ООО "КУОС".		Обеспечить своевременное оформление результатов расследования технологического нарушения.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками	884	20.11.2023	21.11.2023	В результате эксплуатации (9 лет) поддерживающего спирального зажима ПЗС-23,1-01 произошел перегрев провода, что привело к пережогу провода на выходе из зажима.	Обрыв провода шлейфа ф "В" на опоре 138 КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками.	Выполнить ремонт шлейфа с установкой двух шлейфовых соединителей и установкой поддерживающего спирального зажима на опоре №138 КВЛ 110 кВ Кирилловская-Восточная с отпайками. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская-Восточная с отпайками на участке опор №120-145, по результатам осмотра, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Пионерская	893	22.11.2023	04.12.2023	В результате эксплуатации (6 лет) произошло ухудшения изоляционных свойств ТН-35 Джемете, что привело к его повреждению.	В результате ухудшения изоляционных свойств произошло повреждение ТН-35 Джемете.	При проведении технического обслуживания силовых трансформаторов напряжения 35 кВ на ПС 110 кВ Пионерская особое внимание уделять целостности и чистоте трансформаторов. При проведении очередного ТО произвести внеплановое испытание ТН-35 Аэропорт на ПС 110 кВ Пионерская.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС	110 110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская ПС 110 кВ Раевская	918	22.11.2023	23.11.2023	В результате прохождения грозового разряда близкого к ПС 110 кВ Раевская произошло повреждение опорного изолятора шинного моста 10 кВ Т-2 фазы «А».	Электродуговое повреждение опорного изолятора шинного моста 10 кВ Т-2 фазы «А» на ПС 110 кВ Раевская.	Провести измерения сопротивления контура заземляющего устройства и молниеотводов на ПС 110 кВ Раевская. При проведения технического обслуживания силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 ПС 110 кВ раевская особое внимание уделять целостности и чистоте изоляции опорных изоляторов шинных мостов 10 кВ Т-1 и Т-2.	-	-

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ КВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ПС	110 110 110 110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик КВЛ 110 кВ Анапская - Сукко с отпайкой на ПС Русская ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками ВЛ 110 кВ Восточная - Пенайская ВЛ 110 кВ Геленджик - Тонкий Мыс ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская ПС 110 кВ Джигинская	954	26.11.2023	29.11.2023	1. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение фазного провода ф "В" к ГЗТ в пролете опор №57-58, что привело к электродуговому повреждению 2-х жил провода ф "В" ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик. 2. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение фазного провода ф "В" к проводу ф "В" ВЛ 110 кВ Геленджик- Тонкий Мыс (совместный подвес в пролете №16-17) в пролете опор №98-99, что привело к электродуговому повреждению 2-х жил провода ф "В" ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик. 3. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение фазного провода ф "В" к проводу ф "В" ВЛ 110 кВ Восточная- Геленджик (совместный подвес в пролете №98-99) в пролете опор №16-16, что привело к электродуговому перекрытия провода ф "В" ВЛ 110 кВ Геленджик-Тонкий Мыс. 4. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение шлейфа провода ф "С" на опоре №154 ВЛ 110 кВ Дивноморская-береговая с отпайками к заземлённым элементам опоры на недопустимое расстояние, что привело к электродуговому повреждению 2-х жил шлейфа. 5. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло падение опоры №93 ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская. 6. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошел обрыв крепления ОПН на опоре №4 ф "А" на ВЛ 110 кВ Восточная-Пенайская с отпайками.	1. В результате сильных и длительных ветровых нагрузок произошло падение ж/б опоры № 93 ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская. 1. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение фазного провода ф "В" к ГЗТ в пролете опор №57-58, что привело к электродуговому повреждению 2-х жил провода ф "В" ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик. 2. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение фазного провода ф "В" к проводу ф "В" ВЛ 110 кВ Геленджик- Тонкий Мыс (совместный подвес в пролете №16-17) в пролете опор №98-99, что привело к электродуговому повреждению 2-х жил провода ф "В" ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик. 3. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение фазного провода ф "В" к проводу ф "В" ВЛ 110 кВ Восточная- Геленджик (совместный подвес в пролете №98-99) в пролете опор №16-16, что привело к электродуговому перекрытия провода ф "В" ВЛ 110 кВ Геленджик-Тонкий Мыс. 4. В результате длительной и сильной ветровой нагрузки произошло приближение шлейфа провода ф "С" на опоре №154 ВЛ 110 кВ Дивноморская-береговая с отпайками к заземлённым элементам опоры на недопустимое расстояние, что привело к электродуговому повреждению 2-х жил шлейфа. Обрыв крепления ОНП на опоре №4 ВЛ 110 кВ Восточная-Пенайская с отпайками. Электродуговое перекрытие проходных изоляторов ШМ-10 кВ Т-2 на ПС 110 кВ Сукко. Коронация в верхней части РВС-110 Т-2 ф "С".	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №48-65 и №90-№105 ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик. При выявлении дефектов после осмотра ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик, разработать мероприятия по их устранению. Выполнить ремонт провода ф "В" в пролете опор №57-№58 ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик с применения ремонтных спиральных зажимов. Выполнить ремонт провода ф "В" в пролете опор №98-№99 ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик с применения ремонтных спиральных зажимов. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №8-25 кВ Геленджик-Тонкий Мыс. При выявлении аналогичных дефектов по результатам внеочередного осмотра ВЛ 110 кВ Геленджик-Тонкий Мыс, разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №90-№103 ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская. При выявлении аналогичных дефектов по результатам внеочередного осмотра ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская, разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр, после ветровых нагрузок, на участке опор №148-161 ВЛ 110 кВ Дивноморская-Береговая. Выполнить ремонт шлейфа ф "С" на опоре №154 Вл 110 кВ Дивноморская-Береговая.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ КНПС - Баканская с отпайками	955	26.11.2023	07.12.2023	В результате сильного ветра и проливных дождей произошло падение дерева из-за границ охранной зоны ВЛ, что привело к обрыву проводов ф "А" и ф "С" в пролете №63-№64 ВЛ 35 КНПС-Баканская с отпайками.	Обрыв проводов ф "А" и ф "С" в пролете №63-№64 ВЛ 35 КНПС-Баканская с отпайками.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №40-80 ВЛ 35 кВ КНПС-Баканская с отпайками после ветровых нагрузок на исключение аналогичный нарушений. Выполнить ремонт проводов ф "А" и ф "С" в пролете опор №63-64 ВЛ 35 кВ КНПС-Баканская с отпайками	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с отпайками	962	28.11.2023	28.11.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв шлейфа ф "С" на опоре № 2 ВЛ 35 кВ Атакай-Баканская с отпайками.	Обрыв шлейфа ф "С" на опоре № 2 ВЛ 35 кВ Атакай-Баканская с отпайками в результате воздействия длительной ветровой нагрузки.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №1-№10 ВЛ 35 кВ Атакай-Баканская с отпайками после воздействия ветровых нагрузок на исключение аналогичных нарушений. При выявлении дефектов при осмотре ВЛ 35 кВ Атакай-Баканская с отпайками, разработать мероприятия по их устранению	28.11.2023	28.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	963	29.11.2023	29.11.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел провис ГЗТ в пролете опор №93-№94, что привело к электродуговому перекрытию провода ф "В"(верхнего) и ГЗТ в результате приближения на недопустимое расстояние.	Электродуговое перекрытие провода в ф "В" (верхнего) и ГЗТ в пролете №93-№94.	Выполнить внеочередной осмотр участок опор №68-132 ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская после ветровых нагрузок на исключение аналогичных нарушений. По результатам осмотра участок опор №68-132 ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению Выпустить распоряжение по СРЗА: "Производить измерение сопротивления обмоток (рабочей и удерживающей) реле 1РП в составе реле повторного включения после каждого планового опробования действия устройств АПВ на выключатели 110 кВ на ПС 110 кВ Джигинская".	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Анапская - Сукко с отпайкой на ПС Русская	964	30.11.2023	30.11.2023	В результате воздействия сильных ветровых нагрузок произошел обрыв шлейфа ф "В" муфты ОПН на выходе из аппаратного зажима на опоре №96 КВЛ 110 кВ Анапская - Сукко с отпайкой на ПС Русская.	Обрыв шлейфа ф "В" муфты ОПН на выходе из аппаратного зажима на опоре №96 КВЛ 110 кВ Анапская - Сукко с отпайкой на ПС Русская.	Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №90-№105 КВЛ Анапская-Сукко с отпайкой на ПС Русская на предмет исключения аналогичных повреждений. При выявлении дефектов при осмотре на участке опор №90-№105 КВЛ Анапская-Сукко с отпайкой на ПС Русская, разработать мероприятия по их устранению.	30.11.2023	30.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	СДТУ	110	ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	904	02.12.2023	04.12.2023	Повреждение грызунами оптического волокна в оптическом кроссе на ПС 110 кВ Джугба.	Повреждение грызунами оптического волокна в оптическом кроссе на ПС 110 кВ Джугба.	Провести мероприятия по размещению детализирующих средств от грызунов в помещении связи на ПС 110 кВ Архипо-Осиповка. Направить письмо в Сочинские ЭС на предмет размещения детализирующих средств от грызунов на ПС 110 кВ Джугба.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Первомайская	974	05.12.2023	05.12.2023	Сбой в работе оборудования арендованного цифрового канала у ПАО "Ростелеком".		Направить официальное письмо в ПАО "Ростелеком" о необходимости соблюдения контроля качества предоставляемых арендованных каналов связи.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ РИП	979	05.12.2023	05.12.2023	Повреждение концевой муфты КЛ 10 кВ принадлежащая потребителю АО «МПМК».		Обеспечить включение МВ-10 вч. № 58 после ремонтно-восстановительных работ и предоставления протоколов об испытании по схема нормального режима.	05.12.2023	05.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Пионерская	989	08.12.2023	08.12.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта произошло повреждение опорного изолятора ф "С" 2 СШ 10 кВ из-за ухудшения изоляционных свойств.	Повреждение опорного изолятора ф "С" 2 СШ 10 кВ.	Выполнить осмотр и чистку 2 СШ 10 кВ а так же протяжку болтовых соединения на 2 СШ 10 кВ на ПС 110 кВ Пионерская. Выполнить высоковольтные испытания 2 СШ 10 кВ на ПС 110 кВ Пионерская.	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС ПС ПС	110 110 110	ПС 110 кВ Дивноморская ПС 110 кВ Береговая ПС 110 кВ Дивноморская	994	08.12.2023	09.12.2023	В результате несвоевременного выявления дефекта: засорение каналов для отвода газов из полюса выключателя МВ-10 ДМ-6, произошло разрушение полюсов ф "А", ф "В" и ф "С". Срабатывание выходного реле защит Т-2 вызвано резким сотрясением шкафа РЗА Т-2 при разрушении полюсов МВ-10 ДМ-6, т.к. шкаф РЗА Т-2 установлен в КРУН - 10 кВ напротив ячейке МВ-10 ДМ-6.	Разрушение полюсов ф "А", ф "В", ф "С" масляного выключателю МВ-10 ДМ-6 на ПС 110 кВ Дивноморская из-за засорение каналов для отвода газов. Излишнее срабатывание контактов выходного реле защит Т-2 привело к ложной работе КЗ-110 Т-2.	Провести техническую учебу с персоналом СПС по техническому описанию и инструкции по эксплуатации масляного выключателя серии ВМП-10. Провести внеплановый средний ремонт МВ-10 Т-2 на ПС 110 кВ Дивноморская. Заменить резистор R2 (тип резистора ПЭ-50, 1 кОм, год выпуска -1976) в цепи катушки реле РПВ 1. При техническом обслуживании панелей автоматики выключателей 110 кВ, находящихся в эксплуатации более 25 лет, производить замену резисторов, установленных в цепях катушек реле РПО, РПВ.	08.12.2023	09.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Варениковская	27	20.12.2023	20.12.2023	В результате длительной эксплуатации (57 лет) произошло ухудшение изоляционных свойств кабельной муфты к кабельном отсеке МВ-10 БСК-10-2 на ПС 110 кВ Варениковская.	Электродуговое повреждение кабельной муфты к кабельном отсеке МВ-10 БСК-10-2.	Провести испытания БСК-10-2 Провести ремонт КЛ-10 БСК-10-2.	20.12.2023	20.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ПС ВЛ ВЛ	110 110 110 110 110 110 110 110 110 110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская ВЛ 110 кВ Геленджик - Тонкий Мыс ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с отпайками ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик ВЛ 110 кВ Геленджик - Тонкий Мыс ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик ПС 110 кВ Холмская ВЛ 110 кВ Геленджик - Тонкий Мыс ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик	48	23.12.2023	25.12.2023	1. ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская: на опоре №66 следы электродугового воздействия на проводе ф "С" и ф "В" в результате попадания грозового разряда. 2. ВЛ 110 кВ Холмская-Звезда с отпайкой на ПС Хабль: на опоре №20 ф "С", следы электродугового перекрытия на проводе и нижней траверсе опоры в результате попадания грозового разряда. 3. ВЛ 110 кВ Геленджик-Прасковеевка с отпайками: следы электродугового перекрытия на траверсе опоре №31 ф "А", ЛСА и гирлянде изоляторов с разрушением 1-го изолятора в результате попадания грозового разряда. 1. ВЛ 110 кВ Геленджик-Тонкий мыс: на опоре №39 ф "В" (верхняя) следы электродугового перекрытия на теле опоры, повреждение шлейфа на 10-15% и разрушение 4-го изолятора в сторону ПС 110 кВ Геленджик в результате воздействия сильных и длительных ветровых нагрузок. 2. ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик: на опоре №76 ф "В" (верхняя) следы электродугового перекрытия на теле опоры, проводе, повреждение одной жилы шлейфа ф "В", следы перекрытия на ЛСА, разрушение изоляторов №1, №2 из 10-ти в сторону ПС Восточная в результате воздействия сильных и длительных ветровых нагрузок. 3. ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская: на опоре №36 ф "А" (нижняя правая), следы электродугового воздействия на фазном проводе шлейфа анкерной опоры с повреждением 2-х проволок верхнего повива, а так же следы электродугового воздействия на траверсе и теле опоры из-за приближения шлейфа к телу опоры на	1. ВЛ 110 кВ Геленджик-Тонкий мыс: на опоре №39 ф "В" (верхняя) следы электродугового перекрытия на теле опоры, повреждение шлейфа на 10-15% и разрушение 4-го изолятора в сторону ПС 110 кВ Геленджик в результате воздействия сильных и длительных ветровых нагрузок. 2. ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик: на опоре №76 ф "В" (верхняя) следы электродугового перекрытия на теле опоры, проводе, повреждение одной жилы шлейфа ф "В", следы перекрытия на ЛСА, разрушение изоляторов №1, №2 из 10-ти в сторону ПС Восточная в результате воздействия сильных и длительных ветровых нагрузок. 3. ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская: на опоре №36 ф "А" (нижняя правая), следы электродугового воздействия на фазном проводе шлейфа анкерной опоры с повреждением 2-х проволок верхнего повива, а так же следы электродугового воздействия на траверсе и теле опоры из-за приближения шлейфа к телу опоры на недопустимое расстояние в результате воздействия сильных ветровых нагрузок. 1. ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская: на опоре №66 следы электродугового воздействия на проводе ф "С" и ф "В" в результате попадания грозового разряда. 2. ВЛ 110 кВ Холмская-Звезда с отпайкой на ПС Хабль: на опоре №20 ф "С", следы электродугового перекрытия на проводе и нижней траверсе опоры в результате попадания грозового разряда. 3. ВЛ 110 кВ Геленджик-Прасковеевка с отпайками: следы электродугового перекрытия на траверсе опоре №31 ф "А", ЛСА и гирлянде изоляторов с разрушением 1-го изолятора в результате	По результатам осмотра ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская, при выявлении аналогичных неисправностей разработать мероприятия по их устранению. Провести внеочередной осмотр после воздействия ветровых нагрузок на участке опор №26-№45 ВЛ 110 кВ Геленджик-Дивноморская. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №25-40 ВЛ 110 кВ Геленджик-Прасковеевка. Выполнить замер сопротивления заземления опор №30,31,32 ВЛ110 кВ Геленджик-Прасковеевка с отпайками. По результатам проведенного осмотра ВЛ 110 кВ Геленджик-Прасковеевка и выполненного замера сопротивления заземления опор, при выявления неисправностей разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №70-85 ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик. По результатам осмотра ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик, при выявлении аналогичных неисправностей разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №12-22 ВЛ 110 кВ Холмская-Звезда с отпайкой на ПС Хабль. Выполнить замер сопротивления заземления опор №19,20,21 ВЛ 110 кВ Холмская-Звезда с отпайкой на ПС Хабль. По результатам проведенного осмотра ВЛ 110 кВ Холмская-Звезда с отпайкой на ПС Хабль и выполненного замера сопротивления заземления опор, при выявления	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Котлома	47	23.12.2023	24.12.2023	В результате длительной эксплуатации (43 года) произошло ухудшение изоляционных свойств проходных изоляторов (2 шт) в отсеке ВВ-10 Т-1, что привело к электродуговому перекрытию.	Электродуговое перекрытие опорных изоляторов ф "А", ф "В" в результате ухудшения изоляционных свойств.	Провести техническую учебу с персоналом СПС по технологической карте №ТК-17 СР. Провести внеочередное испытание 1 СШ 10 кВ на ПС 35 кВ Котлома.	23.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Х-25	16	10.01.2023	11.01.2023	Под воздействием дождя, сильного ветра, порывами 20 м/с, произошел обрыв вязки провода на опоре №47 ВЛ-6 кВ Х-25.	Обрыв вязки провода на опоре №47 ВЛ-6 кВ Х-25.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ Х-25. По результатам осмотра ВЛ-6 кВ Х-25, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	10.01.2023	11.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ах-5 - 110	61	07.02.2023	07.02.2023	Под воздействием ветра порывами до 21 м/с, произошел обрыв провода в пролетах опор №9-11 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-110.	обрыв провода в пролетах опор №9-11 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-110.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-110. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-110, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ми-5 - 559	60	07.02.2023	07.02.2023	Под воздействием ветра порывами до 21 м/с, произошел обрыв провода в пролетах опор №1/3-1/4, разрушение изолятора на опоре 1/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-559.	обрыв провода в пролетах опор №1/3-1/4, разрушение изолятора на опоре 1/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-559.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-559. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-559, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КО-1 - 356	59	07.02.2023	07.02.2023	Неисправность силового трансформатора ТП КО-1-356 в результате длительной эксплуатации.	Межвитковое замыкание силового трансформатора ТП КО-1-356.	Произвести внеочередной осмотр ТП КО-1-356 По результатам осмотра ТП КО-1-356, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ах-5	164	21.02.2023	21.02.2023	Под воздействием дождя, сильного ветра, порывами 25 м/с, произошел обрыв шлейфа на РТП Ах-5-133.	обрыв шлейфа на РТП Ах-5-133.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ах-5. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ах-5, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ф-1 - 606	159	21.02.2023	21.02.2023	Под воздействием ветра порывами до 25 м/с, произошел обрыв провода на опоре №6 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф-1-606.	обрыв провода на опоре №6 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф-1-606.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф-1-606. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф-1-606, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП О-7 - 714	158	21.02.2023	21.02.2023	Под воздействием ветра порывами до 25 м/с, произошло падение ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, в результате чего произошел схлест проводов в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-714.	схлест проводов в пролетах опор 9-10 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-714.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-714. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-714, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ах-7	196	08.03.2023	08.03.2023	Под воздействием ветра, порывами 25 м/с, произошел обрыв вязки провода на опоре №238.	обрыв вязки провода на опоре №238.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ах-7. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ах-7, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	08.03.2023	08.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ах-312 - 337 П	203	12.03.2023	12.03.2023	Под воздействием ветра порывами до 20 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 5-6 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-312-337п.	обрыв провода в пролете опор 5-6 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-312-337п.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-312-337п. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-312-337п, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Х-24 - 405	225	01.04.2023	01.04.2023	Под воздействием ветра порывами до 17 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 3/6-3/7 ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-24-405.	обрыв провода в пролете опор №3/6-3/7 ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-24-405.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-24-405. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-24-405, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Э-2 - 119	294	30.04.2023	30.04.2023	В результате плохого контакта в прокалывающем зажиме произошло оплавление провода СИП в прокалывающем зажиме на опоре №3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-119.	оплавление провода СИП в прокалывающем зажиме на опоре №3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-119.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-119. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-119, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	30.04.2023	30.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ми-5 - 547	313	09.05.2023	09.05.2023	Произошло межвитковое замыкание силовой части силового трансформатора ТМ 100/10 ТП Ми-5-547.	межвитковое замыкание силовой части силового трансформатора ТМ 100/10 ТП Ми-5-547	Произвести внеочередной осмотр ТП Ми-5-547 По результатам осмотра ТП Ми-5-547, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	09.05.2023	09.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Х-25 - 423	346	17.05.2023	17.05.2023	Под воздействием ветра порывами до 20 м/с, произошел обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-423.	обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-423.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-423. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-423, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ми-5 - 542	344	17.05.2023	17.05.2023	Под воздействием ветра порывами до 18 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 2/2-2/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-542.	обрыв провода в пролете опор 2/2-2/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-542.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-542. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-542, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП КО-1 - 351	365	22.05.2023	22.05.2023	Под воздействием ветра порывами до 20 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 17-18 ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351.	обрыв провода в пролете опор 17-18 ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НП-6	382	24.05.2023	24.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №77 ВЛ-6 НП-6.	Разрушение изолятора на опоре №77 ВЛ-6 НП-6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ НП-6. По результатам осмотра ВЛ-6 кВ НП-6, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП - 228	401	26.05.2023	26.05.2023	в ТП 228 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №3 ТП 228 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП 228 отключен АВ-0,4кВ	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП 228. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП 228, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ах-5 - 135	400	26.05.2023	26.05.2023	в ТП Ах-5-135 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Ах-5-135 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Ах-5-135 отключен АВ-0,4кВ	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-135. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-135, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ах-322 - 351 П	399	26.05.2023	26.05.2023	произошло окисление ввода на опоре №12а ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-322-351п.	окисление ввода на опоре №12а ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-322-351п.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-322-351п. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-322-351п, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ми-5 - 542	398	26.05.2023	26.05.2023	В результате падения ветки дерева на территории домовладения на ввод в дом с опоры 2/7а, произошел схлест проводов на оп. 2/7а ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-542.	схлест проводов на оп. 2/7а ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-542.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-542. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-542, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2023	26.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ах-7 - 153	397	27.05.2023	27.05.2023	В результате падения ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, произошел схлёст проводов в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-7-153.	схлест проводов в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-7-153.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-7-153. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-7-153, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Э-2 - 118	394	27.05.2023	27.05.2023	в ТП Э-2-118 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Э-2-118 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Э-2-118 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-118. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-118, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ах-5 - 115	393	27.05.2023	27.05.2023	в ТП Ах-5-115 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Ах-5-115 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Ах-5-115 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-115. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-115, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.05.2023	27.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НП-2 - 39	392	28.05.2023	28.05.2023	в ТП НП-2-39 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП НП-2-39 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП НП-2-39 отключен АВ-0,4кВ	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП НП-2-39. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП НП-2-39, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Э-1 - 205	391	28.05.2023	28.05.2023	в ТП Э-1-205 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Э-1-205 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Э-1-205 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-1-205. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-1-205, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Э-4 - 219	390	28.05.2023	28.05.2023	Из-за сильного ветра, порывами до 20 м/с произошло падение ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, в результате чего произошел схлест проводов в пролете опор 3/2-3/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-219.	схлест проводов в пролете опор 3/2-3/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-219.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-219. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-219, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	28.05.2023	28.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КО-1 - 379	389	29.05.2023	29.05.2023	в ТП КО-1-379 отключен АВ-0,4кВ .	в ТП КО-1-379 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП КО-1-379. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП КО-1-379, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП О-7 - 750	403	29.05.2023	29.05.2023	в ТП О-7-750 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП О-7-750 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП О-7-750 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП О-7-750. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП О-7-750, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НО-1 - 2	405	30.05.2023	30.05.2023	В результате падения ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор 3/2-3/3 ВЛ-0,4 №2 от ТП Но-1-2.	схлест проводов в пролете опор 3/2-3/3 ВЛ-0,4 №2 от ТП Но-1-2.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Но-1-2. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Но-1-2, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НП-2 - 28	407	30.05.2023	30.05.2023	в ТП НП-2-28 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП НП-2-28 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП НП-2-28 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-28. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-28, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП О-3 - 722	410	30.05.2023	30.05.2023	в ТП О-3-722 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП О-3-722 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП О-3-722 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП О-3-722. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП О-3-722, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Х-25 - 407	415	31.05.2023	31.05.2023	в ТП Х-25-407 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №3 ТП Х-25-407 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Х-25-407 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-25-407. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-25-407, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ах-5 - 109	414	31.05.2023	31.05.2023	в ТП Ах-5-109 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Ах-5-109 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Ах-5-109 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-109. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-109, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП - 262	420	04.06.2023	04.06.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор 1/6-1/7 ВЛ-0,4 №2 от ТП 262.	обрыв провода в пролете опор 1/6-1/7 ВЛ-0,4 №2 от ТП 262.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП 262. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП 262, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-7	421	04.06.2023	04.06.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 25 м/с произошел обрыв шлейфа на опоре №1 ВЛ-10 Ми-7.	обрыв шлейфа на опоре №1 ВЛ-10 Ми-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ми-7. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ми-7, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Э-1 - 208	422	04.06.2023	04.06.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 25 м/с произошел обрыв провода на опоре № 6 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-1-208	обрыв провода на опоре № 6 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-1-208	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-1-208. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-1-208, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	04.06.2023	04.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ах-7	424	05.06.2023	05.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа на опоре №309 ВЛ-10 Ах-7.	обрыв шлейфа на опоре №309 ВЛ-10 Ах-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ах-7. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ах-7, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НП-2 - 17	436	11.06.2023	11.06.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор № 4-5 ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-17.	обрыв провода в пролете опор № 4-5 ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-17.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-17. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-17, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП КО-1 - 351	435	11.06.2023	11.06.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор № 18-19 ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351.	обрыв провода в пролете опор № 18-19 ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП КО-1-351, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Х-25 - 413	459	17.06.2023	17.06.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа на опоре № 2/5 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-25-413.	обрыв шлейфа на опоре № 2/5 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-25-413.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-25-413. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-25-413, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	17.06.2023	17.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ми-5 - 564	542	09.07.2023	09.07.2023	В результате падения ветки дерева произошел обрыв провода в пролете опор № 5-6 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-564.	обрыв провода в пролете опор № 5-6 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-564.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-564. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-5-564, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-7	564	16.07.2023	16.07.2023	в пролете опор 1-2 ВЛ-10 О-7 упала ветка дерева из внеохранной зоны ВЛ, в результате чего произошло отключение МВ-10 О-7.	МВ-10 О-7 отключился в результате падения ветки дерева в пролете опор 1-2 из внеохранной зоны ВЛ	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ О-7. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ О-7, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ах-5	578	22.07.2023	22.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа на РТП Ах-5-114 на опоре №4/8 ВЛ-10 Ах-5	обрыв шлейфа на РТП Ах-5-114 на опоре №4/8 ВЛ-10 Ах-5	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ах5. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ах-5, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	22.07.2023	22.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ах-5 - 114	579	22.07.2023	23.07.2023	окисление контактов на болтовых соединениях главного рубильника в щите 0,4 кВ ТП Ах-5-114.	окисление контактов на болтовых соединениях главного рубильника в щите 0,4 кВ ТП Ах-5-114.	Произвести внеочередной осмотр ТП Ах-5-114 По результатам осмотра ТП Ах-5-114, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	22.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП О-7 - 712	592	27.07.2023	28.07.2023	повреждение шлейфа от шпилек 0,4 кВ силового трансформатора до главного рубильника 0,4 кВ в щите 0,4 кВ ТП О-7-712	окисление контактов шлейфа 0,4 кВ от силового трансформатора до главного рубильника 0,4 кВ ТП О-7-712.	Произвести внеочередной осмотр ТП О-7-712 По результатам осмотра ТП О-7-712, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ми-3 - 571	598	28.07.2023	28.07.2023	Воздействием стороннего транспорта в результате ДТП произошло подбитие опоры № 4/5 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми-3-571.	подбитие опоры № 4/5 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми-3-571.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми-3-571. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми-3-571, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Аб-471	605	30.07.2023	30.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре № 68 ВЛ-6 Аб-471.	разрушение изолятора на опоре № 68 ВЛ-6 Аб-471.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ Аб-471. По результатам осмотра ВЛ-6 кВ Аб-471, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ми-3 - 598	606	30.07.2023	30.07.2023	Обнаружено тело мужчины без признаков жизни, лежащего на земле возле ТП. Высоковольтный отсек был открыт, три ПКТ -10 были разрушены.	Разрушение ПКТ-10 на ТП Ми-3-598 в результате воздействия постороннего лица.	Сообщить в ОМВД России по Абинскому району по факту поражения электрическим током неустановленного лица. Сообщить в ОМВД России по Абинскому району по факту поражения электрическим током неустановленного лица.	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Х-24 - 418	643	04.08.2023	04.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на опоре № 1/6 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-418.	обрыв провода на опоре № 1/6 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-418.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-418. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-418, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2023	04.08.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП Ах-353 - 331П	645	06.08.2023	06.08.2023	В результате длительной эксплуатации вышли из строя автоматы АВ-0,4 отходящих фидеров №1 и №2 на ТП Ах-353-331п.	вышли из строя автоматы АВ-0,4 отходящих фидеров №1 и №2 на ТП Ах-353-331п.	Произвести внеочередной осмотр Тп Ах-353-331п По результатам осмотра Тп Ах-353-331п, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	06.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-3	681	10.08.2023	10.08.2023	на РТП О-3-723 ВЛ-10 кВ О-3 под воздействием сильного ветра до 23 м/с упала ветка дерева из внеохранной зоны ВЛ, в результате чего произошло отключение МВ-10 О-3.	в результате падения ветки дерева на РТП О-3-723 произошло отключение МВ-10 О-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ О-3. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ О-3, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-3 - 639	682	10.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор № 8-8а ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639.	обрыв провода в пролете опор № 8-8а ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НП-2	683	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор № 3/10-4/2 ВЛ-6 НП-2.	обрыв провода в пролете опор № 3/10-4/2 ВЛ-6 НП-2.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 НП-2. По результатам осмотра ВЛ-6 НП-2, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-1 - 601	675	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв вязки провода на опоре № 7 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-1-601.	обрыв вязки провода на опоре № 7 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-1-601.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-1-601. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-1-601, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-3	673	11.08.2023	11.08.2023	под воздействием сильного ветра до 23 м/с произошло разрушение изолятора на опоре № 6/17 ВЛ-10 Ми-3, в результате чего произошел схлест проводов в пролете опор 6/16-6/17 ВЛ-10 Ми-3	разрушение изолятора на опоре № 6/17 ВЛ-10 Ми-3	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ми-3. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ми-3, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП О-3 - 722	672	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор № 17-18 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-3-722.	обрыв провода в пролете опор № 17-18 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-3-722.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП О-3-722. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП О-3-722, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ми-5 - 549	671	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор № 17-17а ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-549.	обрыв провода в пролете опор № 17-17а ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-549.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-549. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-5-549, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ф-3 - 639	669	11.08.2023	11.08.2023	В результате воздействия дождя, сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв провода на опоре №8 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639.	обрыв провода на опоре №8 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф-3-639, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП - 229	725	02.09.2023	02.09.2023	в результате длительной эксплуатации произошло разрушение несущей части ПК-6 ТП 229.	разрушение несущей части ПК-6 ТП 229.	Произвести внеочередной осмотр ТП 229 По результатам осмотра ТП 229, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	02.09.2023	02.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Аб-45 - 462	741	10.09.2023	10.09.2023	В результате падения дерева из внеохранной зоны ВЛ произошел обрыв провода в пролете опор № 40-41 ВЛ-0,4 №1 от ТП Аб-45-462.	обрыв провода в пролете опор № 40-41 ВЛ-0,4 №1 от ТП Аб-45-462.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Аб-45-462. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Аб-45-462, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	10.09.2023	10.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ф-1	762	26.09.2023	26.09.2023	в результате наезда стороннего транспорта была повреждена опора №61 ВЛ-10 Ф-1.	повреждена опора №61 ВЛ-10 Ф-1.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 Ф-1 Сообщить в ОМВД России по Абинскому району о повреждении ЭУ сторонним траспортным средством.	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-7	789	06.10.2023	06.10.2023	в результате не согласованных работ в охранной зоне ВЛ-10 МИ-7 (разгрузка сыпучего грунта, строительная организация ООО "Опора") произошло касание кузовом автомобиля провода ф "А" ВЛ-10 Ми-7 в пролете опор 4-5.	касание кузовом автомобиля провода ф "А" ВЛ-10 Ми-7 в пролете опор 4-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 Ми-7 По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ми-3, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Э-1 - 220	784	08.10.2023	08.10.2023	Под воздействием ветра порывами до 23 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 1/8-1/9 ВЛ-0,4 №3 от ТП Э-1-220.	обрыв провода в пролете опор 1/8-1/9 ВЛ-0,4 №3 от ТП Э-1-220.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Э-1-220. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Э-1-220, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ах-5 - 107	783	08.10.2023	08.10.2023	Под воздействием ветра порывами до 23 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 7-9 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-5-107.	обрыв провода в пролете опор 7-9 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-5-107.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-5-107. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-5-107, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ах-5 - 115	780	08.10.2023	08.10.2023	Под воздействием ветра порывами до 23 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор № 1/12-1/13 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-115.	обрыв провода в пролете опор № 1/12-1/13 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-115.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-115. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-5-115, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НП-2 - 21	779	08.10.2023	08.10.2023	Под воздействием ветра порывами до 23 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 3-4 ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-21.	обрыв провода в пролете опор 3-4 ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-21.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-21. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП НП-2-21, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ах-353 - 331 П	857	12.11.2023	12.11.2023	Под воздействием дождя, ветра порывами до 20 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-353-331п.	обрыв провода в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-353-331п.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-353-331п. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-353-331п, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Х-24 - 402	858	12.11.2023	12.11.2023	Под воздействием дождя, ветра порывами до 20 м/с, произошел обрыв шлейфа на опоре №3 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-402.	обрыв шлейфа на опоре №3 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-402.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-402. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-402, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Аб-45	865	15.11.2023	15.11.2023	Под воздействием дождя, сильного ветра, порывами 23 м/с, произошел обрыв провода в пролетах опор 3/2-3/4 ВЛ-6 кВ Аб-45.	Обрыв провода в пролетах опор 3/2-3/4 ВЛ-6 кВ Аб-45.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ Аб-45. По результатам осмотра ВЛ-6 кВ Аб-45, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ф-3	880	19.11.2023	19.11.2023	в результате сильного ветра порывами до 23 м/с произошел обрыв вязки провода ВЛ-10 Ф-3 на опоре №140 ВЛ-10 Ф-3, в результате чего произошло касание траверсы с последующим замыканием "на землю" в сети 10 кВ.	обрыв вязки провода ВЛ-10 Ф-3 на опоре №140 ВЛ-10 Ф-3	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 Ф-3 По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ф-3, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Аб-45	922	24.11.2023	24.11.2023	Под воздействием дождя, сильного ветра, порывами более 20 м/с, произошло падение ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ на спуски ВЛ-6 Аб-45 к ТП Аб-45-450, в результате чего произошло межфазное замыкание.	межфазное замыкание на спуске ВЛ-6 Аб-45 к ТП Аб-45-450	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ Аб-45. По результатам осмотра ВЛ-6 кВ Аб-45, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Аб-45	913	25.11.2023	25.11.2023	Под воздействием дождя, сильного ветра, порывами более 20 м/с, произошло межфазное замыкание на потребительской отпайке до ТП Аб-45-451п ВЛ-6 Аб-45.		По результатам осмотра ВЛ-6 кВ Аб-45, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Провести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ Аб-45.	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38 0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ах-352 - 330 П ВЛ 0,4 № 2 ТП Х-25 - 407 ВЛ 0,4 № 2 ТП Ми-3 - 553 ВЛ 0,4 № 1 ТП Э-4 - 211 ВЛ 0,4 № 2 ТП Х-24 - 405 ВЛ 0,4 № 2 ТП Ах-322 - 351 П ВЛ 0,4 № 1 ТП Х-24 - 405 ВЛ 0,4 № 1 ТП Ах-6 - 103	910	26.11.2023	27.11.2023	Под воздействием дождя, ветра порывами более 20 м/с, произошел обрыв шлейфа от гзл.рубильника до АВ-0,4 №1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-352-330п; обрыв провода в пролете опор 4-5 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-407; обрыв провода в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-3-553; обрыв шлейфа на опоре 1/2а ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-211; обрыв провода в пролете опор 11-12 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-405; обрыв провода в пролете опор 8-9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-322-351п; обрыв вязки на опоре 4/11 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-405; обрыв провода в пролете опор 1-1а ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-6-103	шлейфа от гзл.рубильника до АВ-0,4 №1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-352-330п; обрыв провода в пролете опор 4-5 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-407; обрыв провода в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-3-553; обрыв шлейфа на опоре 1/2а ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-211; обрыв провода в пролете опор 11-12 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-405; обрыв провода в пролете опор 8-9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-322-351п; обрыв вязки на опоре 4/11 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-405; обрыв провода в пролете опор 1-1а ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-6-103	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-352-330п; ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-407, ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-3-553, ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-211, ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-405, ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-322-351п, ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-405, ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-6-103 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-352-330п, ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-25-407, ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми-3-553, ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-4-211, ВЛ-0,4 №2 от ТП Х-24-405, ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-322-351п, ВЛ-0,4 №1 от ТП Х-24-405, ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах-6-103, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ахтырская	975	27.11.2023	27.11.2023	Под воздействием дождя, сильного ветра, порывами более 20 м/с, произошел обрыв провода в пролетах опор 4/3-4/5 ВЛ-10 Ах-7.	обрыв провода в пролетах опор 4/3-4/5 ВЛ-10 Ах-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ах-7. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Ах-7, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ ВЛ ТП	6 (6.3) 10 (10.5) 6 (6.3)	ВЛ 6 - Аб-471 ВЛ 10 - Ах-7 ТП Э-1 - 220	911	27.11.2023	27.11.2023	Под воздействием дождя, сильного ветра, порывами более 20 м/с, произошел обрыв вязки на опоре №15 ВЛ-6 Аб-471, обрыв провода в пролетах опор 4/3-4/5 ВЛ-10 Ах-7, перегорание /АВ-0,4 №1 в ТП Э-1-220.	обрыв вязки на опоре №15 ВЛ-6 Аб-471, обрыв провода в пролетах опор 4/3-4/5 ВЛ-10 Ах-7, перегорание /АВ-0,4 №1 в ТП Э-1-220.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ Аб-471, ВЛ-10 Ах-7, ТП Э-1-220 По результатам осмотра ВЛ-6 кВ Аб-471, ВЛ-10 Ах-7, ТП Э-1-220, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП Э-4 - 225	951	29.11.2023	29.11.2023	В результате длительного воздействия сильного ветра произошел обрыв провода по ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Э4-225 в пролете опор №1-2/1.	обрыв провода по ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Э4-225 в пролете опор №1-2/1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Э4-225. По результатам осмотраВЛ-0,4кВ №1 от ТП Э4-225, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Х-25 - 422	956	29.11.2023	29.11.2023	В результате длительного воздействия ветра произошел обрыв провода в пролетах опоры №15-15а и обрыва ввода на опоре №15а.	Обрыв провода в пролетах опоры №15-15а и обрыва ввода на опоре №15а.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л- 1 от МТП 6/0,4кВ Х25-422. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л- 1 от МТП 6/0,4кВ Х25-422, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Э-1 - 220	959	29.11.2023	29.11.2023	В результате длительного воздействия ветра произошел обрыв провода ввода на опоре №8 ВЛ 0,4кВ Л3 от КТП 6/0,4кВ Э1-220.	Обрыв провода ввода на опоре №8 ВЛ 0,4кВ Л3 от КТП 6/0,4кВ Э1-220.	Произвести внеочередной осмотр По результатам осмотра ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ 229, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП - 229	960	29.11.2023	29.11.2023	В результате длительного воздействия ветра произошел обрыв провода в пролете опор №3/3-3/4 ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ 229.	Обрыв провода в пролете опор №3/3-3/4 ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ 229.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ 229. По результатам осмотра ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ 229, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ф-3 - 611	43	22.12.2023	22.12.2023	в результате длительной эксплуатации произошло внутрибаковое замыкание обмоток трансформатора ТП Ф-3-611.	внутрибаковое замыкание обмоток трансформатора ТП Ф-3-611.	Произвести внеочередной осмотр ТП Ф-3-611 По результатам осмотра ТП Ф-3-611, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ах-5 - 138	31	24.12.2023	24.12.2023	Под воздействием ветра порывами до 28 м/с, произошел обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-138.	обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-138.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-138. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах-5-138, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Э-1 - 220	30	24.12.2023	24.12.2023	Под воздействием ветра порывами до 28 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-1-220.	обрыв провода в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-1-220.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-1-220. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-1-220, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Аб-45 - 449	29	24.12.2023	24.12.2023	Под воздействием ветра порывами до 28 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 22-24 ВЛ-0,4 №2 от ТП Аб-45-449.	обрыв провода в пролете опор 22-24 ВЛ-0,4 №2 от ТП Аб-45-449.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Аб-45-449. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Аб-45-449, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ах-351 - 332 П	54	27.12.2023	27.12.2023	Под воздействием ветра порывами до 23 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор 7/1-7/2 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-351-332п.	обрыв провода в пролете опор 7/1-7/2 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-351-332п.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-351-332п. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-351-332п, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.12.2023	27.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Абинский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Х-25	59	29.12.2023	29.12.2023	од воздействием дождя, сильного ветра, порывами более 20 м/с, произошел обрыв вязки на опоре №34 ВЛ-6 Х-25	обрыв вязки на опоре №34 ВЛ-6 Х-25	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ Х-25 По результатам осмотра ВЛ-6 кВ Х-25 при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-9	7	06.01.2023	06.01.2023	Обрыв вязки провода ф.В на опоре №43 ВЛ 10 кВ Дг-9, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв вязки провода ф.В на опоре №43 ВЛ 10 кВ Дг-9.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Дг-9, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 – Дг-9	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сп-3	8	06.01.2023	06.01.2023	Повреждение концевой кабельной муфты КВЛ 10 кВ Сп-3 на Р-448, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Повреждение концевой кабельной муфты КВЛ 10 кВ Сп-3 на Р-448.	По результатам осмотра КВЛ 10 - Сп-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр КВЛ 10 - Сп-3	06.01.2023	06.01.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Шк-1	9	06.01.2023	06.01.2023	Повреждение на потребительском оборудовании за Р-90.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение МВ-10 Шк-1 по схеме нормального режима работы.	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-3	10	06.01.2023	06.01.2023	Обрыв шлейфа провода ф.В на опоре №26 ВЛ 10 кВ С-3, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	обрыв шлейфа провода ф.В на опоре №26 ВЛ 10 кВ С-3.	По результатам осмотра ВЛ 10 - С-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - С-3	06.01.2023	06.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ап-18 - 2204	13	07.01.2023	07.01.2023	В ТП Ап-18-2204 повреждение силового трансформатора, в следствии произошедшего пробоя изоляции с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	В ТП Ап-18-2204 повреждение силового трансформатора.	По результатам осмотра ТП Ап-18-2204 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП Ап-18-2204	07.01.2023	07.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-3	17	11.01.2023	12.01.2023	В результате осмотра установлена причина сбита опора № 3-26 ВЛ-10 Кт-3, вследствие наезда неустановленного стороннего транспорта.	В результате осмотра установлена причина сбита опора № 3-26 ВЛ-10 Кт-3, вследствие наезда неустановленного стороннего транспорта.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	11.01.2023	12.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 - Ап -36	23	18.01.2023	27.01.2023	Повреждение головного участка КЛ-10 кВ Ап-36 в результате воздействия грунтовых вод.	Повреждение головного участка КЛ-10 кВ Ап-36 в результате воздействия грунтовых вод.	Произвести ремонт места повреждения участка КЛ-10кВ Ап-36.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-18	24	18.01.2023	18.01.2023	Повреждение на потребительском оборудовании ТП Ап-18-102П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-18 по схеме нормального режима работы.	18.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-3	25	20.01.2023	20.01.2023	Повреждение на потребительской КЛ-10 на опоре № 2-3 ВЛ-10 кВ С-3.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 С-3 по схеме нормального режима работы.	20.01.2023	20.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пи-2-2	28	24.01.2023	24.01.2023	Повреждение концевой кабельной муфты на Р-458 в результате межфазного короткого замыкания в следствии старения изоляции муфты	Повреждение концевой кабельной муфты на Р-458 в результате межфазного короткого замыкания в следствии старения изоляции муфты.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Пи2-2 По результатам осмотра ВЛ 10 - Пи2-2, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	24.01.2023	24.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-9	98	06.02.2023	06.02.2023	Обрыв провода ф.В, ф.С в пролете опор №83-№85, разрушение изолятора ф.В на оп. №84 ВЛ 6 кВ Дм-9, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв провода ф.В, ф.С в пролете опор №83-№85, разрушение изолятора ф.В на оп. №84 ВЛ 6 кВ Дм-9.	По результатам осмотра ВЛ 6 - Дм-9, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Дм-9	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Вн-3 - 518	95	06.02.2023	06.02.2023	В ТП Вн-3-518 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате обрыва провода ф.А в пролёте опор № 3-4, в следствии шквалистого ветра порывами до 20-25 м/с.	в ТП Вн-3-518 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате обрыва провода ф.А в пролёте опор № 3-4.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-3-518 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-3-518	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Дм-9 - 541	93	06.02.2023	06.02.2023	В ТП Дм-9-541 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №4 в результате обрыва провода ф.В в пролёте опор № 2-3, в следствии шквалистого ветра порывами до 20-25 м/с.	В ТП Дм-9-541 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №4 в результате обрыва провода ф.В в пролёте опор № 2-3, в следствии шквалистого ветра порывами до 20-25 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №4 ТП Дм-9-541 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Дм-9-541	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-7	89	06.02.2023	06.02.2023	Перекрытие фаз А и В полиэтиленовым мешком, в пролёте опор № сш 10кВ - №1 ВЛ 10 кВ Кт-7, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Перекрытие фаз А и В полиэтиленовым мешком, в пролёте опор № сш 10кВ - №1 ВЛ 10 кВ Кт-7, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Кт-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Кт-7	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-3	90	06.02.2023	06.02.2023	Перекрытие фаз А и В полиэтиленовым мешком, в пролёте опор №сш 10кВ-№1 ВЛ 10 кВ Кт-3, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Перекрытие фаз А и В полиэтиленовым мешком, в пролёте опор № сш 10кВ - №1 ВЛ 10 кВ Кт-3.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Кт-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Кт-3	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ап-5 - 153	81	07.02.2023	07.02.2023	В ТП Ап-5-153 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.В в пролёте опор № 7-8, в следствии шквалистого ветра порывами до 20-25 м/с.	В ТП Ап-5-153 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.В в пролёте опор № 7-8, в следствии шквалистого ветра порывами до 20-25 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-5-153 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-5-153	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	79	07.02.2023	07.02.2023	Повреждение на потребительской отпайке ВЛ-10 от опоры № 3/7 ВЛ-10 кВ С-1.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 С-1 по схеме нормального режима работы.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-3	77	07.02.2023	07.02.2023	Повреждение на потребительской отпайке ВЛ-10 от опоры № 22 ВЛ-10 кВ С-3.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 С-3 по схеме нормального режима работы.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	73	07.02.2023	07.02.2023	Обрыв вязки провода ф.В в пролете опор №3/32-№3/33, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв вязки провода ф.В в пролете опор №3/32-№3/33.	По результатам осмотра ВЛ 6 - Вн-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Вн-1	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-7	72	07.02.2023	07.02.2023	Разрушение изолятора ф.В на опоре №81, обрыв провода ф.С в пролете опор №184-№186, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Разрушение изолятора ф.В на опоре №81, обрыв провода ф.С в пролете опор №184-№186.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Бг-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Бг-7	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	68	07.02.2023	07.02.2023	Повреждение опоры №13/11, №13/13 вследствие падение дерева из вне охранной зоны ВЛ, в результате длительного воздействия ветровых нагрузок.	Повреждение опоры №13/11, №13/13.	По результатам осмотра ВЛ 10 - С-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - С-1	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Дг-5 - 975	64	07.02.2023	07.02.2023	Срыв провода СИП упавшим деревом из вне охранной зоны ВЛ с арматуры крепления, в пролете опор №1/9 - №1/13, в следствии шквалистого ветра порывами до 22 м/с.	Срыв провода СИП упавшим деревом из вне охранной зоны ВЛ с арматуры крепления, в пролете опор №1/9 - №1/13, в следствии шквалистого ветра порывами до 22 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-9-975 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-9-975	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Кт-7 - 15	58	07.02.2023	07.02.2023	В ТП Кт-7-15 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №4 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, прохождение периода пониженных температур окружающего воздуха.		По результатам осмотра ВЛ 0,4 №4 ТП Кт-7-15 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Кт-7-15	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Дм-8 - 701	57	07.02.2023	08.02.2023	В ТП Дм-8-701 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.В в пролёте опор № 11-12, в следствии шквалистого ветра порывами до 22 м/с.	В ТП Дм-8-701 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.В в пролёте опор № 11-12, в следствии шквалистого ветра порывами до 22 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-8-701 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-8-701	07.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ап-5 - 157	54	07.02.2023	08.02.2023	В ТП Ап-5-157 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.А в пролёте опор № 2-3, в следствии шквалистого ветра порывами до 22 м/с.	В ТП Ап-5-157 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.А в пролёте опор № 2-3, в следствии шквалистого ветра порывами до 22 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-5-157 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-5-157	07.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ар-10 - 1055	53	08.02.2023	08.02.2023	В ТП Ар-10-1055 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в результате прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.		По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ар-10-1055 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ар-10-1055	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-18	102	08.02.2023	08.02.2023	Перекрытие фаз А и В полиэтиленовым пленкой, в пролёте опор № 11 - № 12 ВЛ 10 кВ Ап-18, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Перекрытие фаз А и В полиэтиленовым мешком, в пролёте опор № 11 - № 12 ВЛ 10 кВ Ап-18.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Ап-18, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Ап-18	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 6 ТП Дм-9 - 590	103	09.02.2023	09.02.2023	В ТП Дм-9-590 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №6 в результате обрыва провода ф.С в пролёте опор № 4-5, в следствии шквалистого ветра порывами до 19 м/с.	В ТП Дм-9-590 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №6 в результате обрыва провода ф.С в пролёте опор № 4-5, в следствии шквалистого ветра порывами до 19 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №6 ТП Дм-9-590 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №6 ТП Дм-9-590	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-5 - 760	104	09.02.2023	09.02.2023	В ТП Г-1-760 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.А в пролёте опор № 21-22, в следствии шквалистого ветра порывами до 19 м/с.	В ТП Г-1-760 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.А в пролёте опор № 21-22, в следствии шквалистого ветра порывами до 19 м/с	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-760 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-760	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Дг-5 - 653	109	10.02.2023	10.02.2023	В ТП Дг-5-653 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.		По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-5-653 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-5-653	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Ап-18 - 201	110	10.02.2023	10.02.2023	В ТП Ап-18-201 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №4 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.		По результатам осмотра ВЛ 0,4 №4 ТП Ап-18-201 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Ап-18-201	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	115	11.02.2023	11.02.2023	Обрыв провода ф.С в пролетах опор №75-№76, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв провода ф.С в пролетах опор №75-№76, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	По результатам осмотра ВЛ 6 - Вн-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Вн-1	11.02.2023	11.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	116	12.02.2023	12.02.2023	Обрыв гибкой связи ф.А на Р-302, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв гибкой связи ф.А на Р-302.	По результатам осмотра ВЛ 6 - Вн-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Вн-1.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	118	12.02.2023	12.02.2023	Обрыв шлейфа провода ф.В на опоре №76, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв шлейфа провода ф.В на опоре №76 ВЛ 6 кВ ВН-1.	По результатам осмотра ВЛ 6 - Вн-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Вн-1	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Шк-1	119	12.02.2023	12.02.2023	Повреждение на потребительской отпайке ВЛ-10 от ЛР-90 ВЛ-10 кВ Шк-1.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение МВ-10 Шк-1 по схеме нормального режима работы.	12.02.2023	12.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ап-18 - 170	123	13.02.2023	13.02.2023	В ТП Ап-18-170 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.		По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-18-170 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-18-170	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Кт-7 - 49	124	13.02.2023	14.02.2023	В ТП Кт-7-49 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.	В ТП Кт-7-49 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-7-49 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-7-49	13.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 2144	125	14.02.2023	14.02.2023	В ТП С-5-2144 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.	В ТП С-5-2144 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП С-5-2144 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-5-2144	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-3	130	14.02.2023	14.02.2023	Обрыв провода ф.С на опоре №16 ВЛ 10 кВ Г-3, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв провода ф.С на опоре №16 ВЛ 10 кВ Г-3.	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Г-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Г-3.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ап-18 - 170	135	15.02.2023	15.02.2023	В ТП Ап-18-170 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.	В ТП Ап-18-170 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-18-170 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-18-170	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Сп-3 - 116	136	16.02.2023	16.02.2023	В ТП Сп-3-116 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.		По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Сп-3-116 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Сп-3-116	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	152	21.02.2023	21.02.2023	Падение дерева из вне охранной зоны ВЛ в пролете опор №107-№108, обрыв шлейфа провода ф.С на опоре №31, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Падение дерева из вне охранной зоны ВЛ в пролете опор №107-№108, обрыв шлейфа провода ф.С на опоре №31, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	По результатам осмотра ВЛ 6 - Вн-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Вн-1	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - Ап-74	163	21.02.2023	21.02.2023	Обрыв шлейфа провода ф.А на опоре №25, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв шлейфа провода ф.А на опоре №25, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	По результатам осмотра КВЛ 10 - Ап-74, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр КВЛ 10 - Ап-74	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 143	156	21.02.2023	21.02.2023	В ТП С-5-143 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.	В ТП С-5-143 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП С-5-143 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП С-5-143	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Вн-9 - 522	168	21.02.2023	21.02.2023	В ТП Вн-9-522 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.	В ТП Вн-9-522 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате подключения потребителями сверхнормативной нагрузки, в следствие прохождения периода пониженных температур окружающего воздуха.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-9-522 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-9-522	21.02.2023	21.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-2 - 916	174	24.02.2023	24.02.2023	В ТП Г-2-916 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.В на опоре № 9, в следствии шквалистого ветра порывами до 20 м/с.	В ТП Г-2-916 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.В на опоре № 9, в следствии шквалистого ветра порывами до 20 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-2-916 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-2-916	24.02.2023	24.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ап-16 - 159	188	04.03.2023	04.03.2023	В ТП Ап-16-159 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16-159 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ап-16-159 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16-159 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16-159	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Кт-3 - 202	189	04.03.2023	04.03.2023	В ТП Кт-3-202 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3-202 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Кт-3-202 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3-202 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3-202 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3-202	04.03.2023	04.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Вн-1 - 481	190	05.03.2023	05.03.2023	В ТП Вн-1-481 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-481 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Вн-1-481 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-481 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-481 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-481	05.03.2023	05.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Кт-7 - 78	195	08.03.2023	08.03.2023	В результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-7-78 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-7-78 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-7-78 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-7-78	08.03.2023	08.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Дг-5 - 723	205	11.03.2023	11.03.2023	В ТП Дг-5-723 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате обрыва провода ф.А в пролёте опор № 7-9, в следствии шквалистого ветра порывами 23 м/с.	Обрыв провода ф.А в пролётах опор № 7-9, в следствии шквалистого ветра порывами 23 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5-723 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5-723	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-5	210	19.03.2023	19.03.2023	Обрыв провода в пролете опор №2-№3, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете опор №2-№3, вследствие длительного воздействия ветровых нагрузок.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Дг-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Дг-5	19.03.2023	19.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Г-1 - 615	216	25.03.2023	25.03.2023	В ТП Г-1-615 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1-615 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Г-1-615 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1-615 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1-615 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1-615	25.03.2023	25.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Бг-3 - 553	224	01.04.2023	01.04.2023	В ТП Бг-3-553 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-553 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Бг-3-553 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-553 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-553 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-553	01.04.2023	01.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Вн-9	238	07.04.2023	07.04.2023	Течь масла: перегрев ТС-1, в следствии создания временной схемы электроснабжения ПС 35 кВ Благовещенская и конструктивное отсутствие обдува на ТС-1.	Течь масла: перегрев ТС-1, в следствии создания временной схемы электроснабжения ПС 35 кВ Благовещенская и конструктивное отсутствие обдува на ТС-1.	На время создания временной схемы электроснабжения ПС 35кВ Благовещенская от ТС-1 ПС 35 кВ Виноградная обеспечить наличие обдува на ТС-1 На время создания временной схемы электроснабжения ПС 35кВ Благовещенская от ТС-1 ПС 35 кВ Виноградная обеспечить температурный контроль ТС-1	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Анапская	248	10.04.2023	10.04.2023	Повреждение участка КЛ-10 кВ Ап-36 в результате воздействия грунтовых вод.	Повреждение участка КЛ-10 кВ Ап-36 в результате воздействия грунтовых вод.	После проведения ремонта, произвести внеочередной осмотр КЛ 10 кВ АП-36. Произвести ремонт места повреждения участка КЛ-10кВ Ап-36.	10.04.2023	10.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП С-5 - 106	260	14.04.2023	14.04.2023	В ТП С-5-106 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП С-5-106 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП С-5-106 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП С-5-106 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП С-5-106 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП С-5-106	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-5	264	18.04.2023	18.04.2023	Повреждение на потребительской отпайке ВЛ-10 от опоры № 29/4 ВЛ-10 кВ С-5.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 С-5 по схеме нормального режима работы.	18.04.2023	18.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-1 - 967	263	19.04.2023	19.04.2023	В ТП Г-1-967 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-967 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Г-1-967 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-967 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-967 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-967	19.04.2023	19.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ап-16 - 97 Аренда	268	20.04.2023	20.04.2023	Повреждение силового трансформатора, в следствии произошедшего пробоя изоляции с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора	Повреждение силового трансформатора ТМ-250.	По результатам осмотра ТП Ап-16-97 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП Ап-16-97 .	20.04.2023	20.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-10	276	22.04.2023	22.04.2023	Перекрытие и разрушение изолятора ф.В на опоре №1-47, вследствие воздействия птицы.	Перекрытие и разрушение изолятора ф.В на опоре №1-47.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Ар-10, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Ар-10	22.04.2023	22.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	272	23.04.2023	23.04.2023	Обрыв вязки провода на опоре №96, ф.В, вследствие наезда стороннего транспорта.	Обрыв вязки провода на опоре №96, ф.В, вследствие наезда стороннего транспорта.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	23.04.2023	23.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ар-10 - 529	307	03.05.2023	03.05.2023	В ТП Ар-10-529 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-10-529 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ар-10-529 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-10-529 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-10-529 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-10-529	03.05.2023	03.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Пн-2 - 493	308	04.05.2023	04.05.2023	В ТП Пн-2-493 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-493 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Пн-2-493 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-493 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-493 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-493	04.05.2023	04.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-5	309	05.05.2023	05.05.2023	Перекрытие и разрушение изолятора ф.С на опоре №45, вследствие воздействия птицы.	Перекрытие и разрушение изолятора ф.С на опоре №45, вследствие воздействия птицы.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Г-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Г-5.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - Ап-16	310	05.05.2023	05.05.2023	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-10 кВ Ап-16: перекрытие и разрушение изолятора ф.А на опоре №47, вследствие воздействия птицы.	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-10 кВ Ап-16: перекрытие и разрушение изолятора ф.А на опоре №47, вследствие воздействия птицы.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Ап-16, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Ап-16 на наличие аналогичных повреждений.	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Вн-1 - 417	318	05.05.2023	05.05.2023	В ТП Вн-1-417 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-417 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Вн-1-417 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-417 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-417 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1-417	05.05.2023	05.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Дг-9 - 717	317	06.05.2023	06.05.2023	В ТП Дг-9-717 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9-717 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Дг-9-717 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9-717 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9-717 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9-717	06.05.2023	06.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Бг-3 - 550	316	07.05.2023	07.05.2023	В ТП Бг-3-550 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-550 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Бг-3-550 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-550 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-550 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-550	07.05.2023	07.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Пн-2 - 1047	312	09.05.2023	09.05.2023	В ТП Пн-2-1047 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Пн-2-1047 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Пн-2-1047 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Пн-2-1047 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Пн-2-1047 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Пн-2-1047	09.05.2023	09.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ар-5 - 527	320	10.05.2023	11.05.2023	В ТП Ар-5-527 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-5-527 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ар-5-527 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-5-527 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-5-527. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-5-527 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	10.05.2023	11.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Вн-1 - 511	322	12.05.2023	13.05.2023	В ТП Вн-1-511 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-1-511 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Вн-1-511 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 Вн-1-511 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-1-511. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-1-511 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ап-16 - 79	323	12.05.2023	13.05.2023	В ТП Ап-16-79 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Ап-16-79 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ап-16-79 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Ап-16-79 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ап-16-79. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ап-16-79 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Кт-7 - 204	324	13.05.2023	13.05.2023	В ТП Кт-7-204 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Кт-7-204 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Кт-7-204 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Кт-7-204 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-7-204. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-7-204 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Дм-2 - 68	325	13.05.2023	13.05.2023	В ТП Дм-2-68 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дм-2-68 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Дм-2-68 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дм-2-68 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дм-2-68. По результатам осмотра ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дм-2-68 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	13.05.2023	13.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-5 - 784	326	14.05.2023	14.05.2023	В ТП Г-5-784 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-5-784 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Г-5-784 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-5-784 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-5-784. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-5-784 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	14.05.2023	14.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-3 - 722	327	15.05.2023	15.05.2023	В ТП Г-3-722 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-3-722 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Г-3-722 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-3-722 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-3-722. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-3-722 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Рз-5 - 719	328	15.05.2023	15.05.2023	В ТП Рз-5-719 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Рз-5-719 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Рз-5-719 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Рз-5-719 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №2 ТП Рз-5-719. По результатам осмотра ВЛ 0,4кВ №2 ТП Рз-5-719 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	15.05.2023	15.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Дг-8 - 665	355	18.05.2023	18.05.2023	В ТП Дг-8-665 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дг-8-665 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Дг-8-665 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дг-8-665 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дг-8-665. По результатам осмотра ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дг-8-665 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-3 - 638	354	18.05.2023	18.05.2023	В ТП Г-3-638 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-3-638 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Г-3-638 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-3-638 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-3-638. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-3-638 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ап-18 - 201	352	19.05.2023	19.05.2023	В ТП Ап-18-201 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Ап-18-201 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ап-18-201 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Ап-18-201 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №2 ТП Ап-18-201. По результатам осмотра ВЛ 0,4кВ №2 ТП Ап-18-201 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.05.2023	19.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-2 - 712	371	20.05.2023	20.05.2023	В ТП Г-2-712 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-2-712 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Г-2-712 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-2-712 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 ТП Г-2-712. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-2-712 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Дг-5 - 723	369	21.05.2023	21.05.2023	В ТП Дг-5-723 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дг-5-723 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Дг-5-723 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №2 ТП Дг-5-723 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-5-723 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-5-723	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Дг-5 - 646	367	21.05.2023	21.05.2023	В ТП Дг-5-646 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №3 ТП Дг-5-646 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Дг-5-646 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №3 ТП Дг-5-646 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-5-646 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-5-646	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - Ап-16	427	05.06.2023	05.06.2023	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-10 кВ Ап-16: перекрытие и разрушение изолятора ф.С на опоре №3-34, вследствие воздействия птицы.	Перекрытие и разрушение изолятора ф.С на опоре №3-34, вследствие воздействия птицы.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Ап-16, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Ап-16 на наличие аналогичных повреждений.	05.06.2023	05.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-3	441	10.06.2023	10.06.2023	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-10 кВ Г-3: падение гнилого дерева из вне охранной зоны ВЛ в пролете №1-96 - №1-97.	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-10 кВ Г-3: падение гнилого дерева из вне охранной зоны ВЛ в пролете №1-96 - №1-97.	По результатам осмотра ВЛ 10 - Г-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Г-3 .	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-7	456	18.06.2023	19.06.2023	Повреждение на потребительской участке ВЛ-10 от опоры № 112 ВЛ-10 кВ Бг-7.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Бг-7 по схеме нормального режима работы.	18.06.2023	19.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Кт-3 - 93 Аренда	460	20.06.2023	20.06.2023	В ТП Кт-3-93 повреждение силового трансформатора, в следствии произошедшего пробоя изоляции с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	В ТП Кт-3-93 повреждение силового трансформатора, в следствии произошедшего пробоя изоляции с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	По результатам осмотра ТП Кт-3-93 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП Кт-3-93	20.06.2023	20.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Кт-3 - 46	461	20.06.2023	21.06.2023	В ТП Кт-3-46 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Кт-3-46 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Кт-3-46 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4кВ №1 ТП Кт-3-46 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-3-46 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-3-46	20.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-18	465	21.06.2023	21.06.2023	Повреждение потребительской ТП Ап18-2052П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-18 по схеме нормального режима работы.	21.06.2023	21.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 - Ап - 17	464	22.06.2023	23.06.2023	Повреждение участка КЛ-10 кВ Ап-17 в результате воздействия грунтовых вод.	Повреждение участка КЛ-10 кВ Ап-17 в результате воздействия грунтовых вод.	Произвести высоковольтные испытания КЛ-10 - Ап-17 Произвести ремонт места повреждения участка КЛ-10кВ Ап-17.	22.06.2023	23.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Сп-3 - 161	467	23.06.2023	24.06.2023	В ТП Сп-3-161 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате пережога провода в пролете опор № 15 - 19, из-за возгорания частного домовладения по ул. Серебрянная.	В ТП Сп-3-161 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате пережога провода в пролете опор № 15 - 19, из-за возгорания частного домовладения по ул. Серебрянная.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Сп-3-161 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2ТП Сп-3-161 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Сп-3 - 161	468	23.06.2023	24.06.2023	В ТП Сп-3-161 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате пережога провода в пролете опор № 15 - 19, из-за возгорания частного домовладения по ул. Серебрянная.	В ТП Сп-3-161 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате пережога провода в пролете опор № 15 - 19, из-за возгорания частного домовладения по ул. Серебрянная.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Сп-3-161 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Сп-3-161 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Сп-3 - 161	469	23.06.2023	24.06.2023	В ТП Сп-3-161 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №4 в результате пережога провода в пролете опор № 15 - 19, из-за возгорания частного домовладения по ул. Серебрянная.	В ТП Сп-3-161 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №4 в результате пережога провода в пролете опор № 15 - 19, из-за возгорания частного домовладения по ул. Серебрянная.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Сп-3-161 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №4 ТП Сп-3-161 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.06.2023	24.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	475	29.06.2023	29.06.2023	Повреждение на КЛ-10 кВ за Р-231, от опоры №59а ВЛ-10 С-1		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 С-1 по схеме нормального режима работы.	29.06.2023	29.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Пн-2 - 460	495	05.07.2023	06.07.2023	в ТП Пн-2-460 повреждение силового трансформатора марки ТМ 160, в следствии длительной эксплуатации оборудования (35 лет), произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	в ТП Пн-2-460 повреждение силового трансформатора марки ТМ 160, в следствии длительной эксплуатации оборудования (35 лет), произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	По результатам осмотра ТП Пн-2-460 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП Пн-2-460	05.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 2144	497	06.07.2023	06.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 2144	498	06.07.2023	06.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 151	499	06.07.2023	06.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 151	500	06.07.2023	06.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ан-7 - 3	503	06.07.2023	06.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ан-7 - 2232	509	06.07.2023	06.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Бг-3 - 1064	513	06.07.2023	06.07.2023	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Бг-3 - 1064	508	06.07.2023	06.07.2023	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-3-1064 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Бг-3 - 1064	507	06.07.2023	06.07.2023	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Бг-3-1064 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП БГ-3 - 1064	506	06.07.2023	06.07.2023	В результате не своевременного выявления дефекта оборудования, в ТП Бг-3-1064 произошло повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	Повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	Произвести внеочередной осмотр ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ТП Бг-3-1064, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП С-5 - 160	514	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП С-5 - 106	519	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 160	520	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 160	521	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 143	522	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 143	523	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП С-5 - 107	524	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП С-5 - 107	525	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 132	526	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 132	527	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ан-7 - 860	528	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ан-7 - 860	529	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ан-7 - 37	530	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ан-7 - 37	531	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ан-7 - 37	532	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ан-7 - 1	518	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ан-7 - 1	533	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ан-7 - 885	516	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ан-7 - 885	517	07.07.2023	07.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2023	07.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ан-7 - 2232	541	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ан-7 - 3	554	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ан-7 - 3	555	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ан-7 - 3	556	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ан-7 - 2247	557	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Для предотвращения перегруза ВЛ 6 кВ Ан-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ Ан-7. По результатам осмотра ВЛ 6 Ан-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 106	550	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 106	551	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП С-5 - 106	552	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП С-5 - 151	548	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП С-5 - 151	549	08.07.2023	08.07.2023	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Для предотвращения перегруза ВЛ 10 кВ С-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ С-5. По результатам осмотра ВЛ 10 С-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.07.2023	08.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-7	543	09.07.2023	09.07.2023	Повреждение потребительской ТП Кт-7-196П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Кт-7 по схеме нормального режима работы.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-5	539	09.07.2023	09.07.2023	Повреждение потребительской ТП Бг-5-1235П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Бг-5 по схеме нормального режима работы.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-5	588	27.07.2023	27.07.2023	Повреждение на потребительской отпайке за Р-287 ВЛ 10 - Ап-5		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-5 по схеме нормального режима работы.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-1	589	27.07.2023	27.07.2023	Повреждение ВЛ на потребительской отпайке за Р-140 от опоры №64 ВЛ 6 кВ Дм-1.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-6 Дм-1 по схеме нормального режима работы.	27.07.2023	27.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-1	595	28.07.2023	28.07.2023	Повреждении оборудования ТП Дг-1-772П		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение МВ-10 Дг-1 по схеме нормального режима работы.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-5	597	28.07.2023	28.07.2023	Повреждение на потребительской отпайке за Р-311 ВЛ 10 - Ар-5		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ар-5 по схеме нормального режима работы.	28.07.2023	28.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-3	617	31.07.2023	31.07.2023	В ТП Бг-3-1064 повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	В ТП Бг-3-1064 повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	Произвести внеочередной осмотр ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ТП Бг-3-1064, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП БГ-3 - 1064	616	31.07.2023	31.07.2023	В результате не своевременного выявления дефекта оборудования, в ТП Бг-3-1064 произошло повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	Повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	Произвести внеочередной осмотр ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ТП Бг-3-1064, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-1	619	03.08.2023	03.08.2023	Повреждение на потребительской ТП Г-1-644П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Г-1 по схеме нормального режима работы.	03.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	634	04.08.2023	04.08.2023	Повреждение опоры №13/17 сторонним транспортным средством.	Повреждение опоры №13/17 сторонним транспортным средством.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-10	635	04.08.2023	04.08.2023	Повреждение стойки опоры №88/63 ВЛ 10 кВ Ар-10, вследствие наезда стороннего транспорта.	Повреждение стойки опоры №88/63 ВЛ 10 кВ Ар-10, вследствие наезда стороннего транспорта.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-5	636	04.08.2023	04.08.2023	Повреждение стойки опоры №63/88 ВЛ 10 кВ Ар-5, вследствие наезда стороннего транспорта.	Повреждение стойки опоры №63/88 ВЛ 10 кВ Ар-5, вследствие наезда стороннего транспорта.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Бг-3 - 1064	637	05.08.2023	05.08.2023	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Бг-3-1064 повреждение АВ-0,4кВ	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-3-1064 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Бг-3 - 1064	638	05.08.2023	05.08.2023	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	в ТП Бг-3-1064 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3-1064 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Пн-2 - 1047	639	05.08.2023	06.08.2023	В ТП Пн-2-1047 повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора, в следствии прохождения периода высоких температур воздуха и подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Пн-2-1047 повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора, в следствии прохождения периода высоких температур воздуха и подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ТП Пн-2-1047 По результатам осмотра ТП Пн-2-1047, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2023	06.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дм-48	691	16.08.2023	16.08.2023	В результате возгорания склада в п. Верхнее Джемете произошло повреждение ВЛ 10 кВ Дм-48 : 1. Разрушение изоляторов марки ШФ-20Г на опоре №25; 2. Пережог провода ф.А, В марки АС-70 в пролете опор № 24-25; 3. Повреждение стойки опоры №25 марки СВ-110 4. Повреждение подкоса стойки опоры №24	В результате возгорания склада в п. Верхнее Джемете произошло повреждение ВЛ 10 кВ Дм-48 : 1. Разрушение изоляторов марки ШФ-20Г на опоре №25; 2. Пережог провода ф.А, В марки АС-70 в пролете опор № 24-25; 3. Повреждение стойки опоры №25 марки СВ-110 4. Повреждение подкоса стойки опоры №24	Направить письмо начальнику Анапского ОМВД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ ДМ-48 на наличие легковоспламеняемых объектов в охранной зоне ВЛ.	16.08.2023	16.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ар-8 - 505	695	16.08.2023	17.08.2023	В ТП Ар-8-505 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-8-505, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ар-8-505 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-8-505, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-8-505 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ар-8-505 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ар-8 - 505	696	16.08.2023	17.08.2023	В ТП Ар-8-505 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Ар-8-505, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ар-8-505 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №2 ТП Ар-8-505, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ар-8-505 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ар-8-505 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ар-8 - 505	697	16.08.2023	17.08.2023	В ТП Ар-8-505 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8-505, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ар-8-505 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1, произошло термическое повреждение АВ-0,4кВ, в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8-505, в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8-505 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8-505 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ар-8 - 505	690	16.08.2023	17.08.2023	В ТП Ар-8-505 повреждение силового трансформатора марки ТМ 250, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора, в следствии прохождения периода высоких температур воздуха.	В ТП Ар-8-505 повреждение силового трансформатора марки ТМ 250, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора, в следствии прохождения периода высоких температур воздуха.	По результатам внеочередного тепловизионного контроля ТП Ар-8-505, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной тепловизионный контроль ТП Ар-8-505	16.08.2023	17.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Пн-19 - 1195	700	17.08.2023	18.08.2023	В ТП Пн-19-1195 повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора, в следствии прохождения периода высоких температур воздуха.	В ТП Пн-19-1195 повреждение силового трансформатора марки ТМ 400, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора	По результатам внеочередного тепловизионного контроля ТП Пн-19-1195, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной тепловизионный контроль ТП Пн-19-1195	17.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТРП	10 (10.5)	2БКРП-10кВ (РП-1)	707	21.08.2023	24.08.2023	Проникновение животного (грызуны) в высоковольтный отсек вводной ячейки 10кВ, перекрытие и повреждение подвижного контакта на ЛР-10 Ввод-1.	Перекрытие и повреждение подвижного контакта на ЛР-10 Ввод-1.	Произвести внеочередной осмотр БКРП Пн - 23(40)-1404 на предмет выявления возможности проникновения животных По результатам осмотра БКРП Пн - 23(40)-1404, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.08.2023	21.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Г-2 - 913	724	02.09.2023	02.09.2023	Повреждение опоры №9 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП Г-2-913, в следствии наезда стороннего транспортного средства.	Повреждение опоры №9 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП Г-2-913, в следствии наезда стороннего транспортного средства.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	02.09.2023	02.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-7	726	02.09.2023	02.09.2023	Повреждение оборудования на потребительской ТП Бг-7-1293П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Бг-7 по схеме нормального режима работы.	02.09.2023	02.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-9	728	04.09.2023	04.09.2023	Повреждение оборудования на ТП Дм-9-498П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-6 Дм-9 по схеме нормального режима работы.	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-1	740	08.09.2023	08.09.2023	В результате попадания постороннего предмета на ВЛ-10 Бг-1 опора №24, произошло междуфазное перекрытие проводов ВЛ	в результате попадания постороннего предмета на ВЛ-10 Бг-1 опора №24, произошло междуфазное перекрытие проводов ВЛ	По результатам осмотра ВЛ-10 Бг-1, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Бг-1	08.09.2023	08.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кг-3	748	16.09.2023	16.09.2023	Повреждение ВЛ к потребительской ТП Сп-3-2254П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Кг-3 по схеме нормального режима работы.	16.09.2023	16.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-3	752	19.09.2023	19.09.2023	Повреждение оборудования на потребительский ТП С-3-2294П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 С-3 по схеме нормального режима работы.	19.09.2023	19.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Рэ-5 - 634	761	26.09.2023	26.09.2023	Повреждена опора №13 ВЛ 0,4кВ №2 от ТП Рэ-5-634, произошел обрыв провода ф. "А" в пролете опор №6-7, №10-13, в следствии наезда стороннего транспортного средства.	Повреждена опора №13 ВЛ 0,4кВ №2 от ТП Рэ-5-634, произошел обрыв провода ф. "А" в пролете опор №6-7, №10-13, в следствии наезда стороннего транспортного средства.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	26.09.2023	26.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - Ап-16	769	29.09.2023	29.09.2023	Повреждение оборудования на потребительской ТП Ап-16-72П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-16 по схеме нормального режима работы.	29.09.2023	29.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ 6 - Ан-7	771	30.09.2023	30.09.2023	Повреждение оборудования на потребительской ТП Ан-7-2071П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-6 Ан-7 по схеме нормального режима работы.	30.09.2023	30.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-1	773	06.10.2023	06.10.2023	Повреждение КЛ-6 кВ к потребительской ТП Дм-1-2155п.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-6 Дм-1 по схеме нормального режима работы.	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Кт-7 - 200	786	08.10.2023	08.10.2023	Обрыв провода ф.А в пролётах опор № 3/2-№3/3, в следствии шквалистого ветра порывами до 28 м/с.	Обрыв провода ф.А в пролётах опор № 3/2-№3/3, в следствии шквалистого ветра порывами до 28 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-7-200 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-7-200	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Шк-1 - 716	781	08.10.2023	08.10.2023	В результате падение ветки из вне охранной зоны ВЛ произошел обрыв провода ф.А в пролётах опор № 14-15, в следствии шквалистого ветра порывами до 28 м/с.	В результате падение ветки из вне охранной зоны ВЛ произошел обрыв провода ф.А в пролётах опор № 14-15, в следствии шквалистого ветра порывами до 28 м/с.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-1-716 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-1-716	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-1	800	13.10.2023	19.10.2023	Повреждение участка КЛ-6 кВ Дм-1 в результате воздействия грунтовых вод.	Нарушение электрической изоляции КЛ-6 кВ Дм-1 в результате воздействия грунтовых вод.	После выполнения ремонтных работ произвести высоковольтные испытания КЛ-6 - Дм-1 Произвести ремонт места повреждения участка КЛ-6 - Дм-1	13.10.2023	13.10.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Кт-7 - 49	801	13.10.2023	13.10.2023	В результате не своевременного выявления дефекта оборудования, в ТП Кт-7-49 произошло повреждение силового трансформатора марки ТМ 160, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	Повреждение силового трансформатора марки ТМ 160, в следствии произошедшего пробоя изоляции, с межвитковым замыканием обмоток силового трансформатора.	По результатам внеочередного тепловизионного контроля ТП Кт-7-49, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной тепловизионный контроль ТП Кт-7-49	13.10.2023	13.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-8	806	16.10.2023	16.10.2023	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-6 кВ Дм-8: перекрытие и разрушение изолятора ф.С на опоре №3, вследствие воздействия птицы.	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-6 кВ Дм-8: перекрытие и разрушение изолятора ф.С на опоре №3, вследствие воздействия птицы.	По результатам осмотра ВЛ 6 - Дм-8, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Дм-8 на наличие аналогичных повреждений.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дм-48	816	19.10.2023	19.10.2023	Обрыв провода в пролете опор № 18-19 в следствии разгрузки в охранной зоне ВЛ-10 Дм-48 стороннего транспортного средства.	Обрыв провода в пролете опор № 18-19 в следствии разгрузки в охранной зоне ВЛ-10 Дм-48 стороннего транспортного средства.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством	19.10.2023	19.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-5	819	20.10.2023	20.10.2023	Повреждение контактного соединения ф."С" на опоре №1, в следствии несвоевременно выявленного дефекта оборудования.	Повреждение контактного соединения ф."С" на опоре №1, в следствии несвоевременно выявленного дефекта оборудования.	По результатам осмотра КВЛ 10 - Ап-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной ТВК всех соединений на КВЛ 10 - Ап-5.	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ап-16 - 888	818	20.10.2023	20.10.2023	В ТП Ап-16 - 888 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16 - 888 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Ап-16 - 888 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16 - 888 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16 - 888 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16 - 888 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.10.2023	20.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-7	841	04.11.2023	04.11.2023	В результате осмотра установлена причина отключения ВВ-6 кВ Дм-7, обрыв вязки провода на опоре №83	Обрыв вязки провода на опоре №83	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Дм-7. По результатам осмотра ВЛ 10 - Дм-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия	04.11.2023	04.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-5	849	09.11.2023	09.11.2023	Повреждение оборудования на потребительской ТП С-5-2130П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 С-5 по схеме нормального режима работы.	09.11.2023	09.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - Ап-16	860	12.11.2023	12.11.2023	Повреждение оборудования на потребительской ТП Ап-16-72П.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-16 по схеме нормального режима работы.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - Ап-16	879	18.11.2023	18.11.2023	повреждение оборудования на потребительской отпайке за Р-295		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-16 по схеме нормального режима работы.	18.11.2023	18.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Вн-1 - 534	895	23.11.2023	23.11.2023	В ТП Вн-1 -534 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1 -534 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Вн-1 -534 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1 -534 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1 - 534 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Вн-1 - 534 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Бг-5 - 686	896	23.11.2023	23.11.2023	В ТП Бг-5 - 686 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 686 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Бг-5 - 686 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 686 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 686 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 686 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Дм-7 - 1067	902	24.11.2023	24.11.2023	В ТП Дм-7 - 1067 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 1067 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Дм-7 - 1067 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 1067 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 1067 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 1067 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КВЛ ВЛ ВЛ ВЛ КВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ПС ВЛ ПС ПС ВЛ ВЛ ПС ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	6 (6.3) 10 (10.5) 10 (10.5) 6 (6.3) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 6 (6.3) 6 (6.3) 10 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 6 (6.3) 10	КВЛ 6 - Ан-7 ВЛ 10 - Ап-18 ВЛ 10 - Г-2 ВЛ 6 - Дм-9 КЛ 10 - Ап -36 ВЛ 10 - С-5 ВЛ 10 - С-1 ВЛ 10 - С-3 ВЛ 6 - Вн-3 ВЛ 6 - Дм-1 ВЛ 10 - Пм-5 ВЛ 10 - Ап-18 ВЛ 10 - Сп-4 ВЛ 10 - С-5 ПС 110 кВ Джемете ВЛ 10 - Пм-3 ПС 35 кВ Виноградная ПС 35 кВ Школьная ВЛ 10 - Дг-5 ВЛ 10 - С-3 ПС 35 кВ Виноградная ВЛ 10 - Бг-5 ВЛ 10 - Г-5 ВЛ 6 - Дм-7 ВЛ 10 - Бг-7 ВЛ 6 - Дм-8	914	26.11.2023	27.11.2023	В-6 Ан-7 падение дерева в пролете опор № 63-64. В-10 Ап-18 падение дерева в пролете опор № 63-64. В-10 Г-2 повреждение на потребительской отпайке к ТП Г2-3012. ВЛ-6кВ Дм-9 обрыв провода в пролете опоры №8а-9. В-10 С-5 падение ветки из вне охранной зоны ВЛ-10кВ в пролете опор №110-111; № 57-58. В-10 С-1 повреждение на потребительской отпайке ор Р-176. В-10 С-3 разрушение изолятора фазы "В" на опоре № 6. В-6 Вн-3 падения ветки из вне охранной зоны ВЛ-6кВ в пролете опор №66-67 В-6 Дм-1 наброса постороннего предмета на ВЛ-6кВ в пролете опор № 4-5. МВ-10 Пм-5 падения ветки, обрыв вязки провода фазы "С" на ВЛ-10кВ на опоре № 1-30. 2В-10 Ап-18 обрыва вязки провода на опоре № 112. В-10 Сп-4 обрыв шлейфа ф. «В» на Р-22 в сторону ТП Сп-4-105, повреждение на потребительской ТП Сп4-2300п. В-10 С-5 попадания ветки из вне охранной зоны ВЛ в пролете опор №37-38. В-6 Дм-2 повреждение контактных соединений опора № 1, обрыв провода фазы "С" опора №2. МВ-10 Пм-3 обрыв вязки провода фазы "А" на ВЛ-10кВ на опоре № 5. В-6 Вн-3 повреждение на потребительском ТП. МВ-10 Шк-1 для БВР при работах на ВЛ-110 Варениковская-Джигинская.	В-10 Ап-18 падение дерева в пролете опор № 63-64. В-10 Г-2 повреждение на потребительской отпайке к ТП Г2-3012. ВЛ-6кВ Дм-9 обрыв провода в пролете опоры №8а-9. В-10 С-1 повреждение на потребительской отпайке от Р-176. В-10 С-3 разрушение изолятора фазы "В" на опоре № 6. В-6 Вн-3 падения ветки из вне охранной зоны ВЛ-6кВ в пролете опор №66-67 В-6 Дм-1 наброса постороннего предмета на ВЛ-6кВ в пролете опор № 4-5. МВ-10 Пм-5 падения ветки, обрыв вязки провода фазы "С" на ВЛ-10кВ на опоре № 1-30. 2В-10 Ап-18 обрыва вязки провода на опоре № 112. В-10 Сп-4 обрыв шлейфа ф. «В» на Р-22 в сторону ТП Сп-4-105, повреждение на потребительской ТП Сп4-2300п. В-10 С-5 падение ветки из вне охранной зоны ВЛ в пролете опор №37-38. В-6 Дм-2 повреждение контактных соединений опора № 1, обрыв провода фазы "С" опора №2. МВ-10 Пм-3 обрыв вязки провода фазы "А" на ВЛ-10кВ на опоре № 5. В-6 Вн-3 повреждение на потребительском ТП. МВ-10 Шк-1 для БВР при работах на ВЛ-110 Варениковская-Джигинская. В-10 Дг-5 обрыв вязки ф. «В» на опорах 193, 197, 204, 212. В-10 С-3 разрушение изолятора фазы "В" на опоре № 5. В-6 Вн-1 разрушение изолятора ф."В" на Р-392. В-10 Бг-5 повреждение изолятора на опоре № 4-5.	Произвести внеочередной осмотр: ВЛ-6 Ан-7 ВЛ-10 Ап-18 ВЛ-6кВ Дм-9 ВЛ-10 Сп-4 ВЛ-6 Дм-2 ВЛ-6кВ Дм-8 ВЛ-6кВ Дм-1 ВЛ-10кВ Сп-3 ВЛ-10кВ С-5 ВЛ-10кВ С-3 ВЛ-6кВ Вн-3 ВЛ-6кВ Дм-1 ВЛ-10кВ Пм-5 ВЛ-10кВ Пм-3 ВЛ-10кВ Дг-5 ВЛ-6кВ Вн-1 ВЛ-10кВ Бг-5 ВЛ-6кВ Дм-7 ВЛ-10кВ Бг-7 ВЛ-10кВ Ар-10 ВЛ-10кВ Ар-8 ВЛ-10кВ Рз-5 КВЛ-10кВ Ап-16 По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение В-10 Г-2 по схеме нормального	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Сукко	885	27.11.2023	27.11.2023	Повреждение на потребительской ТП С1-2241п. Потребитель "Кудрявцев".		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение МВ-10 С-1 по схеме нормального режима работы.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Джемете	912	27.11.2023	27.11.2023	повреждение на потребительской ТП Дм-9-460П. Потребитель СТО "Москвич".		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение В-6 Дм-9 по схеме нормального режима работы.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Гостагаевская	915	27.11.2023	27.11.2023	повреждение на ТП Г-3-928П у потребителей электрической энергии СПК 1й Винодельческий.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение реклоузера В-10 кВ Г-3 по схеме нормального режима работы.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Гостагаевская	917	27.11.2023	27.11.2023	повреждение на ТП Г-1-941П у потребителя электрической энергии Алилуев Г.А.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ТП Г-5 941п по схеме нормального режима работы.	27.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	924	29.11.2023	29.11.2023	повреждение провода в пролете опор №3/32-3/33, №2/67-2/68	повреждение провода в пролете опор №3/32-3/33, №2/67-2/68	Провести внеплановый осмотр ВЛ-6 Вн-1.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-5	923	29.11.2023	29.11.2023	В результате длительной ветровой нагрузки произошло повреждение изоляторов фазы "А,В,С" на опоре №2-18	повреждение изоляторов фазы "А,В,С" на опоре №2-18	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Г-5. По результатам осмотра ВЛ-10кВ Г- при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-18	957	29.11.2023	29.11.2023	В результате воздействия сильной ветровой нагрузки произошел обрыв проводов в пролете опор №16/44 - 16/45.	обрыв проводов в пролете опор №16/44 - 16/45	По результатам осмотра ВЛ-10 Ап-18 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ап-18.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	958	29.11.2023	29.11.2023	Из-за воздействие повторяющихся ветровых нагрузок произошло повреждение изоляторов фазы "А,В" на опоре №3-13/4.	повреждение изоляторов фазы "А,В" на опоре №3-13/4	Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 С-1. По результатам осмотра ВЛ-10 С-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.11.2023	29.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Шк-1 - 676	973	04.12.2023	04.12.2023	обрыв провода ф.А на опоре № 28, в следствии шквалистого ветра порывами до 15 м/с	обрыв провода ф.А на опоре № 28	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-1-676 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Шк-1-676	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-3	980	06.12.2023	06.12.2023	повреждение опоры №25-20 сторонним транспортом	Повреждение опоры №25-20 сторонним транспортом на ВЛ 10 кВ Кт-3	Направить письмо в ГИБДД для расследования причины повреждения опоры сторонним транспортом. Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 Кт-3	06.12.2023	06.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 - Ап - 17	983	06.12.2023	11.12.2023	повреждение на потребительском участке КЛ 10 кВ (ООО "Актон")		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-17 по схеме нормального режима работы.	06.12.2023	07.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Пионерская	991	08.12.2023	29.12.2023	повреждение КЛ-10 между РП-1-РП Волейград сторонним персоналом при работе, установки ГНБ	повреждение КЛ-10 между РП-1-РП Волейград сторонним персоналом при работе, установки ГНБ	Направить письмо в полицию для расследования причины повреждения КЛ-10 сторонней организацией. Произвести внеплановый осмотр кабельной линии	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Пионерская	992	08.12.2023	08.12.2023	повреждение КЛ-10 между РП-1-РП Волейград сторонним персоналом при работе, установки ГНБ	повреждение КЛ-10 между РП-1-РП Волейград сторонним персоналом при работе, установки ГНБ	Направить письмо в полицию для расследования причины повреждения КЛ-10 сторонней организацией. Произвести внеплановый осмотр кабельной линии	08.12.2023	08.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - Ар-8	997	09.12.2023	11.12.2023	повреждение КЛ-10 между Р-244-ТП Ар-8-1141 сторонним персоналом при проведении земельных работ	повреждение КЛ-10 между Р-244-ТП Ар-8-1141 сторонним персоналом при проведении земельных работ	Провести внеплановый осмотр КВЛ-10 Ар-8 По выявлению дефектов в результате осмотра, разработать мероприятия по их устранению	09.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Ап-53-2258	7	13.12.2023	13.12.2023	повреждение на потребительской ТП ООО "Комфорт сити".	повреждение на потребительской ТП ООО "Комфорт сити".	По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-53 по схеме нормального режима работы.	13.12.2023	13.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 - Ап - 17	17	17.12.2023	17.12.2023	повреждение на потребительском участке КЛ 10 кВ (ООО "Актон").		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-17 по схеме нормального режима работы.	17.12.2023	17.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-5	40	23.12.2023	23.12.2023	повреждение РТП потребительской ТП Бг-5-472, потребитель б/о Ладога.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение В-10 Бг-5 по схеме нормального режима работы.	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-18	32	24.12.2023	24.12.2023	повреждение на потребительской отпайке к ТП Ап-18-102-П Физическое лицо Фролова И.Д.		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение ВВ-10 Ап-18 по схеме нормального режима работы.	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Шк-1	49	25.12.2023	25.12.2023	повреждение на потребительской отпайке за Р-90 АО 'Карьероуправление Анапское'		Обеспечить включение В-10 Шк-1 по схеме нормального режима после восстановительных работ АО 'Карьероуправление Анапское'	25.12.2023	25.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-5	53	26.12.2023	26.12.2023	повреждение на потребительской отпайке за Р № 552		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение В-10 С-5 по схеме нормального режима работы.	26.12.2023	26.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	61	29.12.2023	29.12.2023	повреждение на потребительской отпайке ор Р-176. Водоканал	повреждение на потребительской отпайке ор Р-176. Водоканал	По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение Р-176 по ВЛ-10 С-1 по схеме нормального режима работы.	29.12.2023	29.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сп-4	63	30.12.2023	30.12.2023	попадание постороннего предмета в пролете опор № 8/1-8/2 (фольгированный шар)	попадание постороннего предмета в пролете опор № 8/1-8/2 (фольгированный шар)	По результатам осмотра ВЛ-10 Сп-4 По результатам осмотра ВЛ-10 Сп4 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.12.2023	30.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Анапский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-3	65	31.12.2023	31.12.2023	Обрыв провода на опоре №111 ф. А в месте соединения с Р-149	Обрыв провода на опоре №111 ф. А в месте соединения с Р-149	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Г-3. По результатам осмотра ВЛ-10 Г-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	31.12.2023	31.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-3	97	06.02.2023	06.02.2023	Падения дерева на потребительском участке ВЛ-10кВ за Р-15 принадлежащей СНТ "Вулан"		Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ АО-3 за Р-15.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-6	84	07.02.2023	07.02.2023	Падение ветки на провода ВЛ-10 АО-6 из внеохранной зоны ВЛ в пролете опор №75-№76 при воздействии ветровых нагрузок.	Падение ветки на провода ВЛ-10 АО-6 из внеохранной зоны ВЛ в пролете опор №75-№76	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ АО-6, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр АО-6.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	82	07.02.2023	07.02.2023	Обрыв провода на ВЛ-10 БР-4 в пролете опор №150-151, в результате падения ветки из вне охранной зоны ВЛ, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на ВЛ-10 БР-4 в пролете опор №150-151.	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ БР-4, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ БР-4	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-10	69	07.02.2023	07.02.2023	Падение ветки на провода ВЛ-10 АО-10 в пролете опор №2-8 -№2-8а в результате воздействия ветровых нагрузок.	Падение ветки на провода ВЛ-10 АО-10 в пролете опор №2-8 -№2-8а.	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ АО-10, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ АО-10	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-3 - 356	56	07.02.2023	08.02.2023	Падение дерева на провода ВЛ-0.4 кВ Л-1 от ТП АО-3 – 356 в пролете опор №3-№4.	Падение дерева на провода ВЛ-0.4 кВ Л-1 от ТП АО-3 – 356 в пролете опор №3-№4	По результатам осмотра ВЛ-0.4 кВ от ТП АО-3 – 356, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4 кВ от ТП АО-3 – 35	07.02.2023	08.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-3 - 330	113	10.02.2023	10.02.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №4а ВЛ 0,4 №1 ТП АО-3 - 330 в следствии короткого замыкания в сети потребителя	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №4а ВЛ 0,4 №1 ТП АО-3 - 330 в следствии короткого замыкания в сети потребителя	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП АО-3 - 330. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АО-3 - 330.	10.02.2023	10.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 11 ТП АО-2 - 394	121	13.02.2023	13.02.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ в щите потребителя в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ в щите потребителя	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 11 ТП АО-2 - 394. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 11 ТП АО-2 - 394.	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-2 - 23	122	13.02.2023	13.02.2023	Повреждение вводного автоматического выключателя 0.4 кВ на опоре №1-6 в следствии короткого замыкания в сети потребителя	Повреждение вводного автоматического выключателя 0.4 кВ на опоре № 1-6 в следствии короткого замыкания в сети потребителя	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-2 - 23. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-2-23	13.02.2023	13.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ 6 - ГК-25	144	18.02.2023	22.02.2023	Повреждение головной КЛ-6 ГК-25 сторонним лицом (подрядчик Концессии водоснабжения Геленджика)	При проведении работ сторонним лицом произошло повреждение КЛ-6 ГК-25	По результатам осмотра, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеплановый осмотр КЛ-6 ГК-25 на предмет отсутствия предупреждающих плакатов.	-	-
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-3	141	19.02.2023	19.02.2023	Падение опоры ВЛ-10 кВ БР-3 №31 в следствие размыва грунта у основания опоры рекой Пшада.	Падение опоры ВЛ-10 кВ БР-3 №31 в следствие размыва грунта у основания опоры рекой Пшада.	Обеспечить включение МВ-10 БР-3 на ПС 110 кВ Береговая по схеме нормального режима. Организовать осмотр ВЛ 10 кВ БР-3.	19.02.2023	19.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-6	165	21.02.2023	21.02.2023	Угроза подтопления жилых домов вышедшей из берегов р. «Вулан» и подмыва основания опор, для защиты от поражениея электрическим током населения.	Угроза подтопления жилых домов вышедшей из берегов р. «Вулан» и подмыва основания опор.	По результатам осмотра, при обнаружении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Организовать внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ АО-6 на наличие подмыва опор и дефектов.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-2	207	15.03.2023	15.03.2023	Повреждение проходных изоляторов ф. "А", "В" на потребительских ТП АО2-336П принадлежащей ИП "Жуков" и АО2-403П принадлежащей ООО "СВИККОМ"		Обеспечить включение МВ-10 АО-2 по схеме нормального режима	15.03.2023	15.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-1 - 338	330	16.05.2023	16.05.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №4 ВЛ 0,4 №1 ТП АО-1 - 338 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №4 ВЛ 0,4 №1 ТП АО-1 - 338	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП АО-1 - 338. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АО-1 - 338.	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-1 - 11	335	16.05.2023	16.05.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ у абонента, по адресу с. Пшада ул. Красная д. 22 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ у абонента, по адресу с. Пшада ул. Красная д. 22 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-1 - 11. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-1 - 11	16.05.2023	16.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-3 - 29	336	17.05.2023	17.05.2023	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Михайловский перевал ул. Центральная д. 29 в следствии короткого замыкания в сети потребителя	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Михайловский перевал ул. Центральная д. 29 в следствии короткого замыкания в сети потребителя	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-3 - 29. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-3 - 29	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-10 - 431	348	17.05.2023	17.05.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №4 ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-10 - 431 в следствии короткого замыкания в сети потребителя по адресу с. Архипо-Осиповка ул. Южная д. 2А	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №4 ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-10 - 431 в следствии короткого замыкания в сети потребителя по адресу с. Архипо-Осиповка ул. Южная д. 2А	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-10 - 431. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-10 - 431.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-2 - 105	347	17.05.2023	17.05.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ у абонента, по адресу х. Бетта ул. Школьная 21 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ у абонента, по адресу х. Бетта ул. Школьная 21 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-2 - 105. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-2 - 105.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП АО-2 - 333	342	17.05.2023	17.05.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №2 ВЛ 0,4 № 4 ТП АО-2 - 333 в следствии короткого замыкания в сети потребителя по адресу с. Архипо-Осиповка ул. Гоголя №11.	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №2 ВЛ 0,4 № 4 ТП АО-2 - 333 в следствии короткого замыкания в сети потребителя по адресу с. Архипо-Осиповка ул. Гоголя №11.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 4 ТП АО-2 - 333. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП АО-2 - 333	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 307	340	18.05.2023	18.05.2023	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №6 ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 307 в следствии короткого замыкания в сети потребителя по адресу с. Архипо-Осиповка пер. Вуланский, д.11.	Повреждение вводного автомата 0,4 кВ на опоре №6 ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 307 в следствии короткого замыкания в сети потребителя по адресу с. Архипо-Осиповка пер. Вуланский, д.11.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 307. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 307	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-3 - 33	339	18.05.2023	18.05.2023	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Михайловский перевал, ул. Заречная, д.3а в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Михайловский перевал, ул. Заречная, д.3а в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-3 - 33. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-3 - 33.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-1	338	18.05.2023	25.05.2023	Падение опоры № 6-47а на ВЛ-10 БР-1 в связи с не благоприятными погодными условиями	Падение опоры № 6-47а на ВЛ-10 БР-1 в связи с не благоприятными погодными условиями	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ БР-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БР-1	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП БР-1 - 19	357	19.05.2023	19.05.2023	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Пшада, ул. Светлая 9 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Пшада, ул. Светлая 9 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 3 ТП БР-1 - 19. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП БР-1 - 19.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-4 - 10	360	19.05.2023	19.05.2023	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Криница, ул. Первомайская 5, в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Криница, ул. Первомайская 5, в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-4 - 10. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-4 - 10	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП АО-3 - 330	449	14.06.2023	14.06.2023	обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП АО3-330 опора №7 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП АО3-330 опора №7 в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 Л-4 ТП АО-3 - 330. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-4 ТП АО-3 - 330.	14.06.2023	14.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-6	480	01.07.2023	01.07.2023	Отторание шлейфа на РТП ТП АО-6-311П принадлежащей база отдыха «Рассвет».	Отторание шлейфа на РТП ТП АО-6-311П	Обеспечить включение МВ-10 АО-6 по схеме нормального режима. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-6	01.07.2023	01.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-6	505	06.07.2023	06.07.2023	Повреждение потребительской КЛ-10 кВ на ЛР-57 принадлежащей база отдыха «Рассвет».	Повреждение потребительской КЛ-10кВ на ЛР-57 принадлежащей база отдыха «Рассвет».	Обеспечить включение МВ-10 АО-6 по схеме нормального режима. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-6	06.07.2023	06.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-2 - 340	562	16.07.2023	16.07.2023	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Архипо-Осиповка ул. Ленина №53, в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Архипо-Осиповка ул. Ленина №53, в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО-2 - 340 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО-2 - 340	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП БР-1 - 14	563	16.07.2023	16.07.2023	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Пшада ул. Школьная № 14, в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение вводного АВ 0,4 кВ у абонента по адресу с. Пшада ул. Школьная № 14, в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 Л-2 от ТП БР-1 - 14. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП БР-1 - 14.	16.07.2023	16.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 5 ТП ПР-13 - 208	602	29.07.2023	29.07.2023	повреждение ВЛИ 0,4 кВ на опоре № 1-1	повреждение ВЛИ 0,4 кВ на опоре № 1-1	По результатам осмотра ВЛ 0,4 Л-5 от ТП ПР-13 - 208. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-5 от ТП ПР-13 - 208	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП АО-3 - 353	603	29.07.2023	29.07.2023	Повреждение ВЛ 0,4 кВ на опоре № 254/11, отключенных потребителей нет.	Повреждение ВЛ 0,4 кВ на опоре № 254/11, отключенных потребителей нет.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 Л-4 от ТП АО-3 - 353 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-4 от ТП АО-3 - 353	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-1	608	30.07.2023	30.07.2023	Повреждение ВЛ-10 кВ АО-1 опоры №75 неизвестным транспортным средством.	Повреждение ВЛ-10 кВ АО-1 опоры №75 неизвестным транспортным средством.	Обеспечить включение МВ-10 АО-1 по схеме нормального режима. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-1	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-1	615	31.07.2023	31.07.2023	Повреждение ВЛ-10 кВ АО-1 опоры №75 неизвестным сторонним транспортным средством.	Повреждение ВЛ-10 кВ АО-1 опоры №75 неизвестным сторонним транспортным средством.	Обеспечить включение МВ-10 АО-1 по схеме нормального режима. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-1	31.07.2023	31.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-2	621	02.08.2023	02.08.2023	Повреждение оборудования на ТП АО-2 349 в РУ-10 кВ принадлежащей б/о Восход	Повреждение оборудования на ТП АО-2 349 в РУ-10 кВ принадлежащей б/о Восход	Обеспечить включение МВ-10 АО-2 по схеме нормального режима Произведен внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-2	02.08.2023	02.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП АО-2 - 349	620	02.08.2023	03.08.2023	Повреждение оборудования на ТП АО-2 349 в РУ-10 кВ. Выведен для ремонта ТП АО2-349. Принадлежащей б/о Восход .	Повреждение оборудования на ТП АО-2 349 в РУ-10 кВ. Выведен для ремонта ТП АО2-349. Принадлежащей б/о Восход .	Обеспечить включение МВ-10 АО-2 по схеме нормального режима Произведен внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-2	02.08.2023	03.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-2	649	08.08.2023	08.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошло резкое снижение сопротивление изоляции, что привело к межвитковому замыканию обмоток силового трансформатора.	Электродуговое повреждение обмоток силового трансформатора ТМ-400/10 в ТП АО-2 314.	Обеспечить включение МВ-10 АО-2 по схеме нормального режима Произвести внеочередной осмотр силового трансформатора ТМ-400/10	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 6 ТП АО-2 - 314	710	23.08.2023	23.08.2023	Повреждение опоры №1-4 по причине наезда неизвестного автотранспорта.	Повреждение опоры №1-4 по причине наезда неизвестного автотранспорта	Направить письмо в ГИБДД на установление личности владельца автотранспорта	23.08.2023	23.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 411	720	31.08.2023	31.08.2023	Повреждение электрооборудования по адресу с. Архипо-Осиповка, ул. Новая, д. 6 (гостиница "Янтарь"), в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	Повреждение электрооборудования по адресу с. Архипо-Осиповка, ул. Новая, д. 6 (гостиница "Янтарь"), в следствии короткого замыкания в сети потребителя.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 411 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 411	31.08.2023	31.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП БР-1 - 12	729	04.09.2023	04.09.2023	Повреждение опоры №8 по причине наезда неизвестного автотранспорта	Повреждение опоры №8 по причине наезда неизвестного автотранспорта.	Направить письмо в ГИБДД на установление личности владельца автотранспорта Направить письмо в ГИБДД на установление личности владельца автотранспорта	04.09.2023	04.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-3 - 68	782	08.10.2023	08.10.2023	обрыв СИП 4*70 в трех пролетах и повреждение опоры №11 по причине падения дерева на ВЛ 0,4 кВ	Повреждение опоры №11 по причине падения дерева на ВЛ 0,4 кВ из вне охранной зоны.	Обеспечить включение ТП БР-3-68 по схеме нормального режима Произведен внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-3-68	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-10	812	16.10.2023	01.11.2023	Повреждение концевой муфты на ТП АО-10 366П принадлежащий "Лукойл".		Обеспечить включение ВВ-10 АО-10 по схеме нормального режима, после предоставления протокола об испытании.	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-2	828	27.10.2023	27.10.2023	Повреждение потребительской КЛ-10 кВ между РТП ТП АО2-398П и ТП АО2-398П принадлежащий ТК "Центральный" .		Обеспечить включение ВВ-10 АО-2 по схеме нормального режима после предоставления протоколов испытаний .	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	939	24.11.2023	24.11.2023	Обрыв провода на ВЛ-10 БР-4 в пролете оп. №123-№124, в результате падения ветки из вне охранной зоны ВЛ, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	обрыв провода на ВЛ-10 БР-4 в пролете оп. №123-№124, в результате падения ветки из вне охранной зоны ВЛ, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ БР-4, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ БР-4	24.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 327	946	25.11.2023	25.11.2023	Обрыв проводов на ВЛ 0,4 №1 ТП АО-6 – 327 в пролете опор №21-№22 в следствии падения дерева из вне охранной зоны на провода.	Обрыв проводов на ВЛ 0,4 №1 ТП АО-6 – 327 в пролете опор №21-№22 в следствии падения дерева из вне охранной зоны на провода.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП АО-6 – 327 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АО-6 – 327	25.11.2023	25.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-6 - 304	945	25.11.2023	26.11.2023	Обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО6-304 в пролете опор №3-№4 в следствии падения дерева на провода извне охранной зоны ВЛ.	Обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО6-304 в пролете опор №3-№4 в следствии падения дерева на провода извне охранной зоны ВЛ.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО6-304 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО6-304	25.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП БР-1 - 30	944	25.11.2023	26.11.2023	Обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП БР1-30 в пролете опор №8-2-№8-3 в следствии падения дерева на провода извне охранной зоны ВЛ.	Обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП БР1-30 в пролете опор №8-2-№8-3 в следствии падения дерева на провода извне охранной зоны ВЛ.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП БР1-30 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП БР1-30	25.11.2023	26.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ ТП ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-6 ТП Бр-3 - 56 КВЛ 10 - АО-3	937	26.11.2023	27.11.2023	Повреждение провода в пролете опор № 44 - №45, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки. Обрыв шлейфа от РТП ТП БР-3 – 56 к ТП БР-3 - 56. Обрыв провода ВЛ-10 АО-3 в пролете оп №7/2 - 7/3, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	Повреждение провода в пролете опор № 44 - №45, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки. Обрыв шлейфа от РТП ТП БР-3 – 56 к ТП БР-3 - 56. Обрыв провода ВЛ-10 АО-3 в пролете оп №7/2 - 7/3, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ АО-6, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению По результатам осмотра ВЛ 10 кВ БР-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению По результатам осмотра ВЛ 10 кВ АО-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ АО-6 Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БР-3 Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ АО-3	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ ВЛ	0.38 0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП БР-1 - 12 ВЛ 0,4 № 2 ТП АО-3 - 393	938	26.11.2023	26.11.2023	1. Порывы ветра до 25 м/с кратковременный схлест проводов Л-1 от ТП БР-1-13 . 2.Схлест проводов в пролете №1 -№2 Л-2 в результате порыва ветра (порывы до 25м/с) Л-2 от ТП АО-3-393	1. Порывы ветра до 25 м/с кратковременный схлест проводов. 2. Схлест проводов в пролете №1 -№2 Л-2 в результате порыва ветра (порывы до 25м/с).	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ АО-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению По результатам осмотра ВЛ 10 кВ БР-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ АО-3 Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БР-1	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 - АО-3	925	26.11.2023	26.11.2023	Падение дерева на ВЛ 10 – АО-3 в пролетах опор №21-№22 и №150-№151, обрыв шлейфа на опоре №26 ВЛ 10 – АО-3, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	Падение дерева на ВЛ 10 – АО-3 в пролетах опор №21-№22 и №150-№151, обрыв шлейфа на опоре №26 ВЛ 10 – АО-3, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ АО-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ АО-3	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-3 - 356	42	22.12.2023	22.12.2023	ВЛ 0,4кВ №1 ТП АО-3-356 в пролете опор №3- №4 обрыв провода фаза «А»	ВЛ 0,4кВ №1 ТП АО-3-356 в пролете опор №3- №4 обрыв провода фаза «А»	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО3-356 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АО3-356	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Геленджикский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-3	36	23.12.2023	24.12.2023	обрыв проводов в пролетах опор № 54 - № 59, в результате падения ветки из вне охранной зоны ВЛ, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролетах опор № 54 - № 59	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ БР-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ БР-3	23.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВА-9 - 536	94	06.02.2023	06.02.2023	Разрушение изолятора на опоре № 1-4-:-1-5 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Разрушение изолятора на опоре № 1-4-:-1-5.	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВА-9 - 536, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ВА-9 - 536.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 256	86	06.02.2023	07.02.2023	Обрыв провода в пролёте опор № 5-:-7 ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 256 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролёте опор № 5-:-7 ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 256.	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 256 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 256.	06.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 603	66	07.02.2023	07.02.2023	Обрыв провода в пролетах опор №4-/-7 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролетах опор №4-/-7 ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 603	Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 603. По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 603, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МР-3	63	07.02.2023	07.02.2023	Замыкание на ВЛ-10 кВ принадлежащей потребительской сети ООО "Южные Земли".		По заявке потребителя обеспечить включение ВЛ 10 - МР-3.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-12 - 234	62	07.02.2023	07.02.2023	Обрыв провода в пролёте опор № 7-:-8 ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-12 - 234 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролёте опор №7-8 ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-12 - 234.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-12 - 234 По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-12 - 234, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НК-6	100	08.02.2023	08.02.2023	Повреждение опоры №4-45.	Излом стойки опоры №4-45 в следствии ДТП со сторонним грузовым транспортом.	Направить письмо начальнику ГИБДД Крымского района.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП ВА-7 - 532	107	09.02.2023	09.02.2023	Повреждение трансформатора ТМ 63 кВА	В результате нарушения электрической изоляции произошло межвитковое замыкание в баке трансформатора	Организовать внеочередной осмотр ТП ВА-7 - 532, провести внеочередной тепловизионный контроль трансформатора. По результатам осмотра ТП ВА-7 - 532 принять меры по устранению выявленных нарушений.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ВА-6 - 513	137	16.02.2023	16.02.2023	Наезд стороннего автомобиля на опору №9 ВЛ 0,4 № 1 ТП ВА-6 - 513.	Наезд стороннего автомобиля на опору №9.	Направить письмо начальнику Крымского ОГИБДД о проведении проверки на предмет совершения действий, наносящих ущерб Обществу и противоречащих действующему законодательству. В случае выявления указанных действий, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством.	16.02.2023	16.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП ТВ-2 - 88	143	17.02.2023	17.02.2023	Обрыв провода в пролёте опор № 4-:-5 ВЛ 0,4 № 4 ТП ТВ-2 - 88 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролёте опор № 4-:-5 ВЛ 0,4 № 4 ТП ТВ-2 - 88	Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП ТВ-2 - 88. По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП ТВ-2 - 88 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	17.02.2023	17.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-4	145	20.02.2023	20.02.2023	Повреждение в потребительской сети (ООО МХО "Рассвет").		По завершению работ на потребительском участке обеспечить включение МВ-10 НТ-4 по схеме нормального режима работы .	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ТЭ-45 - 65	147	20.02.2023	20.02.2023	Обрыв провода в пролетах опор № 10-:-11 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролетах опор №10-:-11	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ТЭ-45 - 65, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ТЭ-45 - 65.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НА-4 - 723	149	20.02.2023	20.02.2023	Обрыв провода в пролетах опор № 2-3 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролетах опор №2-3	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП НА-4 - 723, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП НА-4 - 723.	20.02.2023	20.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ТВ-2 - 715	162	21.02.2023	21.02.2023	Обрыв провода в пролете опор № 7-8 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролете опор №7-8 ВЛ 0,4 № 2 ТП ТВ-2 - 715	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ТВ-2 - 715, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ТВ-2 - 715	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НУ-1 - 127	160	21.02.2023	21.02.2023	Обрыв провода в пролете опор № 6-7, 4-4а из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7, 4-4а	Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП НУ-1 - 127 По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП НУ-1 - 127, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НА-4	157	21.02.2023	21.02.2023	Обрыв шлейфа на РТП НА-4-723 из за длительной ветровой нагрузки.	Обрыв шлейфа на РТП НА-4-723.	Организовать внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ НА-4. По результатам осмотра ВЛ 6 кВ НА-4 принять меры по устранению выявленных нарушений.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-1	161	21.02.2023	21.02.2023	Повреждение провода в пролётах опор №2-4-№2-6 ВЛ 10 - АД-1.	Обрыв провода в пролетах опор №2-4 - №2-6 ВЛ 10 - АД-1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - АД-1. По результатам осмотр ВЛ 10 - АД-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.02.2023	21.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НБ-1 - 251	172	25.02.2023	25.02.2023	Обрыв провода в пролетах опор № 14-:-14а из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролетах опор №14-:-14а	Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП НБ-1 - 251. По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП НБ-1 - 251, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-7 - 340	171	25.02.2023	25.02.2023	Обрыв провода в пролете опор № №5-№7 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролете опор №7-№8 ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-7 - 340.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-7 - 340. По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-7 - 340, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП МР-7 - 136	204	11.03.2023	11.03.2023	Обрыв провода в пролёте опор № 7-:-8 ВЛ 0,4 № 2 ТП МР-7 - 136 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролёте опор № 7-:-8 ВЛ 0,4 № 2 ТП МР-7 - 136.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП МР-7 - 136 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП МР-7 - 136, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.03.2023	11.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СД-3	222	29.03.2023	29.03.2023	Несвоевременное выявление дефекта на опоре №1-67 ВЛ-10 СД-3.	Обрыв вязки на опоре №1-61.	По результатам осмотра ВЛ 10 - СД-3 принять меры по устранению выявленных нарушений. Организовать внеочередной ТВК ВЛ 10 - СД-3 от опоры №1-67 до оп.№1-77,до оп.№1-57	29.03.2023	29.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 293	232	05.04.2023	05.04.2023	Механическое разрушение провода №1-8 в следствии удара автомобиля.	Механическое разрушение провода №1-8.	Сообщить в ГИБДД Крымского района о ДТП.	05.04.2023	05.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТВ-5	254	12.04.2023	12.04.2023	Повреждение ТП ТВ-5-31П принадлежащей И.П.Вороной.		Обепечить включение ТП ТВ-5-31П по заявке потребителя.	12.04.2023	12.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП ПР-3 - 825	256	13.04.2023	13.04.2023	Перегорание предохранителей ТМ 250 кВА из-за меж.виткового повреждения в трансформаторе	межвитковое замыкание силового трансформатора	По результатам осмотра ТП ПР-3 - 825 принять меры по устранению выявленных нарушений. Организовать внеочередной осмотр ТП ПР-3 - 825.	13.04.2023	13.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП НУ-1 - 128	261	14.04.2023	14.04.2023	Обрыв провода в пролете опор № 5-7 ВЛ 0,4 № 3 ТП НУ-1 - 128 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролете опор № 5-7 ВЛ 0,4 № 3 ТП НУ-1 - 128.	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП НУ-1 - 128, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП НУ-1 - 128.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-2	262	17.04.2023	17.04.2023	Повреждение предохранителя ПКТ-10 в ТП НТ-2-74, в результате длительной эксплуатации.	Перегорание предохранителя ПКТ-10 в ТП-НТ-2-74	По результатам осмотр ТП НТ-2-74, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП НТ-2-74.	17.04.2023	17.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 293	273	21.04.2023	21.04.2023	Механическое разрушение провода № 9-:-10 в следствии падения дерева.	Механическое разрушение провода № 9-:-10.	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 293, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 293 на предмет ДКР в охранной зоне ВЛ.	21.04.2023	21.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП НК-6 - 856	297	01.05.2023	02.05.2023	Перегорание предохранителей ТМ 250 кВА из-за меж.виткового замыкания в баке трансформаторе.	Межвитковое замыкание силового трансформатора.	По результатам осмотра ТП НК-6 - 856 принять меры по устранению выявленных нарушений. Организовать внеочередной осмотр ТП НК-6 - 856.	01.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 223	303	02.05.2023	02.05.2023	Обрыв провода в пролёте опор № 6-:-7 ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 223 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода в пролёте опор № 6-:-7 ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 223.	По результатам осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 223, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 223.	02.05.2023	02.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП НУ-1 - 119	314	08.05.2023	08.05.2023	Из за разрушения изолятора произошло падение провода и перегорание предохранителя.	падение провода с опорного изолятора ТП НУ-1 - 119.	Произвести внеочередной осмотр ТП НУ-1 - 119. По результатам осмотра ТП НУ-1 - 119, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-7 - 196	341	17.05.2023	17.05.2023	Обрыв провода в пролетах опор №5-7 из-за ослабления вязки.	Обрыв провода ВЛ 0,4 № 2 ТП К-7 - 196 на опоре №6.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП К-7 - 196 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Организовать внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП К-7 - 196.	17.05.2023	17.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП МР-3 - 130	372	20.05.2023	20.05.2023	Обрыв провода на опоре № 10 ВЛ 0,4 № 1 ТП МР-3 - 130 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 10 ВЛ 0,4 № 1 ТП МР-3 - 130.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП МР-3 - 130. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП МР-3 - 130, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ЛП-7 - 325	402	29.05.2023	29.05.2023	Обрыв провода на опоре № 10-11 ВЛ 0,4 № 2 ТП ЛП-7 - 325 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 10-11 ВЛ 0,4 № 2 от ТП ЛП-7 - 325.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 отТП ЛП-7 - 325. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП ЛП-7 - 325., при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 610	404	29.05.2023	29.05.2023	Обрыв провода на опоре № 6-8 ВЛ ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 610 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 6-8 ВЛ ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 610	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 610., при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ШК-5 - 610.	29.05.2023	29.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 302	406	30.05.2023	30.05.2023	Обрыв провода в пролете опор № 6-7 ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 302 из-за обрыва вязки.	Обрыв провода на опоре № 6-7 ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 302.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 302. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 302., при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.05.2023	30.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 215	412	31.05.2023	31.05.2023	Обрыв провода на опоре № 7-8 ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 215 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода пролеты опор 7-8 ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 215.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 215. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП КП-6 - 215, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	31.05.2023	31.05.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ТВ-2 - 13	413	31.05.2023	31.05.2023	Обрыв провода на опоре № 6-7 ВЛ 0,4 № 2 ТП ТВ-2 - 13 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 6-7 ВЛ 0,4 № 2 от ТП ТВ-2 - 13.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 отТП ТВ-2 - 13. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП ТВ-2 - 13., при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	31.05.2023	31.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НУ-1	443	10.06.2023	10.06.2023	Повреждение в потребительской ТП.		Обеспечить включение НУ-1-933П по заявке потребителя.	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ ТП	10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 10 - ШК-5 ТП ШК-5 - 601	439	10.06.2023	10.06.2023	Перегорание предохранителей ТМ 100 кВА из-за меж.виткового замыкания в баке трансформаторе.	Межвитковое замыкание силового трансформатора.	Организовать внеочередной осмотр ТП ШК-5 - 601. По результатам осмотра ТП ШК-5 - 601 принять меры по устранению выявленных нарушений.	10.06.2023	10.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-6 - 361	438	10.06.2023	11.06.2023	Обрыв провода пролеты опор № 1-1 - 1-2 ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-6 - 361 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода пролеты опор № 1-1 - 1-2 ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-6 - 361.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 отТП НК-6 - 361. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП НК-6 - 361, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	10.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-8 - 344	437	11.06.2023	11.06.2023	Обрыв провода на опоре № 8-10 ВЛ 0,4 № 2 ТП НК-8 - 344 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 8-10 ВЛ 0,4 № 2 от ТП НК-8 - 344.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП НК-8 - 344, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 отТП НК-8 - 344	11.06.2023	11.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ПР-3 - 834	452	15.06.2023	15.06.2023	Из-за обрыва вязки произошло подение провода.	падение провода в пролентах опор № 6-8.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП ПР-3 - 834, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ПР-3 - 834	15.06.2023	15.06.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТВ-4	607	30.07.2023	30.07.2023	Повреждение ОПН на Р-60 опоры №22 ВЛ 6 кВ ТВ-4.	Повреждение ОПН на Р-60 опоры №22 ВЛ 6 кВ ТВ-4.	После проведения внеочередного осмотра, разработать мероприятия по устранению технологических нарушений. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ ТВ-4.	30.07.2023	30.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТЭ-45	679	10.08.2023	11.08.2023	Под воздействием сильного ветра порывами 23 м/с упала ветка дерева из внеохранной зоны ВЛ, в результате чего произошел склест проводов в пролете опор №362-363.	Схлест проводов в пролете опор №362-363.	По результатам осмотра ВЛ-6 кВ ТЭ-45, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ ТЭ-45.	10.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТВ-2	680	10.08.2023	10.08.2023	Повреждение на потребительской ТП ТВ-2-701п, принадлежащая "Троицкому йодному заводу"		Включить РТП ТВ-2-701П после проведения восстановительных работ на потребительской ТП.	10.08.2023	10.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НА-4 - 47	684	11.08.2023	11.08.2023	Обрыв провода на опоре № 9-10 ВЛ 0,4 № 2 ТП НА-4 - 47 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 9-10 ВЛ 0,4 № 2 от ТП НА-4 - 47.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 отТП НА-4 - 47 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП НА-4 - 47, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП НА-4 - 50	677	11.08.2023	11.08.2023	Механическое разрушение опоры №11 на ВЛ 0,4 № 3 ТП НА-4 - 50 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Механическое разрушение опоры №11.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 отТП НА-4 - 50 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 3 отТП НА-4 - 50, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НА-4 - 50	676	11.08.2023	11.08.2023	Обрыв провода на опоре № 1-12 - 1-14 ВЛ 0,4 № 2 ТП НА-4 - 50 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 1-12 - 1-14 ВЛ 0,4 № 2 от ТП НА-4 - 50.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 отТП НА-4 - 50 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП НА-4 - 50, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП НА-4 - 75	674	11.08.2023	11.08.2023	Обрыв провода на опоре № 9-10 ВЛ 0,4 № 2 ТП НА-4 - 75 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 9-10 ВЛ 0,4 № 2 от ТП НА-4 - 75.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 отТП НА-4 - 75 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП НА-4 - 75, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТЭ-45	670	11.08.2023	11.08.2023	Под воздействием сильного ветра порывами 23 м/с упала ветка дерева из внеохранной зоны ВЛ, в результате чего произошел склест проводов в пролете опор №95-96.	Обрыв проводов в пролете опор №95-96.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ ТЭ-45. По результатам осмотра ВЛ-6 кВ ТЭ-45, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ТЭ-45 - 62	667	11.08.2023	11.08.2023	Обрыв провода на опоре № 16-17 ВЛ 0,4 № 1 ТП ТЭ-45 - 62 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 16-17 ВЛ 0,4 № 2 от ТП ТЭ-45 - 62.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 отТП ТЭ-45 - 62 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 отТП ТЭ-45 - 62, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НА-4 - 46	668	11.08.2023	11.08.2023	Обрыв провода на опоре № 5-6 ВЛ 0,4 № 1 ТП НА-4 - 46 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 5-6 ВЛ 0,4 № 1 от ТП НА-4 - 46.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 отТП НА-4 - 46 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 отТП НА-4 - 46, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.08.2023	11.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП ТЭ-45 - 64	662	12.08.2023	12.08.2023	Обрыв провода на опоре № 6-8 ВЛ 0,4 № 2 ТП ТЭ-45 - 64 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 6-8 ВЛ 0,4 № 2 от ТП ТЭ-45 - 64.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП ТЭ-45 - 64, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП ТЭ-45 - 64	12.08.2023	12.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-3 - 304	703	19.08.2023	19.08.2023	Обрыв провода на опоре № 11-12 ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-3 - 304 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 11-12 ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-3 - 304.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 отТП ЛП-3 - 304 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 отТП ЛП-3 - 304, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.08.2023	19.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТВ-5	755	21.09.2023	21.09.2023	Под воздействием ветра порывами 15-20 м/с упало дерево в пролете опор №10-9-10-11 из внеохранной зоны ВЛ, в результате чего произошел обрыв проводов.	Обрыв проводов в пролете опор №10-9-10-11	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ ТВ-5. По результатам осмотра ВЛ-6 кВ ТВ-5, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП К-7 - 816	787	08.10.2023	08.10.2023	Обрыв провода в пролетах опор 2---1-1 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 2---1-1 ВЛ 0,4 №2 от ТП К-7-816	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 от ТП К-7-816 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 отТП К-7 - 816, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СД-1	854	12.11.2023	12.11.2023	Повреждение на ТП СД-1-944П		Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ СД-1. По результатам осмотра, при обнаружении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-3 - 204	859	12.11.2023	12.11.2023	Обрыв провода в пролетах опор 3-5 из за длительного воздействия ветровой нагрузки	Обрыв провода на опоре ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-3 - 204 от ТП К-7-816	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-3 - 204 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-3 - 204	12.11.2023	12.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38 0.38 0.38 0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП НК-8 - 804 ВЛ 0,4 № 1 ТП ТВ-2 - 715 ВЛ 0,4 № 1 ТП ТГ-2к - 33 ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 313	948	26.11.2023	27.11.2023	Обрыв проводов из за длительного воздействия ветровой нагрузки	Обрыв проводов	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП НК-8 - 804 Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ТВ-2 - 715 Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ТГ-2к - 33 Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 313 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП НК-8 - 804 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП ТВ-2 - 715, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП ТГ-2к - 33, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП ЛП-5 - 313, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ ПС ПС ВЛ	10 (10.5) 10 (10.5) 6 (6.3) 10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛП-3 ПС 35 кВ Садовая ПС 110 кВ Варениковская ВЛ 10 - ЛП-3	947	26.11.2023	27.11.2023	1. Повреждение на потребительской ТП СА-1-460П принадлежащая потребителю "Тизитское карьеро управление" ст. Гладковская. 2. Повреждение на потребительской ТП ЛП-3-990П принадлежащая потребителю АО "Газпром. 1. Сильный ветер порывами 26 м/с привел к обрыву вязки провода на опоре №32 ВЛ 10 кВ ЛП-3. 2. Под воздействием сильного ветра порывами 26 м/с ,произошел склёст проводов в пролетах опор №243-№244 ВЛ-6кВ ВА-7.	1. Обрыв вязки провода на опоре №32 ВЛ 10 - ЛП-3 2. Склёст проводов в пролете 243 -244 ВЛ 6 - ВА-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Ва-7 и ВЛ-10кВ ЛП-3 . По результатам осмотра ВЛ-6-10кВ, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. После восстановительных работ на потребительских ТП СА-1-460П и ТП ЛП-3-990П, обеспечить их включение по схеме нормального режима.	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-2	972	04.12.2023	04.12.2023	Повреждение на потребительской ТП АД-2-434П принадлежащая потребителю ООО "ККК Артсквакина".		После восстановительных работ на ТП АД-2-434П обеспечить включение, ТП по схеме нормального режима.	04.12.2023	04.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП ТВ-2 - 15	998	10.12.2023	10.12.2023	Перегорание предохранителей ТМ 160 кВА из-за меж.виткового замыкания в баке трансформаторе.	Межвитковое замыкание силового трансформатора.	По результатам осмотра ТП ТВ-2 - 15 принять меры по устранению выявленных нарушений. Организовать внеочередной осмотр ТП ТВ-2 - 15.	10.12.2023	10.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НК-6	24	19.12.2023	19.12.2023	Повреждение в потребительской ТП НК-6-847П		Повреждение в потребительской ТП НК-6-847П. Отключен РТП НК-6-847п	19.12.2023	19.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП НК-6 - 390	44	22.12.2023	22.12.2023	Перегорание предохранителей в ТП НК-6-390 из-за меж.виткового замыкания в баке трансформаторе.	Межвитковое замыкание силового трансформатора.	Организовать внеочередной осмотр ТП НК-6-390	22.12.2023	22.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-1 - 209	39	23.12.2023	23.12.2023	Обрыв провода на опоре № 10 ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-1 - 209 из за длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв провода на опоре № 10 ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-1 - 209.	ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-1 - 209, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП СД-1 - 209	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 295	33	24.12.2023	24.12.2023	. В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролетах опор № 10-:-12 ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 295.	падение провода в пролентах опор № 10-12	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 295 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП БК-7 - 295 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	24.12.2023	24.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Крымский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СД-1	64	31.12.2023	31.12.2023	Отключена потребительская отпайка от Р-202		Обеспечить включение ВЛ 10 - СД-1по схеме нормального режима.	31.12.2023	31.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-8	21	17.01.2023	18.01.2023	Повреждение на потребительской ТП Рк-8 400П.		Мастеру Раевского СУ включить ВЛ 10 кВ Рк-8 по схеме нормального режима после проведения пемонтных работ на потребительской ТП.	17.01.2023	18.01.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-5 - 240	41	05.02.2023	05.02.2023	В результате наезда грузового автомобиля на опору, повреждена опора № 3-3 ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП-Рк-5 - 240.	В результате наезда грузового автомобиля на опору №3-3 произошел излом основания опоры № 3-3 ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП-Рк-5 - 240 марки СВ-95.	Сообщить в ОМВД о факте повреждения опоры сторонним автотранспортом в целях возмещения материального ущерба.	05.02.2023	05.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Ра-9	99	06.02.2023	06.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода фаза "А" в пролете опор № 167-№169 на ВЛ 6 кВ Ра-9.	Обрыв провода фаза "А" в пролете опор № 167-№169 на ВЛ 6 кВ Ра-9.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 6 кВ Ра-9 По результатам осмотра ВЛ 6 кВ Ра-9 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.02.2023	06.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-1	92	06.02.2023	07.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода фаза "В" на опоре № 323 на ВЛ 10 кВ Рк-1.	Обрыв вязки провода фаза "В" на опоре № 323	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Р-5. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Р-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ра-1 - 308	88	06.02.2023	06.02.2023	В результате неблагоприятных погодных условий произошло превышение номинального тока нагрузки на АВ 0,4 кВ прис.1 ТП Ра-1 - 308.	Превышение номинального тока нагрузки на АВ 0,4 кВ прис.1 ТП Ра-1 - 308.	Мастеру Раевского СУ произвести перераспределение нагрузки по прис.1 ТП Ра-1 - 308. По результатам замеров после перераспределения нагрузки при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.02.2023	06.02.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ра-9 - 314	87	06.02.2023	07.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени произошел схлест проводов в пролете опор № 1-4 - № 1-5 на ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 314.	Схлест проводов в пролете опор № 1-4 - № 1-5 на ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 314.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 314. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 314 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 5 ТП АД-4 - 966	85	06.02.2023	07.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени произошло повреждение изоляции провода в месте выхода ВЛ из ТП на ВЛ 0,4 кВ прис. 5 ТП АД-4 - 966.	Повреждение изоляции провода в месте выхода ВЛ из ТП на ВЛ 0,4 кВ прис. 5 ТП АД-4 - 966.	Мастеру Приморского СУ произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.5 от ТП АД-4 - 966. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.5 от ТП АД-4 - 966 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШБ-12	83	07.02.2023	07.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени произошел обрыв вязки провода на опоре № 178 ВЛ 10 кВ ШБ-12.	Обрыв вязки провода на опоре № 178 ВЛ 10 кВ ШБ-12.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ШБ-12. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ ШБ-12 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ра-9 - 524	80	07.02.2023	07.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени произошло повреждение изоляции провода ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 524 в месте выхода ВЛ из ТП.	Повреждение изоляции провода ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 524 в месте выхода ВЛ из ТП.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 524. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Ра-9 - 524 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	76	07.02.2023	07.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени и перепада температур произошло ослабление контакта на РТП АД-3 981 и его нагрев.	ослабление контакта на РТП АД-3 981 и его нагрев.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр с применением ТВК контактов РТП ТП АД-3 - 981, РТП ТП АД-3 - 980. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ АД-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-3	65	07.02.2023	07.02.2023	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода на опоре № 13 фаза "В".	Обрыв вязки провода на опоре № 13 фаза "В".	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Рк-3. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Рк-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.02.2023	07.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Рк-8 - 227	52	08.02.2023	08.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени произошел схлест проводов в пролете опор № 8 - № 9 на ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Рк-8 - 227.	электродуговое повреждение проводов в результате схлеста в пролете опор № 8 - № 9	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис. 4 от ТП Рк-8 - 227. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис. 4 от ТП Рк-8 - 227 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ра-1 - 310	51	08.02.2023	08.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени произошел схлест проводов в пролете опор № 9 - № 10 на ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП Ра-1 - 310.	электродуговое повреждение проводов в результате схлеста в пролете опор № 9 - № 10	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис. 3 от ТП Ра-1 - 310. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис. 3 от ТП Ра-1 - 310 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.02.2023	08.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-2	101	08.02.2023	09.02.2023	В связи с неблагоприятными погодными условиями (-7, снег, порывистый ветер 30-32 м/с в течении продолжительного времени) произошло превышение нагрузок, что привело к пробою изоляции кабельной вставки на ВЛ 10 кВ Рк-2 от Р-61 до Р-62.	Пробой изоляции кабельной вставки на ВЛ 10 кВ Рк-2 от Р-61 до Р-62.	Произвести мониторинг замера нагрузок по ВЛ 10 кВ Рк-2 в течении месяца. По результатам замеров нагрузок по ВЛ 10 кВ Рк-2 рассмотреть возможность реконструкции ВЛ 10 кВ Рк-2.	08.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АД-3 - 983	105	09.02.2023	09.02.2023	В результате сильных порывов ветра в течении длительного времени обнаружен схлест проводов в пролете опор №3-6 - №3-7 ВЛ 0,4 кВ прис. 1 от ТП АД-3 - 983.	электродуговое повреждение проводов в результате схлеста в пролете опор № 3-6 - № 3-7	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис. 1 от ТП АД-3 - 983. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис. 1 от ТП АД-3 - 983 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП АД-4 - 966	106	09.02.2023	09.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление нижних контактных соединений на АВ 0,4 кВ прис. 3. В условиях неблагоприятных погодных условий (-4, сильные порывы ветра в течении длительного времени) произошло увеличение нагрузки и нагрев нижних контактных соединений на АВ 0,4 кВ прис. 3.	Нагрев нижних контактных соединений на АВ 0,4 кВ прис. 3.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП АД-4 - 966 с применением ТВК. По результатам осмотра оборудования ТП АД-4 - 966 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП АД-3 -1110	108	09.02.2023	09.02.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление нижних контактных соединений на АВ 0,4 кВ прис. 2 на ТП АД-3 - 1110. В условиях неблагоприятных погодных условий (-4, сильные порывы ветра в течении длительного времени) произошло увеличение нагрузки и нагрев нижних контактных соединений на АВ 0,4 кВ прис. 2.	Нагрев нижних контактных соединений на АВ 0,4 кВ прис. 2.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП АД-3 - 1110 с применением ТВК. По результатам осмотра оборудования ТП АД-3 - 1110 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.02.2023	09.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	127	14.02.2023	14.02.2023	Повреждение на потребительском участке ООО "Ростэлектросеть"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ СЛ-15 по схеме нормального режима.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	129	14.02.2023	14.02.2023	Неисправность на потребительском ТП АД-3 - 1155П, находящемся на балансе ООО "Лаванда"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ СЛ-15 по схеме нормального режима.	14.02.2023	14.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-5	132	15.02.2023	17.02.2023	Неисправность на потребительском ТП Рк-5 281П, находящийся на балансе ЧП Бусеель.		Мастеру Раевского СУ включить ВЛ 10 кВ Рк-5 по схеме нормального режима.	15.02.2023	15.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-2	173	24.02.2023	25.02.2023	В результате порывов ветра в течении длительного времени и перепада температур произошло ослабление контакта на Р-177 и его нагрев.	Ослабление контакта на Р-177 и его нагрев.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Рк-2 с применением ТВК По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Рк-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	24.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-10	170	25.02.2023	27.02.2023	Неисправность на потребительском участке ВЛ 10 АД-10 за Р-222 (ВЛ 10 А-3), находящемся на балансе АО Центр"Звездный" филиал пансионат "Звездный"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ АД-10 по схеме нормального режима.	25.02.2023	25.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-8	176	28.02.2023	28.02.2023	Повреждение на ТП Рк-8 - 280П, находящейся на балансе ООО "Эрмитаж Ваймери"		Мастеру Раевского СУ включить ВЛ 10 кВ Рк-8 по схеме нормального режима	28.02.2023	28.02.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	202	12.03.2023	12.03.2023	Повреждение на участке ВЛ-10 кВ Сл-15 от Р-229, находящегося на балансе "Ростэлектросети"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ Сл-15 по схеме нормального режима	12.03.2023	12.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-4	209	18.03.2023	18.03.2023	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изоляторов на опоре № 63 ВЛ 10 кВ АД-4.	Разрушение изоляторов на опоре № 63 ВЛ 10 кВ АД-4.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ АД-4 По результатам осмотра ВЛ 10 кВ АД-4 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.03.2023	18.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	219	28.03.2023	28.03.2023	Повреждение на участке ВЛ-10 кВ Сл-15 от Р-229, находящегося на балансе "Ростэлектросети"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ Сл-15 по схеме нормального режима.	28.03.2023	28.03.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-3	227	03.04.2023	07.04.2023	В результате дефекта монтажа подрядной организации, произошел пробой соединительной муфты на кабельной вставке за Р-85 ВЛ 10 кВ Рк-3.	Пробой соединительной муфты на кабельной вставке за Р-85 ВЛ 10 кВ Рк-3.	Начальнику группы кабельных линий произвести профилактические испытания кабельной вставки за Р-85 через 12 месяцев	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-8	228	03.04.2023	03.04.2023	В результате наезда неизвестного автомобиля на опору, повреждена опора № 20-28 ВЛ 10 кВ Рк-8.	В результате наезда неизвестного автомобиля на опору, произошел излом основания опоры № 20-28 ВЛ 10 кВ Рк-8.	Сообщить в ОМВД о факте повреждения опоры сторонним автотранспортом в целях возмещения материального ущерба.	03.04.2023	03.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-3	245	07.04.2023	07.04.2023	При производстве неплановых переключений на ПС 110 кВ Раевская не отключился МВ-10 Рк-3 по причине разрегулировки привода.	Разрегулировка привода МВ-10 Рк-3.	При производстве планового технического обслуживания выключателя МВ-10 Рк-3 на ПС 110 кВ Раевская выполнить ревизию привода.	07.04.2023	07.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	253	11.04.2023	11.04.2023	Повреждение на потребительском участке ООО "Ростэлектросеть"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ Сл-15 по схеме нормального режима.	11.04.2023	11.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-8	257	14.04.2023	14.04.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа фаза "А" на опоре № 14 ВЛ 10 кВ Рк-8.	Обрыв шлейфа фаза "А" на опоре № 14 ВЛ 10 кВ Рк-8.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Рк-8 По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Рк-8 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	14.04.2023	14.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	283	24.04.2023	25.04.2023	Повреждение на потребительском участке ООО "Ростэлектросеть"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ Сл-15 по схеме нормального режима.	24.04.2023	24.04.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-2	315	08.05.2023	08.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа от РТП к ТП Рк-5 263п фаза "В" ВЛ 10 кВ Рк-2.	Обрыв шлейфа фаза "В" от РТП к ТП Рк-5 263п ВЛ 10 кВ Рк-2.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Рк-2. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Рк-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.05.2023	08.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-4	356	18.05.2023	22.05.2023	Повреждение на потребительском участке АО "Оборонэнерго", ЧП Быков А.Ю.		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ АД-4 по схеме нормального режима.	18.05.2023	18.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Ра-1 - 304	353	18.05.2023	19.05.2023	В результате падения ветки из вне охранной зоны ВЛ произошел схлест проводов в пролете оп. №1-10 – №1-11 ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП Ра-1 - 304.	Схлест проводов в пролете оп. №1-10 – №1-11 ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП Ра-1 - 304	Мастеру Раевского СУ произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП Ра-1 - 304. По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП Ра-1 - 304 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-5 - 201	358	19.05.2023	19.05.2023	В результате порывов ветра в течении длительного времени обнаружено повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 201.	Повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 201.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 - 201. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 - 201 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.05.2023	19.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 5 ТП Рк-5 - 214	373	20.05.2023	20.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.5 на ТП Рк-5 - 214.	Ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.5 на ТП Рк-5 - 214.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП Рк-5 - 214 с применением ТВК. По результатам осмотра оборудования ТП Рк-5 - 214 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ра-1 - 380	370	20.05.2023	20.05.2023	В результате порывов ветра в течении длительного времени произошло повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП прис. 1 от ТП Ра-1 - 380.	Повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП прис. 1 от ТП Ра-1 - 380.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис. 1 от ТП Ра-1 - 380. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис. 1 от ТП Ра-1 - 380 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.05.2023	20.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Сл-20 - 910	368	21.05.2023	21.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.2 на ТП Сл-20 - 910.	Ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.2 на ТП Сл-20 - 910.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП Сл-20 - 910 с применением ТВК. По результатам осмотра ТП Сл-20 - 910 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Ра-1 - 330	366	21.05.2023	21.05.2023	В результате порывов ветра в течении длительного времени произошло повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП прис. 4 от ТП Ра-1 - 330.	Повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП прис. 4 от ТП Ра-1 - 330.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Ра-1 - 330. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Ра-1 - 330 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.05.2023	21.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП ШБ-12 - 1072	361	22.05.2023	22.05.2023	В результате порывов ветра в течении длительного времени произошло повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП прис. 3 от ТП ШБ-12 - 1072.	Повреждение изоляции в месте выхода ВЛ из ТП прис. 3 от ТП ШБ-12 - 1072.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП ШБ-12 - 1072. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП ШБ-12 - 1072 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП А-3 - 906	374	22.05.2023	22.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактных соединений и их нагрев на рубильнике 0,4 кВ прис.2 на ТП А3-906 фаза "А", "С".	Нагрев нижних контактных соединений на рубильнике 0,4 кВ прис.2 на ТП А3-906 фаза "А", "С".	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП А3-906 с применением ТВК. По результатам осмотра оборудования ТП А3-906 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.05.2023	22.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ра-1 - 514	376	23.05.2023	23.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.3 на ТП Ра-1 - 514.	Ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.3 на ТП Ра-1 - 514.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП Ра-1 - 514 с применением ТВК. По результатам осмотра оборудования ТП Ра-1 - 514 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.05.2023	23.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-5 - 256	381	24.05.2023	24.05.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения и его нагрев на АВ 0,4 кВ прис.3 на ТП Рк-5 - 256.	Ослабление контактного соединения и его нагрев на АВ 0,4 кВ прис.3 на ТП Рк-5 - 256.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП Рк-5 - 256 с применением ТВК. По результатам осмотра оборудования ТП Рк-5 - 256 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	24.05.2023	24.05.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-5	484	02.07.2023	02.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошел пробой изоляции концевой муфты кабельной вставки на ВЛ 10 кВ Р-5 за Р-86.	Пробой изоляции концевой муфты кабельной вставки на ВЛ 10 кВ Р-5 за Р-86.	Начальнику группы кабельных линий произвести профилактические испытания кабальной вставки за Р-86 через 12 месяцев.	02.07.2023	02.07.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-8 - 242	546	09.07.2023	09.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода в пролете опор № №1-7:1-8 фаза "В" ВЛ-0,4 кВ прис.1 от ТП Рк8-242 .	Обрыв фазного провода в пролете опор № №1-7:1-8 фаза "В" ВЛ-0,4 кВ прис.1 от ТП Рк8-242 .	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-8-242. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-8-242 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.07.2023	09.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Сл-20 - 936	580	23.07.2023	23.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фаза "В"на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 936.	Обрыв провода фаза "В" на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 936.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 936. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 936 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-8 - 420	581	23.07.2023	23.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.1 на ТП Рк-8 - 420.	Ослабление контактных соединений и их нагрев на АВ 0,4 кВ прис.1 на ТП Рк-8 - 420.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр оборудования ТП Рк-8 420 с применением ТВК. По результатам осмотра ТП Рк-8 420 с применением ТВК при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Сл-28 - 921	583	23.07.2023	23.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фаза "А" в пролете опор №5-№6 ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Сл-28 921.	Обрыв провода фаза "А" в пролете опор №5-№6 ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Сл-28 921.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Сл-28 921. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Сл-28 921 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.07.2023	23.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-3	604	29.07.2023	29.07.2023	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение опорного изолятора на Р-75, отпайка в сторону ТП Рк-3 553 фаза "В" ВЛ 10 кВ Рк-3.	Разрушение опорного изолятора на Р-75, отпайка в сторону ТП Рк-3 553 фаза "В" ВЛ 10 кВ Рк-3.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Рк-3. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Рк-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.07.2023	29.07.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-5 - 240	642	04.08.2023	04.08.2023	В результате наезда грузового автомобиля на опору, повреждена опора № 3-3 ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП-Рк-5 - 240.	В результате наезда грузового автомобиля на опору №3-3 произошел излом основания опоры № 3-3 ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП-Рк-5 - 240 марки СВ-95.	Сообщить в ОМВД о факте повреждения опоры сторонним автотранспортом в целях возмещения материального ущерба.	04.08.2023	04.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Рк-8 - 249	644	05.08.2023	05.08.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фаза "А" в пролете опор №8-№9 ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк-8 249.	Обрыв провода фаза "А" в пролете опор №8-№9 ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк-8 249.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк-8 249. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк-8 249 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2023	05.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	648	08.08.2023	08.08.2023	Повреждение на потребительском участке за Р-270 ВЛ 10 кВ Сл-15.		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ Сл-15 по схеме нормального режима.	08.08.2023	08.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Сл-20 - 907	653	09.08.2023	09.08.2023	В результате нагрева контактного соединения на прокалывающем зажиме произошло отгорание фазного провода на опоре №5 в торону опоры № 5а фаза "В" на ВЛ-0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 907.	Отгорание провода фаза "В" на опоре №5 в сторону опоры № 5а ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 907.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 907. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.4 от ТП Сл-20 907 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.08.2023	09.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-10	701	18.08.2023	18.08.2023	Повреждение на потребительском участке пансионат "Звездный"		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ АД-10 по схеме нормального режима.	18.08.2023	18.08.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	749	18.09.2023	18.09.2023	В результате падения дерева в пролёте опор №22-8 – №22-9 на участке находящемся на балансе ООО "Ростэлектросеть", произошло отключение В-10 кВ АД-3 от МТЗ на ПС 35 кВ Абрау-Дюрсо.		Мастеру Приморского СУ включить ВЛ 10 кВ АД-3 по схеме нормального режима.	18.09.2023	18.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-6	760	21.09.2023	21.09.2023	В связи с незавершенными работами по плановым заявкам № 236 и № 251, по неотложной заявке № 254 вручную отключён Р-85 ВЛ-10 Р-6 от РП-10 Раевская для БВР по замене РТП Р-6 334, РТП Р-6 351, трансформатора ТП Р-6 319.		Мастеру Раевского СУ включить ВЛ 10 кВ Р-6 по схеме нормального режима.	21.09.2023	21.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-8 - 203	765	27.09.2023	27.09.2023	При спиливании дерева на соседнем участке, упавшая ветка оборвала ввод в дом 9 по ул. Натухаевской в ст. Раевская на ВЛ-0,4 кВ прис.3 от ТП Рк-8 203.	Обрыв ввода в дом на опоре №4а ВЛ-0,4 кВ прис.3 от ТП Рк-8 203.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП Рк-8 203. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП Рк-8 203 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.09.2023	27.09.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-2	790	06.10.2023	06.10.2023	В результате повреждения на участке ВЛ-10 Рк-2, находящемся на балансе СОТ "Шиферник", произошло отключение В-10 кВ от МТЗ на КРН-5 ВЛ-10 кВ Рк-2.		Главному инженеру Новороссийского РЭС направить письмо собственнику СОТ "Шиферник" письмо о необходимости содержать оборудование на своём балансе в соответствии с ПТЭ	06.10.2023	06.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Ра-1 - 342	785	08.10.2023	08.10.2023	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки фазного провода на опоре 10 ВЛ-0,4 кВ прис.1 от ТП Ра-1 - 342.	Обрыв вязки фазного провода на опоре 10 ВЛ-0,4 кВ прис.1 от ТП Ра-1 - 342.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Ра-1 - 342. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП Ра-1 - 342 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.10.2023	08.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП Ра-1 - 308	791	09.10.2023	09.10.2023	Выведена в ремонт ТП Ра-1 - 308 для замены высоковольтных вставок	перегорели высоковольтные вставки	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ТП Ра-1 308. По результатам осмотра ТП Ра-1 308 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Сл-20 - 909	792	09.10.2023	09.10.2023	Выведена в ремонт ТП Сл-20 - 909 для замены высоковольтных вставок	перегорели высоковольтные вставки	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ТП Сл-20 - 909. По результатам осмотра ТП Сл-20 - 909 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-8 - 217	793	09.10.2023	09.10.2023	Ветка на домовом вводе от оп. 1-1 ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-8 - 217	Ветка на домовом вводе от оп. 1-1 ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-8 - 217	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр на предмет выявления ДКР на ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-8 - 217. По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-8 - 217 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.10.2023	09.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	809	16.10.2023	16.10.2023	В результате повреждения на ТП АД-3 970п, произошло отключение В-10 кВ АД-3 на ПС 35 Абрау-Дюрсо.		Мастеру ПСУ обеспечить включение ТП АД-3 970п после получения протокола испытания оборудования	16.10.2023	16.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-5 - 201	822	24.10.2023	24.10.2023	При спиливании дерева на соседнем участке, упавшая ветка оборвала ввод в дом № 26 по ул. Пушкина в ст. Раевская на ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 201.	Обрыв ввода в дом на опоре № 2-7 ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 201.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 201. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк-5 201 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению..	24.10.2023	24.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-3	825	27.10.2023	27.10.2023	В результате длительной эксплуатации и атмосферных неблагоприятных условий произошло разрушение опорных изоляторов фазы "А", "В" на Р-75 на Р-75 ВЛ 10 кВ Рк-3.	Разрушение опорных изоляторов фазы "А", "В" на Р-75 ВЛ 10 кВ Рк-3.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Рк-3. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Рк-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	826	27.10.2023	27.10.2023	В результате атмосферных неблагоприятных условий произошло повреждение опорного изолятора фазы "В" на Р-262 ВЛ 10 кВ Сл-15.	Повреждение опорного изолятора фазы "В" на Р-262 ВЛ 10 кВ Сл-15.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сл-15 По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Сл-15 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	827	27.10.2023	27.10.2023	В результате длительной эксплуатации и атмосферных перенапряжений (гроза), произошло разрушение опорных изоляторов фазы "А", "С" на Р-190 ВЛ 10 кВ АД-3.	Разрушение опорных изоляторов фазы "А", "С" на Р-190 ВЛ 10 кВ АД-3 в результате атмосферных перенапряжений.	Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ АД-3. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ АД-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.10.2023	27.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ра-1 - 330	829	30.10.2023	30.10.2023	При выгрузке привозной почвы из автотранспорта на соседнем участке, оборвали провод в пролёте оп. 2-15 – 2-16 ВЛ-0,4 кВ прис.3 от ТП Ра-1 330 .	Оборван провод в пролёте оп. 2-15 – 2-16 ВЛ-0,4 кВ прис.3 от ТП Ра-1 330 .	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП Ра-1 330. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.3 от ТП Ра-1 330 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП Ра-1 - 512	830	30.10.2023	30.10.2023	Повреждение в ВПУ потребителя строящегося дома, запитанного от опоры №5.	Нарушение изоляции на отходящих от вводного АВ проводах в ВПУ потребителя строящегося дома, запитанного от опоры №5.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Р-6 512. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Р-6 512 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.10.2023	30.10.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	867	15.11.2023	15.11.2023	Обнаружено повреждение в потребительской сети ООО "Ростэлектросети" на субабонентском участке		По заявке ООО "Ростэлектросети" возобновить электроснабжение на потребительском участке.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-5	869	15.11.2023	15.11.2023	Разрешение изолятора на попоре №496, в результате длительного воздействия ветровой нагрузки.	Разрешение изолятора на попоре №496	Организовать внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Р-5. Обеспечить включение ВЛ 10 кВ Р-5 по схеме нормального режима.	15.11.2023	15.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-5	870	16.11.2023	16.11.2023	Обрыв провода в пролете опор № 31-5-/-31-5а, в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки	Обрыв провода в пролете опор № 31-5-/-31-5а	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ РК-5, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ РК-5.	16.11.2023	16.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Ра-1 - 306	881	19.11.2023	19.11.2023	Обрыв провода в пролете опор № 11 - 12 в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки	Обрыв провода в пролете опор № 11 - 12	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Ра-1 - 306 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП Ра-1 - 306, разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Ра-1 - 556	882	19.11.2023	19.11.2023	Обрыв провода в пролете опор № 9 - 10 в следствии длительного воздействия ветровой нагрузки	Обрыв провода в пролете опор № 9 - 10	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП Ра-1 - 556 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 3 ТП Ра-1 - 556, разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 4 ТП Ра-1 - 556	883	19.11.2023	19.11.2023	Обрыв провода в пролетах опор № 15 - 16, в следствии падения дерева из внеохранной зоны от воздействия ветра.	Обрыв провода в пролетах опор № 15 - 16	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 4 ТП Ра-1 - 556 По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 4 ТП Ра-1 - 556, разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2023	19.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП Ра-1 - 342	886	21.11.2023	21.11.2023	Выведена в ремонт ТП Ра-1 - 342 для замены трансформатора	Замыкание обмотки силового трансформатора	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ТП Ра-1 342. По результатам осмотра ТП Ра-1 342 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-6	887	21.11.2023	21.11.2023	обрыв шлейфа на оп. 660 фВ ВЛ-10 Р-6 в результате длительного воздействия ветровой нагрузки.	обрыв шлейфа на оп. 660 фВ	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Р-6. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Р-6 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2023	21.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-6	889	22.11.2023	22.11.2023	В результате попадания грозового разряда произошел пережог шлейфа ф "В" на опоре № 661.	В результате попадания грозового разряда произошел пережог шлейфа ф "В" на опоре № 661.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Р-6. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Р-6 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2023	22.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-2	898	23.11.2023	23.11.2023	Обрыв шлефа ф."В" с перекрытием двух других фаз к ТП Рк-2 239 в результате длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв шлефа ф."В" с перекрытием двух других фаз к ТП Рк-2 239	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ РК-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ РК-2.	23.11.2023	23.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-5 - 239	899	23.11.2023	24.11.2023	В ТП Рк-5 - 239 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-5 - 239 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Рк-5 - 239 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №3 в результате кратковременной перегрузки	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-5 - 239 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 3 ТП Рк-5 - 239	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 2 ТП Рк-5 - 239	900	23.11.2023	24.11.2023	В ТП Рк-5 - 239 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 № 2 ТП Рк-5 - 239 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	В ТП Рк-5 - 239 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №2	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 2 ТП Рк-5 - 239 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 2 ТП Рк-5 - 239	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-5 - 239	901	23.11.2023	24.11.2023	В ТП Рк-5 - 239 отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-5 - 239 в следствии подключения потребителями сверх нормативной нагрузки.	Отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 №1 в результате кратковременной перегрузки ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-5 - 239	По результатам осмотра ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-5 - 239 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 № 1 ТП Рк-5 - 239	23.11.2023	24.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-2	920	24.11.2023	24.11.2023	Повреждение ЛР-22 оп. 32 ВЛ-10 кВ Рк-2 в результате длительного воздействия ветровой нагрузки.		Мастеру РСУ обеспечить включение ВЛ-10 Рк-2 после завершения ремонтных работ.	24.11.2023	24.11.2023

филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ ВЛ ПС ПС ПС ПС ПС ВЛ ВЛ ПС ВЛ	6 (6.3) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5) 10 (10.5)	ВЛ 6 - Ра-9 ВЛ 10 - ШБ-12 ПС 110 кВ Солнечная ПС 110 кВ Раевская ПС 110 кВ Широкая Балка ПС 35 кВ Абрау-Дюрсо ПС 110 кВ Солнечная ВЛ 10 - Сл-20 ВЛ 10 - ШБ-12 ПС 35 кВ Абрау-Дюрсо ВЛ 10 - АД-9	949	26.11.2023	28.11.2023	Течь проходных изоляторов в ячейке ВВ - 10 - АД-9 Грозовые перенапряжения на ВЛ 10 - АД-9 Повреждение на потребительской ТП Ра-9 345П (ЧП Насибян). Повреждение в потребительской сети, оп. 5-1 ВЛ-10 ШБ-12, отпайка от Р-1086 к потребительской ТП ШБ-12 1086п (Космач). падение ветки из внеохранной зоны ВЛ в пролёте опор 111 - 112 ВЛ 10 - Сл-20 падение ветки из внеохранной зоны ВЛ в пролёте опор 113 - 114 ВЛ 10 - Рк-2 обрыв вязки на оп. 105 ВЛ 10 - ШБ-12 обрыв вязки оп. 20 ВЛ 10 - Сл-24 падение ветки из внеохранной зоны ВЛ в пролёте опор 171 - 172 ВЛ 10 - Сл-20	Течь проходных изоляторов в ячейке ВВ - 10 - АД-9 Грозовые перенапряжения ВЛ-10 АД-9 падение ветки из внеохранной зоны ВЛ в пролёте опор 111 - 112 ВЛ 10 - Сл-20 падение ветки из внеохранной зоны ВЛ в пролёте опор 113 - 114 ВЛ 10 - Рк-2 падение ветки из внеохранной зоны ВЛ в пролёте опор 171 - 172 ВЛ 10 - Сл-20 обрыв вязки на оп. 105 ВЛ 10 - ШБ-12 обрыв вязки оп. 20 ВЛ 10 - Сл-24	После получения протоколов испытания оборудования возобновить электроснабжение ТП Ра-9 345п После получения протоколов испытания оборудования возобновить электроснабжение ТП ШБ-12 1086п Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сл-20. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Сл-20 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Сл-24. По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Сл-24 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Мастеру Приморского СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ АД-9 По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Ад-9 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести герметизацию яч. ВВ-10 Ад-9 Мастеру Раевскаго СУ произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Рк-2 По результатам осмотра ВЛ 10 кВ Рк-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.11.2023	27.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-15	950	26.11.2023	26.11.2023	Обнаружено повреждение в потребительской сети ООО "Росгэлектросети"		По заявке ООО "Росгэлектросети" возобновить электроснабжение на потребительском участке.	26.11.2023	26.11.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-8	999	12.12.2023	12.12.2023	Развивающийся дефект в ЗТП Рк-8 206 нагрев шпильки трансформатора фазы «В» по стороне 10 кВ.	Развивающийся дефект в ЗТП Рк-8 206 нагрев шпильки трансформатора фазы «В» по стороне 10 кВ.	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый тепловизионный осмотр ТП Рк-8 206 По результатам тепловизионного осмотра ТП Рк-8 206 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.12.2023	12.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-2	38	23.12.2023	23.12.2023	В результате повреждения на участке от Р-405 ВЛ-10 Рк-2, находящемся на балансе СНТ "Холодок", произошло отключение В-10 кВ от МТЗ на КРН-5 ВЛ-10 кВ Рк-2.		Главному инженеру Новороссийского РЭС направить письмо собственнику СНТ "Холодок" письмо о необходимости содержать оборудование на своём балансе в соответствии с ПТЭ	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-24	34	23.12.2023	23.12.2023	обнаружено повреждение в потребительской сети пансинат Звёздный , ветка на оп. 3-3 ВЛ-10 А-3 (запитана от ВЛ-10 Сл-24)		Главному инженеру Новороссийского РЭС направить письмо собственнику Пансионат Звёздный письмо о необходимости содержать оборудование на своём балансе в соответствии с ПТЭ	23.12.2023	23.12.2023
филиал ПАО «Россети Кубань» Юго-Западные ЭС Новороссийский РЭС	ТП	6 (6.3)	ТП Ра-1 - 342	51	25.12.2023	25.12.2023	Выведена в ремонт ТП Ра-1 - 342 для замены трансформатора	Замыкание обмотки силового трансформатора	Мастеру Раевского СУ произвести внеплановый осмотр ТП Ра-1 342. По результатам осмотра ТП Ра-1 342 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.12.2023	25.12.2023