Утве	ржд	аю

Главный диспетчер Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

	О.В. Кокосьян
	г.

## Сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на июль 2015 г. по объектам диспетчеризации Филиала ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ

			1 2 3 4 5 6 7	8 9 10 11 12 13 14	15 16 17 18 19 20 21	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31			1		
Объект	Диспетчерское		1 2 3 4 3 3 7	0 0 10 11 12 10 14	10 10 17 10 13 20 21	22 23 24 23 23 27 23 23 30 31		ит. Дл		Причина отказа	Прочие примечания
	наименование		1 неделя	2 неделя	3 неделя	4 неделя	за	яв. раз	р. содержание работ		
Сочинское предпри	ятие МЭС								·		
ПС 110 кВ Временная	КЛ 110 кВ Ледовый дворец - Временная	1	3					3 3	ТР, Техобслуживание Т-1, ТН 110 Ледовый дворец		
ПС 110 кВ Временная	B 110 T-1	1	3					3 3	ТР, Техобслуживание Т-1.		
ПС 110 кВ Мзымта	1 C 110			10 10				1 1	3PP, Отключить 1 С 110 кратковременно на время ввода в работу Т-1.		
ПС 110 кВ Мзымта	1 C 110		6 6					1 1	3PP, Отключить 1 С 110 кратковременно на время вывода в ремонт Т-1.		
ПС 110 кВ Спортивная	1 C 110			13	17			5 5	ВПр, Отключить 1 С 110 на время вывода в ремонт Т-1.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Ледовый дворец - Временная	1	3					3 3	БВР, Очистка кабельных колодцев и покраска кабельного оборудования в колодце, туннеле, зстакаде. Окраска кабеля. Протяжа и замена креплений кабеля к металлоконструкциям. Гидроизоляция заходов. Герметизация шкафов транспозиции.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Псоу – Береговая тяговая			15	16			2 2	БВР, Окраска кабеля. Протяжка и замена креплений кабеля к металлоконструкциям. Гидроизоляция заходов.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом КВЛ 110 кВ Псоу - Береговая тяговая для работ КПМЭС

1

Объект	Диспетчерское	1 2 3 4 5	6 7 8 9 10 11 12 13 14	15 16 17 18 19 20 21	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31	Длит. Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
	наименование	1 неделя	2 неделя	3 неделя	4 неделя	заяв. разр.	содержание работ	Tipii iiiia o iiiaoa	Tipe ine tipinile taliini
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 110 кВ Береговая тяговая – Изумрудная				29	2 2	БВР, Окраска кабеля. Протяжка и замена креплений кабеля к металлоконструкциям. Гидроизоляция заходов.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 110 кВ Псоу - Береговая тяговая для работ КПМЭС
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Адперская ТЭС – Ледовый дворец		7 9			3 3	БВР, Очистка кабельных колодцев и покраска кабельного оборудования в колодце, туннеле, эстакаде. Окраска кабеля. Протяжка и замена креплений кабеля к метлоконструкциям. Гидроизоляция заходов. Герметизация шкафов транспозиции.		
Адыгейские ЭС	<u> </u>								
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Шовгеновская — Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	2 3				2 2	ЗРР, КР ЛР-110 ВЛ Армавир на ПС 110 кВ Шовгеновская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	6	12			7 7	TP, TP		
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская			21	23	3 3	ТР, Расчистка трассы, замена изоляторов		
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая — Шовгеновская		13	14		2 2	ЗРР, КР ЛР-110 ВЛ Белореченск на ПС 110 кВ Шовгеновская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
ПС 110 кВ Шовгеновская	1 СШ-110	1 4				4 4	КР, КР ШР-110, РСШ СМВ-110, СР СМВ-110		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 500 кВ Центральная. УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
ПС 110 кВ Шовгеновская	2 СШ-110		13	16		4 4	КР, КР ШР-110 Р-СШ СМВ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
ПС 110 кВ Шовгеновская	CMB-110		13	16		4 4	КР, КР ШР-110 Р-СШ СМВ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
ПС 110 кВ Шовгеновская	CMB-110	1 4				4 4	КР, КР ШР-110, Р-СШ СМВ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная

Объект	Диспетчерское	1	2	3 4	5 6	6 7	8	9 1	0 11	12	13 1	4 15	16	17	18 1	9 20	0 21	22	23	24 2	5 26	27	28 2	9 30	31	Длит	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прошие применения
OOBERT	наименование		1	неде	ля			2	неде	еля				3 н	едел	Я					4 не	еделя	1			заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	Прочие примечания
Армавирские ЭС																														
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная			5		5																				1	1	ТР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь-Речная		ОДУ Юга отказано перенести на август из-за режима работы в сечении "Ставрополь"
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир — Связная с отпайкой на ПС Восток			5		5																				1	1	ТР, Пробная плавка гололеда		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная				6				10																	5	5	КР, Кап.ремонт		ОДУ Юга отказано перенести на август из-за режима работы в сечении "Ставрополь"
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Кубанская тяговая				4																					1	1	ТР, Пробная плавка гололеда		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха— Отрадная														19	19	Э									1	1	ТР, Пробная плавка гололеда		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – КНИИТИМ		•		4																					1	1	ТР, Пробная плавка гололеда		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь			5		5																				1	1	ТР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь-Речная		ОДУ Юга отказано перенести на август из-за режима работы в сечении "Ставрополь"
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин – ЖБШ								12		12															1	1	ТР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Малороссийская-Заря-Кропоткин-ЖБШ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная – Забайкаловская – Сенгилеевская ГЭС			5		5																				1	1	ТР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цель-Речная		ОДУ Юга отказано перенести на август из-за режима работы в сечении "Ставрополь"
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная – Забайкаловская – Сенгилеевская ГЭС				6				10																	5	5	КР, Для выполнения работ на ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ - Речная		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир в режиме ремонта ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин
ПС 110 кВ Коноково тяговая	CMB-110																	23		23						1	1	ТР, Профиспытания оборудования		

Объект	Диспетчерское	1 2	2 3	4 5	6	7 8	9 1	0 11	12 13	3 14	15 1	16 17	18	19 2	20 2	1 22	23 2	24 25	26 2	27 28	29	30 3 <sup>-</sup>	1	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
	наименование		1 н€	еделя			2	? неде	ля			3	неде	еля					4 неде	еля				заяв.	разр.	содержание работ		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	ВЛ 110 кВ Коноково тяговая – УНПС															23		23						1	1	ТР, Профиспытания оборудования		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	ВЛ 110 кВ Дивная – Коноково тяговая										16	16												1	1	ТР, Профиспытания оборудования		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	1СШ-110										16	16												1	1	ТР, Профиспытания оборудования		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	CMB-110										16	16												1	1	ТР, Профиспытания оборудования		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	РП-110															23		23						1	1	ТР, Профиспытания оборудования		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	2СШ-110															23		23						1	1	TP, Профиспытания оборудования		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	РП-110										16	16												1	1	ТР, Профиспытания оборудования		
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая – Гулькевичи			6		6																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ1-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	ВЛ 110 кВ Армавир – Кубанская тяговая				7	7																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ2-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	2СШ-110				7	7																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ2-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	CMB-110			6		6																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ1-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	CMB-110				7	7																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ2-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	РП-110				7	7																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ2-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	1СШ-110			6		6																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ1-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	РП-110			6	H'	6																		1	1	ТР, Техобслуживание ТТ1-110, отбор проб масла		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря

Объект	Диспетчерское	1 2	3 4	5 6	7 8	9 10	11 12	2 13 1	4 15 1	6 17 1	8 19	20 21	22 23	24 2	5 26	27 28	29 3	0 31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
	наименование		1 нед	еля		2	неделя	ı		3 не	деля				4 нед	еля				заяв.	разр.	содержание работ	при ина отказа	прочие примечания
Краснодарские ЭС																								
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная I цепь							14	14	П										1	1	ТР, Техническое обслуживание ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная I цепь		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Набережная 2 цепь в ремонтной схеме
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Яблоновская — Набережная II цепь							1	5 1	5										1	1	ТР, Техническое обслуживание ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная II цепь		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Набережная 1 цепь в ремонтной схеме
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная															29	2	9		1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Краснодарская ТЭЦ - Южная на ПС 110/35/10 кВ Водохранилище		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Парфюмерная в ремонтной схеме
Краснодарские ЭС	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат — Лорис										20		21							2	2	ТР, Техническое обстуживание КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кислородный завод в ремонтной схеме
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ — Парфюмерная																3	1	31	1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Краснодарская ТЭЦ - Парфюмерная на ПС 110/35/10 кВ Водохранилище		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Южная в ремонтной схеме
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ВЛ 110 кВ ОБД – Северная																3	1	31	1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ОБД		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат — Северная																30			1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Витаминкомбинат		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ КТЭЦ - ОБД в ремонтной схеме
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ЭВ-110 ОБД																3	1	31	1	1	ТР, Текущий ремонт ЭВ-110 ОБД		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ЭВ-110 Витаминкомбинат																30			1	1	ТР, Текущий ремонт ЭВ-110 Витаминкомбинат		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ КТЭЦ - ОБД в ремонтной схеме
Лабинские ЭС																								
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская															28	28			1	1	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная в ПА режиме

Объект	Диспетчерское		1 2	2 3	4 5	5 6	7 8	9	10 1	1 12	13 1	4 15	16	17 1	8 19	20 2	21 22	2 23 2	24 25	26	27 28	29	30 3	1	Длит	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
OOBERT	наименование			1 н	едел	я			2 нед	деля				3 нед	деля					4 нед	еля				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	Прочие примечания
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская		2	2																					1	1	ЗРР, Отбор проб масла ТТ-110 ВЛ Родниковская на ПС Курганная		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ УНПС Отрадная в ПА режиме
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Мостовская – Псебай						ç		9																1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковская – Лабинск-2																				28	28			1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: отказана по режим перегруза ВЛ 110 кВ УНПС Отрадная в ПА режиме
ПС 110 кВ Курганная тяговая	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая – Андреедмитриевская с отпайкой на ПС Комплекс	1	1																						1	1	ТР, Отбор проб масла с ТТ-110 ВЛ "Андреедмитриевская" на ПС 110 "Курганная"		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ УНПС Отрадная в ПА режиме
ПС 110 кВ Курганная тяговая	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская		2	2																					1	1	ТР, Отбор проб масла с ТТ-110 ВЛ "Родниковская на ПС 110 "Курганная"		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ УНПС Отрадная в ПА режиме
ПС 110 кВ Лабинск-2	CMB-110		3		3																				1	1	ТР, Отбор проб масла		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Мостовская	MB-110 БСК																				29		29		1	1	ТР, ПИ МВ-110		КубРДУ: отказана по режим летнего максимума нагрузов
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 ВЛ Промышленная					7	7																		1	1	ТР, ПИ МВ-110		
ПС 110 кВ Мостовская	COMB-110																			27	27				1	1	ТР, ПИ МВ-110		КубРДУ: отказана по режим летнего максимума нагрузо
ПС 110 кВ Псебай	CMB-12-110						8	8																	1	1	ТР, Техослуживание, профислытания		
ПС 110 кВ Псебай	1 СШ-110 кВ						٤		9																1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 1СШ-110		
ПС 110 кВ Псебай	ВЛ 110 кВ Мостовская – Псебай						٤		9																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мостовская		
ПС 110 кВ Псебай	II СШ-110 кВ						8	8																	1	1	ТР, Отбор проб масла с ТТ-110 ВЛ "Курджиново", ТТ-110 2СШ ВЛ "Шедок", ТН-110 2СШ		КубРДУ: отказана по режим перегруза ВЛ 110 кВ УНПС Отрадная в ПА режиме
ПС 110 кВ Псебай	CMB-23-110						8	8																	1	1	ТР, Техобслуживание		

Объект	Диспетчерское	1 2	3 4	5	6 7	8	9 10	11 1	2 13	14	15 16	17	18 1	9 20	21	22 2	3 24	25	26 27	7 28	29 3	0 31	Длит		Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBCRI	наименование		1 нед	целя			2 ⊦	едел	я			3 н	едел	Я				4	неде	ля			заяв	разр.	содержание работ	при или отказа	Прочис примечения
ПС 110 кВ Псебай	CMB-12-110					9	9																1	1	ТР, Текущий ремонт Р-1СШ СМВ-12-110		
Северокавказкое РДУ	Замкнутное (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук				8		8																1	1	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная в ПА режиме
Северокавказкое РДУ	ВЛ 110 кВ Курджиново – Псебай (Л-91)				8		8																1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная в ПА режиме
Ленинградские ЭС																											
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Крыловская-Кисляковская тяговая- Кущевская												2	!0				24					5	5	ЗРР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская тяговая		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская- Кущевская				8			10															3	3	ЗРР. В связи с выводом в ремонт МВ-110 ВЛ Шкуринская на ПС 110 кВ Кущевская.		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Койсуг – Самарская – Юбилейная – Степная тяговая – Кущевская																		27				4	4	ЗРР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Степная тяговая - Кущевская с отп. на ПС 110 кВ НПС		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская – Кисляковская тяговая												2	:0				24					5	5	ТР, Монтаж ГЗТ.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Атамановская – Ленинградская							1	13				17										5	5	ТР, Восстановление ГЗТ в пролетах опор №100- 110		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ староминская в ПА режиме
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Степная тяговая — Кущевская с отпайкой на ПС 110 кВ НПС																		27				4	4	ТР, Монтаж ГЗТ.		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме
ПС 110 кВ Кущевская	МВ-110 Шкуринская				8			10															3	3	ТР. Проверка РЗА в объеме профилактического восстановления		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме
Сочинские ЭС																											

Объект	Диспетчерское	1 2	3 4	5 6	7 8	9 10	0 11 1	12 13	14 15	16 1	7 18	19 2	21	22 23	3 24 2	5 26	27 28	29 30	31			Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
Oberi	наименование		1 нед	еля		2	недел	ія		3	3 неде	ля				4 нед	еля				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 110 кВ Волконка	МВ-110 Лазаревская											20						29			10	10	КР, капремонт		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110 кВ
ПС 110 кВ Волконка	МВ-110 Лазаревская											20									11	11	КР, кап. ремонт		
ПС 110 кВ Волконка	МВ-110 Головинка				8						17										10	10	КР, кап. ремонт		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110 кВ
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	I с.ш. 110 кВ						1	13		15											3	3	КР, капремонт ШР-ЛР-110		
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор						1	13		15											3	3	БВР, капремонт ЛР-110 ВЛ Туапсе тяговая		
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	МВ-110 ВЛ-Навагинская					10		11													2	2	ВПр, проверка комплекта резервных защит ВЛ		
ПС 110 кВ Головинка	1СШ-110			6	7																2	2	ТР, текущий ремонт, испытания и замер изоляции ШР-110 Т-1, Т-1		
ПС 110 кВ Головинка	CMB-110	3	3																		1	1	TP, текущий ремонт, испытания , замер изоляции		
ПС 110 кВ Кривенковская тяговая	1СШ-110											2	11	21							1	1	TP, текущий ремонт С Ш и шинных спусков к оборудованию		
ПС 110 кВ Кривенковская тяговая	2СШ-110	2	2																		1	1	TP, текущий ремонт СШ и шинных спусков к оборудованию		
ПС 110 кВ Куринская тяговая	МВ-110 Тверская																	31	3		1	1	ИСП, межремонтные испытания		
ПС 110 кВ Куринская тяговая	1 с.ш. 110 кВ																	31	3	1	1	1	TP, текущий ремонт СШ и шинных спусков к оборудованию		
ПС 110 кВ Мацеста	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС- Мацеста	3	3																		1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ СТЭС		
ПС 110 кВ Мацеста	2СШ-110	3	3																		1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ШР-ЛР-110 ВЛ - СТЭС, ШР-110 Т-2, РТН-110 2 СШ, ОПН-110 2 СШ		

Объект	Диспетчерское		1 2	3	4 5	6	7 8	9	10 11	12 1	3 14	5 16	17 1	8 19	20	21 2	22 23	24 2	5 26	27 2	8 29	30 31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBCRI	наименование			1 не	еделя	ı			2 нед	еля			3 не	деля					4 не	еделя			заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 110 кВ Навагинская тяговая	CMB-110			П		Ш		10		11					Ш								2	2	ВПр, проверка резервных защит ВЛ (обеих)		
ПС 110 кВ Навагинская тяговая	1СШ-110							10		11													2	2	TP, текщий ремонт СШ и шинных спусков к оборудованию		
ПС 110 кВ Навагинская тяговая	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая – Гойтх тяговая							10		11													2	2	БВР, безопасное выполнение работ на 1 СШ 110 кВ		
ПС 110 кВ Новомихайловская	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская						8		9														2	2	КР, кап. ремонт ОД-110 Т-1		Снята инициатором
ПС 110 кВ Родниковая	C9B-110										15	15											2	1	ВПр, проверка комплекта основной и резервных защит ВЛ 110 кВ Родниковая - Сочи		
ПС 110 кВ Родниковая	C9B-110								1					20				2	14				5	5	ВПр. проверка: комплекта резервных защит и АУВ СЗВ-110, комплектов резервных защит КВЛ 110 кВ Догомые - Родиновая, ВЛ10 кВ Родинковая - Сочи		
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ИРМ											15											1	1	ТР, текущий ремонт УШР-110		
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ Вишневая													17									2	2	ВПр, проверка комплекта основной и резервных защит ВЛ в объеме "К1"		
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ Родниковая									13		15											3	3	ВПр, проверка комплекта основной и резервных защит ВЛ в объеме "К1"		
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 КВЛ Бочаров ручей													20			22						3	3	ВПр, проверка комплекта основной и резервных защит КВЛ в объеме "К1"		
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ СТЭС І цепь	1		2																			2	2	ВПр, проверка комплекта основной и резервных защит ВЛ в объеме "К1"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ СТЭС II цепь						9		10														2	2	ВПр, проверка комплекта основной и резервных защит ВЛ в объеме "К1"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Туапсе																			28	28		1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Гойтх, РПГ ВЛ		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Туапсе город																			28	28		1	1	ВПр, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Туапсе		

Объект	Диспетчерское		1 2	3	4 5	6	7 8	9 1	0 11	12	13 14	15	16 1	17 18	19	20 2	21 22	2 23	24 2	25 26	27	28 29	30	31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
Coboni	наименование			1 н	еделя	Я		2	2 неде	еля			;	3 нед	еля					4 не	еделя				заяв.	разр.	содержание работ	Tiph initia omasa	Tipo ino riprimo iarini.
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор										15		15												1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Гойтх, РПГ ВЛ		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 ВЛ Шепси	1	1																ı		П				1	1	ВПр, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Шепси		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая  — Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор		2	2																					1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Кривенковская, РПГ ВЛ		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	Эв-110 КВЛ ТНПЗ																	24		24					1	1	ВПр, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Туапсинский НПЗ		КубРДУ: разрешена при УСЛОВИИ устранения причины неправильной работы устройств РЗА воздействующих на МВ-110 КВЛ 110 кВ Упраложносий НПЗ на ПС 220 кВ Шепси (письмо Кубанского РДУ NВ-22-61-11-19-1606 от 18.06.2015)
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Кривенковская		2	2																					1	1	ВПр, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Кривенковская		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Гойтх										15		15												1	1	ВПр, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Гойтх		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	КВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал	1	1																						1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Шепси, РПГ-110 ВЛ		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ — Туапсе тиговая с отпайкой на ПС Терминал																	24	:	24					1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Туапсинский НПЗ, РПГ ВЛ		КубРДУ: разрешена при УСПОВИИ устранения причины неправильной работы устройств РЗА воздействующих на МВ-110 КВЛ 110 кВ Упраличьский НПЗ на ПС 220 кВ Шепси (письмо Кубанского РДУ мв/Р28-61-11-91-606 от 18.06.2015)
ПС Хоста	ТН-110 2СШ																	24		24					1	1	TP, текущий ремонт		
ПС Хоста	ВЛ 110 кВ Хоста – Мацеста										15		15												1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мацеста		
ПС Хоста	ТН-110 1СШ									13	13														1	1	ТР, текущий ремонт		
ПС Хоста	1СШ-110										14		15												2	2	ТР, текущий ремонт ШР-110 КВЛ Адлер, ШР-110 ВЛ Мацеста, РТН-110 1 СШ		
ПС Хоста	КВЛ 110 кВ Хоста - Адлер										14	14													1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Адлер		
ПС 110 кВ Чинары тяговая	ВЛ 110 кВ Чинары тяговая – Чилипси тяговая											16		17											2	2	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Чилипси		
ПС 110 кВ Чинары тяговая	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая – Чинары тяговая																					29			2	2	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ		

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4	5	6 7	8	9 10	11 1	12 13	14 1	15 16	17	18 19	20 2	21 22	2 23	24 25	5 26	27 2	8 29 3	30 31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
OOBERT	наименование			1 нед	целя			2 ו	недел	1Я			3 не	деля					4 нед	целя			заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 110 кВ Чинары тяговая	1СШ-110																			2	9		2	2	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Афапостик, ШР-110		
ПС 110 кВ Чинары тяговая	2СШ-110										1			17									2	2	ТР, текущий ремонт: ЛР-110 ВЛ Чилипси, ШР-110		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор								1	13		15											3	3	ТР, тех. обслуживание, ремонт шлейфов,замена изоляторов, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Туапсе																		27		28		2	2	ТР, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Чинары тяговая – Чилипси тяговая										1	16		17									2	2	TP, тех. обслуживание, ремонт шлейфов, замена изоляторов, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Бытха	1		2																			2	2	TP, тех. обслуживание, рубка деревьев		Снята инициатором
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор						9		10														2	2	TP, тех. обслуживание, рубка деревьев		Заявка снята инициатором
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковая-Сочи										15	15											1	1	ТР, верховой осмотр спроверкой проводов, тросов в зажимах оп №35,36		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками					7			10														4	4	ТР, монтаж лесниц на опорах №1к,2к,3к,5к,6к,8к,66 72,79-86		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая – Гойтх тяговая							10	10														1	1	TP, тех. обслуживание, ремонт шлейфов, замена изоляторов рубка деревьев		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками														21			24	4				4	4	ТР, перемонтаж шлейфа дисконектора оп. 8ю, замена изоляторов на оп 21ю, регулировка шлейфа фазыА на оп 16ю, монтаж лестниц на оп 8-12,16-25		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси					7		9															3	3	TP. замена изоляторв дисконекторов,рубка дервьев		КубРДУ: перенесено по письму ООО "РН- Туапсинский НПЗ" №04- 06/4661 от 23.06.2015
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская				6		7																2	2	БВР, монтаж лестниц на оп. №4-18		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок

Объект	Диспетчерское	1	1 2	3 4	5	6 7	8	9 10	11 1	2 13	14 1	5 16	17 1	8 19	20 21	1 22 2	23 24	4 25	26 2	7 28	29 3	0 31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBERT	наименование			1 неде	еля			2 1	недел	я			3 не	деля				4	неде	ля				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская					8		8																1	1	БВР, безопасное выполнение работ на оп.№24а ВЛ 110 кВ Вишневая - Сочи		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая																		27	27				1	1	ТР. рубка деревьев пр.86-87, регулировка виброгасителей, замена изоляторов оп. 79		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал	1		3																				3	3	ТР, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Якорная щель тяговая						9		10															2	2	TP, тех. обслуживание, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг					7			10															4	4	TP, капремонт, замена фарфоровой изоляции на стеклянную, монтаж ГЗТ в пролете оп.38н - портал ПС Небуг		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС - Шепси
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая														22	2	23	3						2	2	<ul><li>ТР,</li><li>тех. обслуживание, ремонт шлейфов, замена изоляторов, рубка деревьев</li></ul>		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Дагомыс – Лоо													20		21								2	2	TP, тех. обслуживание, рубка деревьев		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Дагомыс - Шепси
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая													20		21								2	2	<ul><li>ТР,</li><li>тех. обслуживание, ремонт шлейфов, замена изоляторв, рубка деревьев</li></ul>		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая  – Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	1		3																				3	3	ТР, тех. обслуживание, ремонт шлейфов, замена изоляторов, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая – Чинары тяговая																			29			31	3	3	ТР, тех. обслуживание, ремонт шлейфов, замена изоляторов, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая – Афапостик тяговая				6		7																	2	2	<ul><li>ТР,</li><li>тех. обслуживание, ремонт шлейфов, замена изоляторов, рубка деревьев</li></ul>		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Вишневая-Сочи											17	1	7										1	1	ТР, монтаж лестницы на опоре №24а		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками								1	13			16											4	4	ТР, монтаж лестниц на опорах №65,1д,6,7,16,21,23,25,26,31-38		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая					8		9																2	2	TP, тех. обслуживание, рубка деревьев пр. 278-361		

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4	4 5	6 7	8	9 10	11 12	2 13 1	14 15	16 1	7 18	19 20	21	22 23	3 24	25 2	26 27	28 2	9 30	31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
<b>6</b> 0 20 K.	наименование			1 не,	деля			2 ו	еделя	l		;	3 недел	пя				4 I	недел	я			заяв.	разр.	содержание работ	Tipii iiiia omasa	Tipo into riprimo tambi
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС- Мацеста					8		9															2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Снята инициатором
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка										16		17										2	2	ТР, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская					8		9															2	2	ТР, окраска опор		Снята инициатором
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Южная с отпайкой на ПС Имеретинская тяговая																		28		29		2	2	БВР, монтаж лестниц на оп. №1-6		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста				6		7																2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Снята инициатором
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи I цепь		2	2																			1	1	ТР, монтаж лестницы на оп. №25		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
Славянские ЭС																											
ПС 110 кВ Красноармейская	ТН-110 2СШ				6	-				П													1	1	TP, Для проверки защит РЗА в объеме "К"		
ПС 110 кВ Красноармейская	COMB-110	1	1																				1	1	ТР, Техническое обслуживание COMB-110		
ПС 110 кВ Красноармейская	COMB-110				6																		1	1	3PP, Перестройка уставок на СОМВ-110 для обслуживания МВ-110 Старонижестеблиевская		
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110	1						9															9	9	ТР. 110 Красноармейская 2СШ-110: ТР-110 Т2. РТН 2СШ-110, Р 2СШ COMB-110, COMB-110, ШР 2СШ-110 ВП ПТФ, MB-110 ВП ПТФ, MB- 2СШ-110 ВП СН-Стеблиеская, ШР 2СШ-110 ВП Кирова, MB-110 ВП ВП Кирова, MB-110 ВП С-Н-СТЕблиевская,		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ	МВ-110 ВЛ Кирова			H				10	10	H													1	1	Сентовенивевская, шт 20шт го вт Центральная, МВ-110 ВЛ Центральная. ЗРР, Разрыв 1СШ-110 на портале между		КубРДУ: с переводом ВЛ на
Красноармейская	THE TTO EST TRIPODA			Ш		Ш	Ш			Ш		Ш					Ш				$\perp \downarrow$				присоединеним ВЛ-110 Кирова		COMB-110
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ Кирова						9	9															1	1	3РР, Разрыв 2СШ-110 на портале между присоединением ВЛ-110 Кирова		КубРДУ: с переводом ВЛ на СОМВ-110

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4	4 5	6 7	8	9 10	11 1	2 13	14 1	5 16	17 1	8 19	20 2	1 22	23	24 2	5 26	27 28	3 29	30 31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
	наименование			1 не,	деля			2	недел	Я			3 не,	деля					4 нед	целя				заяв.	разр.	содержание работ		.,,
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ Старонижестеблиевская					8		8																1	1	TP, Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Старонижестеблиевская.		КубРДУ: с переводом ВЛ на СОМВ-110
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ ПТФ		2	2																				1	1	ТР, Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ ПТФ		КубРДУ: с переводом ВЛ на СОМВ-110
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ Кирова		3		3																			1	1	TP, Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Кирова		КубРДУ: с переводом ВЛ на СОМВ-110
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110						9	9																1	1	TP, Техническое обслуживание TP-110 T2		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110						9	9																1	1	БВР, Разрыв 2СШ-110 на портале между присоединением ВЛ-110 Кирова и ВЛ-110 Центральная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110	1	1																					1	1	TP, Техническое обслуживание Р 2СШ COMB-110, COMB-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110					7	7																	1	1	ТР, Техническое обслуживание РТН 2СШ-110, ТН 2СШ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	ТН-110 2СШ					7	7																	1	1	ТР, Техническое обслуживание ТН 2СШ-110		
ПС 110 кВ Красноармейская	1СШ-110									14													31	18	18	ЗРР. Монтаж нового оборудования присоединения - ЭВ-110 ВЛ Кирова, ШР 1СШ-110, ШР 2СШ-110; ЭВ-110 ВЛ Славянская, ШР 1СШ-110, ШР 2СШ 110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110		3		3																			1	1	ТР, Техническое обслуживание ШР 2СШ-110 ВЛ Кирова, МВ-110 ВЛ Кирова		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110					8		8																1	1	ТР, Техническое обслуживание ШР 2СШ-110 ВЛ Старонижестеблиевская, МВ-110 ВЛ Старонижестеблиевская.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	1СШ-110							10							2	20								11	11	ЗРР, Демонтаж оборудования: ШР 1СШ-110, ШР 2СШ-110, МВ-110 ВЛ Кирова		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110		2	2																				1	1	ТР, Техническое обслуживание ШР 2СШ-110 ВЛ ПТФ, МВ-110 ВЛ ПТФ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок

Объект	Диспетчерское	1	2 3	4	5 6	7 8	9 1	10 11	12	13 1	4 15	16	17 1	8 19	20 2	21 2:	2 23	24 2	5 26	27 28	3 29 3	30 31		Д		Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBERT	наименование		1	недел	ІЯ		:	2 нед	еля				3 не,	деля					4 нед	целя				3	аяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 110 кВ Красноармейская	1СШ-110						10	10																	1	1	3PP, Разрыв 1СШ-110 на портале между присоединением ВЛ-110 Кирова и ВЛ-110 Центральная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Старотитаровская	2 СШ-110 кВ									14		15													2	2	ТР, 110 С.Титаровская 2СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 В.Стеблиевская-220, Р 2СШ СЭВ-110, СЭВ- 110, ШР-110 Т2, ТН 2СШ-110, 2ТТ СВ-110.		
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Кирова – Полтавская	1						10																	10	10	ЗРР, Для монтажа новой линии ВЛ 110 кВ Славянская-Красноармейская с совместным подвесом с ВЛ 110 кВ Кирова-Полтавская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Темрюк – Таманский водовод													20									31		12	12	КР, Замена опор		
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Старотитаровская									14		15													2	2	ТР, ТО на ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Вышестеблиевская ПС 110 Старотитаровская		
Тимашевские ЭС																													
ПС 110 кВ Новонекрасовская	ВЛ 110 кВ Лебеди — Новонекрасовская													20				24	4						5	5	КР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Лебеди, РРП- 2-110		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кирива - Полтавская. УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нанрузок
ПС 110 кВ Новонекрасовская	РП-110													20				2	4						5	5	КР, Капитальный ремонт РРП-2-110		
ПС 110 кВ Новонекрасовская	CMB-110													20				2	4						5	5	КР, Капитальный ремонт СМВ-110		
ПС 110 кВ Новонекрасовская	ВЛ 110 кВ Новонекрасовская – Приморско-Ахтарская								13					17											5	5	КР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Приморско- Ахтарская, РРП-1-110.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нанрузок
ПС 110 кВ Новонекрасовская	2СШ-110													20				2	4						5	5	КР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Лебеди, Р-2сш СМВ-110, текущий ремонт ТН-110 2сш.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нанрузок
ПС 110 кВ Новонекрасовская	CMB-110								13					17											5	5	КР, Капитальный ремонт Р-1сш СМВ-110		
ПС 110 кВ Новонекрасовская	РП-110								13				1	17											5	5	КР, Капитальный ремонт РРП-1-110		

Объект	Диспетчерское		1	2 3	4	5 6	7 8	9 10	0 11	12 13	14	15 16	5 17	18 19	9 20	21 2	2 23	24 2	5 26	27 28	29 3	30 31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
Объект	наименование			1 :	недел	ІЯ		2	неде	пя			3 не	еделя	1				4 нед	еля				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 110 кВ Новонекрасовская	1СШ-110									13				17										5	5	КР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Приморско- Ахтарская, Р-1сш СМВ-110, ШР-110 Т-1, текущий ремонт ТН-110 1сш.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нанрузок
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Новонекрасовская – Приморско-Ахтарская									14		14												1	1	TP, Замена, линейной арматуры, вырубка деревьев		
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская — Приморско-Ахтарская с отпайками	l																	27		28			2	2	ТР, Вырубка деревьев, замена изоляторов, верховой осмотр.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Лебеди - Новонекрасовская
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Лебеди — Новонекрасовская					7	7																	1	1	TP, Замена изоляторов, верховой осмотр		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - ВНИИРис в ПА режиме
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Роговская					6	6																	1	1	ТР, Вырубка деревьев		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ для работ КПМЭС
Тихорецкие ЭС																												
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Крыловская-Кисляковская тяговая-Кущевская																	25	25					1	1	ТР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Кисляковская тяговая - Крыловская - Леушковская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
ПС 220 кВ Крыловская	ОСШ-110																	25	25					1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Кисляковская тяговая - Крыловская - Леушковская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																	2	6	26				1	1	3PP, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая - Тихорецк - Леушковская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря													20									31	12	12	КР, Монтаж ГЗТ в пролете оп. №37-65		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская – Кисляковская тяговая																	25	25					1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Кисляковская тяговая - Крыловская - Леушковская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Леушковская тяговая																	2	6	26				1	1	3PP, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая - Тихорецк - Леушковская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок

25	Диспетчерское		1 2	3 4	4 5	6 7	8	9 10	11 1	2 13	14 1	5 16	17 1	8 19	20 2	21 22	2 23	24 25	5 26	27 28	29 3	0 31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	_	_
Объект	наименование	•	•	1 не,	деля			2 ו	недел	я			3 не	деля					4 нед	еля			заяв.	разр.	содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Малороссийская тяговая																	26		26			1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая - Тихорецк - Леушковская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская - Атамановская													20						26			7	7	КР, Монтаж ГЗТ в пролете оп. 40-46		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская — Леушковская тяговая																	25	25				1	1	3PP, Пробная плавка гололеда на ВЛ 110 кВ Кисляковская тяговая - Крыловская - Леушковская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, ППГ выполнить в часы минимальных нагрузок
Усть-Лабинские ЭС																											
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Динская – Кореновская										15			18									4	4	TP, TO		
Юго-Западные ЭС																											
ПС 110 кВ Дивноморская	1СШ-110																		27				4	4	ТР, ТО Р-1с.ш. СМВ-110; ШР-110 Т-1; ТН-110 1с.ш.(с включением РП-110)		
ПС 110 кВ Дивноморская	РП-110													20		21							2	2	ТР, ТО РРП-2-110; РРП-1-110		
ПС 110 кВ Дивноморская	2СШ-110									14			1	17									4	4	TP, TO P-2c.ш. CMB-110; ШР-110 Т-2; TH-110 2c.ш. (с включением РП-110)		
ПС 110 кВ Дивноморская	CMB-110											17	1	17									1	1	TP, TO. CMB-110		
ПС 110 кВ Дивноморская	CMB-110																		27	27			1	1	TP, TO CMB-110		
ПС 110 кВ Новороссийск	МВ-110 ВЛ Неберджаевская								1	3	13												1	1	ТР, ТО. МВ-110 Неберджаевская.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Кирипловская
ПС 110 кВ Новороссийск	2СШ-110				6				10														5	5	ТР, ТО. ШР-110 ВЛ Кирипповская 2ц; РТН-110 2 с.ш.; ШР-110 Т-2; СР-110 1-2;		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок превышению МДП в сечении Кирипловская
ПС 110 кВ Новороссийск	МВ-110 ВЛ Кирилловская 2 цепь					8		8															1	1	ТР, ТО. МВ-110 Кирилловская 2 цепь.		

Объект	Диспетчерское		1 2	3	4 5	6	7 8	9 1	10 11	12	13 14	4 15	16	17 1	8 19	20	21 2	22 23	3 24	25 2	26 27	7 28	29 3	0 31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
	наименование			1 не	еделя				2 нед	еля				3 не	деля					4 ⊦	едел	пя			заяв.	разр.	содержание работ		
ПС 110 кВ Новороссийск	МВ-110 ВЛ Кирилловская 1 цепь		3		3																				1	1	ТР, ТО. МВ-110 Кирилловская 1 цепь.		
ПС 110 кВ Новороссийск	3СШ-110									13		14													2	2	ТР, ТО. ШР-110 ВЛ Неберджаевская; ШР-110 Т-3; СР-110 2-3.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Кирипловская
ПС 110 кВ Новороссийск	3СШ-110							10	10																1	1	ТР. ТО. ШР-110 ВЛ Неберджаевская; ШР-110 Т-3; СР-110 2-3		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Кирипловская
ПС 110 кВ Новороссийск	1СШ-110				6		6																		1	1	ТР, ТО. ШР-110 ВЛ Кирипловская 1ц; РТН-110 1 с.ш.; ШР-110 Т-1; CP-110 1-2.		
ПС 110 кВ Новороссийск	ТН-110 1 СШ		2	2																					1	1	ТР, ТО. ТН-110 1 СШ.		
ПС 110 кВ Новороссийск	ТН-110 2 СШ					7	7																		1	1	ТР, ТО. ТН-110 2СШ		
ПС 110 кВ Новороссийск	1СШ-110	1			3																				3	3	ТР, ТО. ШР-110 ВЛ Кирипловская 1ц; РТН-110 1 с.ш.; ШР-110 Т-1; СР-110 1-2.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Кирипловская
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	ЭВ 110 кВ Тоннельная																	24		24					1	1	ТР, ТО. ЭВ-110кВ Тоннельная.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Кирилловская
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	TH-110 II СШ					П											22	22	2						1	1	ТР, ТО. ТН-110 2СШ 110 кВ.		
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	CЭВ 110 кВ																1	23	23						1	1	ТР, ТО. СЭВ-110кВ.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Кирипловская
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	ТН-110 І СШ					П															28		28		1	1	ТР, ТО. ТН-110 1СШ 110кВ.		

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4 5	5 6 7	8 9 10	11 12 1	3 14	15 16	17 18	3 19 2	20 21 2	22 23	24 25	26 27	28 29	30 3	1	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
OOBERT	наименование			1 недел	я	2	неделя			3 нед					недел	1Я			заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	Прочие примечания
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	II СШ 110 кВ										2	21		24					4	4	ТР, ТО. ШР-110 Тоннельная; Р-2с.ш. СЭВ-110; ШР- 110 Т-2; РТН-110 2с.ш.		КубРДУ: отказана по режим летнего максимума нагрузон превышению МДП в сечении Кирипловская
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	CЭВ 110 кВ															29	29		1	1	TP, TO. CЭB-110кB		КубРДУ: отказана по режим летнего максимума нагрузог превышению МДП в сечени Кирипловская
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	ЭВ 110 кВ Крымская															30			1	1	ТР, ТО. ЭВ-110кВ Крымская.		КубРДУ: отказана по режим летнего максимума нагрузог превышению МДП в сечени Кирипловская
ПС 110 кВ Первомайская (ЮЗЭС)	I СШ 110 кВ														27				4	4	ТР, ТО. ШР-110 Крымская; Р-1с.ш. СЭВ-110; ШР- 110 Т-1; РТН-110 1с.ш.		КубРДУ: отказана по режим летнего максимума нагрузог превышению МДП в сечени Кирипловская
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Геленджик	1							15										15	15	КР. Замена грозозащитного троса и линейной арматуры Совместоно с ВЛ 110 кВ Гелендижи- Тонкий мыс. Согласно ремонтной программе 2015 года аварийная готовность 2 часа		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка – Береговая													25				31	8	7	БВР, Вырубка и расширение просеки Согласно ремонтной программе 2015 года аварийная готовность 2 часа		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС - Шепси
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Тонкий Мыс	1							15										15	15	КР. Замена грозозащитного троса и гимейной арматуры Совместно с ВЛ 110 кВ Восточная- Геленджик Согласно ремонтной программе 2015 года. Аварийная готовность 2 часа		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Тонкий Мыс								17					23					7	7	TP, Замена линейной арматуры		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Дивноморская – Береговая с отпайками								16	16									1	1	ТР, ТО.РРП-2-110		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС - Шепси
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская								17	17									1	1	ТР, ТО. РРП-1-110		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС - Шепси
000 "ЛУКОЙЛ - Куб	аньэнерго"																						

Объект	Диспетчерское	1 2	2 3	4 {	5 6	7 8	9 1	0 11	12 13	14	15 16	5 17	18 19	9 20	21 22	2 23	24 25	26 2	27 28	29 3	30 31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBERT	наименование		1	недел	Я		2	2 неде	еля			3 н	еделя	1				4 нед	еля				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
Краснодарская ТЭЦ	С2Т													21						28			8	8	ТР. Текущий ремонттр-ра, ОПН-35 С2Т, ТН-6 С2Т. Капитальный ремонт МВ-6 "С2Т", Р выводов 6кВ С2Т, ПР-6 ТН-6 С2Т, воздушная связь С2Т Проверка РЗА, В/В ислытания.		
Краснодарская ТЭЦ	OMB-220-1	1					8																8	8	ТР, Текущий ремонт, АГ в.з.		
Краснодарская ТЭЦ	МВ-110 ЛЭП ЗИП					9		10															2	2	ТР, Техническое обслуживание, АГ в.з.		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110 кВ
Кубанское предпри	ятие МЭС																										
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск			•	6			10															5	5	ТР, Замена изоляции,снятие птичьих гнезд		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет в ПА режиме
M9C Юга	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь	1		H	5																		3	5	ТР, Замена ДР, опресовка сварных соединений вырубка деревьев, верховой осмотр		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская				6		8																3	3	ТР, Верховой осмотр опор, проверка проводов в зажимах.		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ				6			10															5	5	ТР, Установка гасителей вибрации, регулировка ИП		
мЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ	1																				31	31	31	ЗРР, Работа объединенных ВЛ 220 кВ Центральная Горячий Ключ и ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская на оп.№ 1 по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная		
M9C IOra	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая								13				17										5	5	ТР, Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, выравнивание гирлянд изоляторов на ГЗТ		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в режиме работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
M9C IOra	ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская	1																				31	31	31	ЗРР, Работа объединенных ВЛ 220 кВ Центральная Горячий Ключ н ВЛ 220 кВ Центральная Тверская на оп.№ 1 по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная		

Объект	Диспетчерское	1	2	3 4	5	6 7	8	9 10	11 1	2 13	14 1	5 16	17 1	18 19	20 2	21 22	23 2	4 25	26 2	7 28	29 30 3	1	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
OOBERT	наименование			1 нед	еля			2	недел	я			3 не	деля				4	4 неде	япя			заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Усть-Лабинск - Тихорецк													20								31	12	12	ТР, Замена ГЗТ		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет в ПА режиме
											1	6									29						ОДУ Юга срок сокращён из- за совмещения с ремонтами ВЛ 500 кВ РоАЭС-
M9C Юга	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир																						31	14	КР, Реконструкция ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС- Армавир		Будённовск, ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС- Ставрополь и как неплановая. КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокопская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая																		27				4	4	ТР, ТР ЛР-220-1, ОД-220 Т-1, КЗ-220 Т-1 на ПС 220 кВ Саетлая		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками										15		1	17									3	3	TP, регулировка ИП, замена U-образных болтов		КубРДУ: при УСЛОВИИ производства работ на участке от Краснодарской ТЭЦ до Р-220-3 ПС 220 кВ Восточная.
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС – Шепси													20				24					5	5	ТР, Чистка изоляторов опоры №20,85,87,97		
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Черноморская																		27			31	5	5	ТР, Установка разрядных электродов №43,44,45		
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Черноморская – Поселковая									13			1	17									5	5	ТР, Чистка изоляторов опоры №94-308		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7				6				10														5	5	ТР, ТР ВЛ		КРДУ Условно по режиму летнего максимума нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокопская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая																		27		29		3	3	ТР, ПС 220 кВ Светлая, Текущий ремонт: ЛР-220-1		
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс								1	13		 	1	17									5	5	TP, Верховой осмотр опор опоры №1-94		

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4	4 5	6 7	8	9 10	11	12 13	14 1	15 16	17	18 19	20 2	21 22	2 23	24 2	5 26	27 28	29 3	0 31		Длит.		Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
OOBERT	наименование			1 не	деля			2	неде	пя			3 не	еделя					4 нед	целя				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир											16	16											1	1	ТР, Верховой осмотр опор, проверка проводов в зажимах		ОДУ Юга перенос под ВЛ для реконструкции; КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин;
M9C IOra	ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная													20				2	4					5	5	ТР, Установка ГВ, опрессовка сварных соединений, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Юго-Восток
МЭС Юга	ВП 220 кВ Тикорецк - Песчанокопская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая																		27	•			31	5	5	ТР, Монтаж двухцепных гирлянд на пересечении с а/д, верховой осмотр, замена поврежденных изоляторов, вырубка древьев, замена загрязненных изоляторов		
M9C Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная	1																					31	31	31	ЗРР, Отключить по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная		КубРДУ: отказана как не согласованная в графике работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк №1													20						26				7	7	TP, Заена поврежденных изоляторов, регулировка ИП		
M9C Юга	ВЛ 330 кВ Армавир – Кропоткин									14		15												2	2	ТР, Вырубка деревьев		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 330 кВ Тихорецк Кропоткин, перегрузу ТР-110 АТ-1,2; ШР-1,2 СШ-110 АТ- 1,2 на ПС 330 кВ Армавир в ПА режиме
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин												П						27		2	9		3	3	ТР, Регулировка ИП, замена поврежденных изоляторов, снятие птичьих гнезд		
M9C Юга	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин	1																					31	31	31	3PP, Поставить под охранное напряжение (с 5:00 6:08.14. до 18:00 31.12.15г.)		
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Койсуг – Крыловская	1		2																				2	2	ТР, ОДУ Юга условно по режиму в сечении "Север"; Верховой осмотр, вырубка деревьев, снятие птичых гнезд,		

Объект	Диспетчерское	1	2	3 4	5 6	7	8 9	10	11 1	2 13	14 1	15 16	6 17	18	19 20	21	22 2	3 24	4 25	26 2	7 28	29 3	0 31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
Оовекі	наименование			1 неде.	пя			2 не	еделя	Я			3 н	едел	1Я				4	4 неде	еля			заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая				6				10															5	5	КР. Вырубка угрожающих деревьев в пролете опор №195-288, Замена ВОЛС в пролете опор №210-200 Выравнивание гирлянд изоляторов №127		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская I цепь						9	9																1	1	ТР, Снятие птичьих гнезд		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и летнего максимума нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки	1							10															10	10	ТР. Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, выравнивание гирлянд изоляторов, перестановка ГВ, верховой осмотр, установка гасителей вибрации, снятие птичьих гнезд, монтаж двухцепных гирлянд		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Юго-Восток
ПС 330 кВ Армавир	BB-1-14	1			5																			5	5	ТР, ТР Р-1-14-2., ЛР ВЛ 330 СтГРЭС I цепь		
ПС 330 кВ Армавир	TH-220-2	1							10															10	10	СР, СР РТН-220-2. ТР ТН-220-2,ОПН-220-2		
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь														20		21							2	2	ТР, ТР: РОСШ-110 Арм.ТЭЦ-1ц.		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-1ц.														20		21							2	2	ТР, ТО: ТТ-110 Арм.ТЭЦ-1ц. ТР: РОСШ-110 Арм.ТЭЦ-1ц.		
ПС 330 кВ Армавир	BB-1-01	2		3																				2	2	TP, TP: BB-1-01.		
ПС 330 кВ Армавир	OBB-110														20			23	3					4	4	ТР, ТР: ОВВ-110. ТО в объёме "К" ТТ-110 кВ ОВВ- 110 кВ, ЭПЗ-1636 ОВВ-110 кВ		
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110														20			23	3					4	4	ТР, ТР ТР РОСШ-110 Арм. ТЭЦ-1ц., РПГ-10, ТТ-110 учета ОВВ-110, РПГ-10. ТО в объеме "К" ТТ- 110 учёта ОВВ-110 кВ		
ПС 330 кВ Армавир	BB-2-14	1			5																			5	5	ТР, ТР ВВ-2-14, Р-2-14-1, ЛР ВЛ 330 СтГРЭС I цепь		

Объект	Диспетчерское	1 2 3 4 5 6 7	8 9 10 11 12 13 14	4 15 16 17 18 19 20 21	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31	Дли		Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBCRI	наименование	1 неделя	2 неделя	3 неделя	4 неделя	заяв	. разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 330 кВ Армавир	BB-32	1	10			10	10	СР, СР Р-32-2, ТО в объёме "О" ВВ-32		
ПС 330 кВ Армавир	BB-42	1	10			10	10	CP, CP P-42-2		
ПС 330 кВ Армавир	2СШ-220	1	10			10	10	СР, ТР: ЛР ВЛ-220 Черемушки. СР РТН-220-2, СР Р-42-2, СР Р-32-2		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Юго-Восток
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки		10			10	10	ТР, ТР: ЗКР-220 ВЛ Черемушки, ЛР ВЛ-220 Черемушки. СР РТН-220-2. ТР ТН-220-2. ОПН- 220-2 Отбор масла на ФХА из ТН-220-2. ТО в объёме "О" комплекта резервных защит (D60) ВЛ 220 кВ Армавир-Черемушки		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в сечении Юго-Восток
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь	1				5	5	ТР. ЛР ВЛ 330 СТГРЭС I цель, Р-1-14-2, Р-2-14 1. ТО в объеме "В" РЗА ВЛ 330 кВ Ст. ГРЭС- Армавир 1 цель: комплект резервных защит  (ТЗНП, МФО, з-та сравнения), устройство  ускорения защит, ВЧ заградителя и ФП ф. "В".  ТО в объеме "О" автоматики и ТАПВ ВВ-1-14,  ВВ-2-14; ТО в объеме "С" ТТ-1-14, ТТ-2-14; ТО  в объеме "О" АЛАР НПФ, ФО		
ПС 220 кВ Брюховецкая	2 CIJI 220		13	17		5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 АТ-2, ШР-220 Каневская, ШР-220 НПС-7. Средний ремонт: Р2 СШ СМВ-220.		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая в ПА режиме
ПС 220 кВ Брюховецкая	9B-110 БСК №2				30 31	2	2	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объёме В: Защиты и авт (ШЭ 2607 017217), Шкаф управления и перетруз, ЭМБ и ДУ разъединителями.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Роговская	6	8			3	3	ТР.  ПР-110 "Роговская", РОСШ- 110 "Роговская", РОСШ- 110 "Роговская". Техническое обслуживание РЗА в объеме К: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636).		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-220 2СШ		13	17		5	5	ТР, Текущий ремонт: TH-220 2 СШ-220, ОПН-220 2 СШ-220.		

Объект	Диспетчерское	1	2	3 4	5	6 7	8	9 10	11 12	2 13	14 15	5 16	17 18	19 2	20 21	22 2	23 24	1 25	26 27	28	29 30	31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
OOBERT	наименование			1 нед	еля			2 ⊦	еделя	1			3 нед	еля				4	недел	пя				заяв.	разр.	содержание работ	Причина отказа	прочие примечания
ПС 220 кВ Брюховецкая	ECK № 2																				30		31	2	2	ВПр, Вынужденый простой при техняческом обслуживании РЗА ЗВ-110 БСК №2 в объеме В: Защиты и авт (ШЭ 2607 017217), Шкаф управления и перегруз, ЭМБ и ДУ разъединителями.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ-110				6			8																3	3	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 "Роговская".		
ПС 220 кВ Брюховецкая	MB-220 AT-2								13				17											5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 АТ-2		
ПС 220 кВ Брюховецкая	CMB-220								13				17											5	5	СР, Средний ремонт: Р2 СШ СМВ-220. Диагностика СМВ-220, вводов 220 кВ.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	MB-110 Роговская				6			8																3	3	ТР. Техобспуживание: МВ-110 "Роговская". Текущий ремонт: ЛР-110 "Роговская". Техническое обслуживание РЗА в объёме К: ТТ, Управление, авт-ка и ТАПВ МВ-110.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Каневская								13	3	Ŧ		17											5	5	TP, Текущий ремонт: ШР-220 Каневская		
ПС 220 кВ Брюховецкая	MB-220 H⊓C-7								13				17											5	5	TP, Текущий ремонт: ШР-220 НПС-7		
ПС 220 кВ Брюховецкая	GCK № 1																		27		29			3	3	ВПр, Вынужденый простой при техническом обслуживании РЗА ЭВ-110 БСК №1 в объёме В: Защиты и авт (ШЭ 2607 017217), Шкаф управления и перегруз. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: ЭМБ и ДУ разъединителями.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	9B-110 5CK №1																		27		29			3	3	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объёме В: Защиты и авт (ШЭ 2607 017217), Шкаф угравления и перегрух. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: ЭМБ и ДУ разъединительми.		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская				6		7																	2	2	ТР, ТР: ЛР 220 ВЛ Славянская, РОСШ 220 ВЛ Славянская, Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (Р145), привод - "К", ТО ОБР ячеки ВЛ-220 Славянск - в объеме "К"		

Объект	Диспетчерское		1 2	3	1 5	6 7	8 9	10	11 12	13 1	4 15	16 1	7 18	19 2	0 21	22 2	23 24	25	26 27	7 28	29 3	0 31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
Оовект	наименование	Ī		1 не	деля			2 не	еделя			3	3 неде	еля				4	неде	ля			заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Славянск				6		7																2	2	ТР, ТР РОСШ ВЛ 220 кВ Славянская		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ОСШ 220 кВ				6		7																2	2	ТР, ТР РОСШ ВЛ 220 кВ Славянская		
ПС 220 кВ Горячий ключ	ВЛ 220 кВ Горячий Ключ - Афилская								13				17										5	5	ТР. ТР. ЛР 220 Афипская, РЛС-1-220 Афипская, РЛС-2-220 Афипская, РЛС-1-220 Афипская, РПГ ВЛ Афипская, РПГ ОКТ ВЛ Афипская. РПГ ОКТ ВЛ Афипская. Комплект авт-их и УРОВ В-220 Афипская (Сб0), привод "О", Комплект авт-их и УРОВ В-2-220 Афипская (Сб0), привод "О", ТО ВЧ-ааградитель ф. С, ВЧ-обработка, фП - "К1"		
ПС 220 кВ Горячий ключ	В-2-220 Афипская								13				17										5	5	ТР, ТР ТР РЛС-2-220 Афилская		
ПС 220 кВ Горячий ключ	В-1-220 Афипская								13				17										7	5	ТР, ТР РЛС-1-220 Афилская		
ПС 220 кВ Дагомыс	ТН 2 СШ 110 кВ								13				17										5	5	ТР, Текущий ремонт ТН 2 СШ 110 кВ, ОПН 2 СШ 110 кВ.		
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ КВЛ 110 кВ Верещагинская				6		7																2	2	ТР. Техническое обслуживание ВЭ КВЛ 110 кВ Верещатинская РЗА ТО в объеме "К" Комплекта резервных защит КВЛ 110 кВ Дагомыс – Верещагинская, МіСОМ 7437 Комплекта автоматики и УРОВ ВЭ КВЛ 110 кВ Верещагинская, МіСОМ Р145 Цепей встроенных ТТ ВЭ КВЛ 110 кВ Верещагинская		
ПС 220 кВ Дагомыс	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская				6		7																2	2	Текущий ремонт ЭН КС КВЛ-110 кВ Верещалинская, Техническое обслуживание ВЭ КВЛ 110 кВ Верещалинская, РЭА ТО в объеме "УЭ пл рижод ДР КВЛ 110 кВ Верещалинская, Эл. привод ШР 2 СШ КВЛ 110 кВ Верещалинская, Эл. привод РОСШ КВЛ 110 кВ Верещагинская, Эл. привод РОСШ КВЛ 110 кВ Верещагинская		

Объект	Диспетчерское		1 2	3	4 5	6	7 8	9 1	0 11	12 13	14	15 16	17	18 19	20 2	1 22 2	23 24	1 25	26 27	7 28	29 3	30 31	Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
	наименование			1 не	деля			2	? неде	еля			3 н	еделя				4	недел	ля			заяв.	разр.	содержание работ		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110													20		21							2	2	ТР, ТР РОСШ-110 Кавказская 2		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110						9		10														2	2	ТР, ТР РОСШ-110 Кавказская 1		
ПС 330 кВ Кропоткин	OBB-110	1	1	Ш																			1	1	ВПр, Перестройка уставок РЗА для ВЛ-110 Кавказская 1, ВЛ-110 Кавказская 2		
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-220 Kr-1	1		2																			2	2	ТР, Текущий ремонт: ТТ-220 Кг-1 Ф.А.В.С, ТО ТН- 220 Кг. Диагностика ТТ-220 Кг-1.		
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-220 Kr-2	1		2																			2	2	TP, TO TH-220 Kr		
ПС 220 кВ Крыловская	КВЛ 220 кВ Койсуг – Крыловская	1		2																			2	2	TP, TO TH-220 Kr		ОДУ Юга условно по режиму в сечении "Север"; Верховой осмотр, вырубка деревьев, снятие птичьих гнезд,
ПС 500 кВ Кубанская	ТН ОСШ 220 кВ																		27		2	29	3	3	ТР, ТО ТН ОСШ 220 кВ ф.А. ТР ШР ТН ОСШ 220 кВ ф. А, РПГ 220 кВ ОСШ		
ПС 500 кВ Кубанская	BЭ 220 кВ АТ-3				6	H	+		10														5	5	ТР, ТР 2TP 220 кВ АТ-3, 1TP 220 кВ АТ-3, РПГ 110 КВ АТ-3, ТР35 кВ АТ-3, ТО ТТ 220 кВ АТ-3, Пр ВЭ 220 кВ АТ-3		
ПС 500 кВ Кубанская	AT-3 (220/110/35)				6				10														5	5	TP, TP 2TP 220 kB AT-3, 1TP 220 kB AT-3, PПГ 110 KB AT-3, TP35 kB AT-3, TO TT 220 kB AT-3		
ПС 500 кВ Кубанская	Оборудование схемы плавки гололеда									13		15											3	3	TP, TP PC BY-1(-),P BY-1(-),P BY-1(+), PC BY-2(+),P BY-2(+),P BY-2(-),P FIT-1 + 14/28 KB, PTIT-1 - 14/28 KB, PTIT-2 + 14/28 KB, PTIT-2 + 14/28 KB, PTIT-1 + 14/28 KB,		
ПС 500 кВ Кубанская	ОСШ 220 кВ																		27		2	29	3	3	ТР, ТР РОСШ 220 кВ АТ-3, ШР ТН ОСШ 220 кВ ф.А , РПГ 220 кВ ОСШ		

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4 5	5 6 7	8 9 1	0 11 12	2 13 1	4 15 1	6 17	18 19	20 2	1 22	23 24	4 25 2	26 27	28 29	9 30	31			Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
Coboiii	наименование			1 недел	я	2	2 неделя	1		3 не	еделя				4 ו	неделя	Я				заяв.	разр.	содержание работ	Tipii iiiia o mada	Tipe ine ripinile ianisi
ПС 220 кВ Поселковая	КВЛ 220 кВ Черноморская – Поселковая						13	3			17										5	5	ТР, Плановая проверка в объеме "К1" коплекта основной защить и ОАЛВ КВЛ 220 кВ черноморская – Поселковая ШЭ2710 582 и ПВЗУ-Е 89 КЛ, ФЛ КВЛ 220 кВ черноморская – Поселковая ф.А. р. 120 кВ черноморская – Поселковая ф.А. проверка в объеме "К1" коплекта основной защиты и ОАЛВ КВЛ 220 кВ черноморская — Поселковая ШЭ2710 582 и ПВЗУ-Е 895 кГц		
ПС 220 кВ Поселковая	B 222						13				17										5	5	TP, проверка цепей ТТ, коплекта автоматики и УРОВ В 222 ШЭ2607 019		
ПС 220 кВ Псоу	В 110 Береговая тяговая						13	3			17										5	5	ТР, ТО РЗА "К1" комплект автоматики и УРОВ ШЭ 2607 019, ТТ, ШКЭ.		
ПС 220 кВ Светлая	1 СШ-220														2	27		29			3	3	ТР, Текущий ремонт. ЛР-220-1, КЗ-220 Т-1, ОД-220 Т-1, ШР-220 Т-1. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: Авт-ка КЗ, ОД Т1, Блок конденсаторов, БПЗ.		
ПС 500 кВ Тихорецк	BB-22											21			24						4	4	TP, Текущий ремонт: ВВ-22. ТО вобъёме "К": ТТ- 22, автоматика и ТАПВ ВВ-22.		
ПС 500 кВ Тихорецк	BB-26											2:	2		24						3	3	TP, TP : BB-26		
ПС 500 кВ Тихорецк	AT-2	1																		31	31	31	ВЭ, Демонтаж АТ-2 с последующей установкой нового автотрансформатора, время ремонта с 09.01.2014 года по 31.12.2014 года (согласно разрешенной НПЛ заявки №28028/21884)		
ПС 500 кВ Тихорецк	BB-61						13	3			17										5	5	ТР, Текущий ремонт: Р-Б1-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б. Техническое обслуживание: СШ-220Б. ТО в объёме "К": ЭМБ Р-Б1-Б.		
ПС 500 кВ Тихорецк	BB-62						13	3			17										5	5	ТР, Текущий ремонт: Р-52-5, Р-ОПН-220 СШ-5. Техническое обслуживание: СШ-2205. ТО в объёме "К": ЭМБ Р-52-5.		

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4	4 5	6	7 8	9 10	0 11	12	13 1	4 15	16	17 1	3 19	20 2	21 2	2 23	24	25 2	26 27	28	29 3	31	Дл		пит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBERT	наименование			1 не	деля			2	нед	еля				3 нед	еля					4 1	недел	пя			за	яв. ра	азр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 500 кВ Тихорецк	BB-25	1		3	3																				:	3	3	TP, TP : BB-25		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая									13				11	7											5		ТР. Текущий ремонт: ПР-220 Брюховецкая, ТН-220 ВП-Брюховецкая, Р.61-Б. Р.62-Б. Р-ОПН-220 СШ-Б. Техническое обслуживание: СШ-220Б. ТО в объёме "В": ТН-220 ВП Брюховецкая. ТО в объёме "В": Комплект резервных защит (ЭПЗ- 1636) ВП 220 КВ Тихорець-Брюховецкая, ЗМБ ЛР-220 Брюховецкая, Диагностика ТН-220 ВЛ- Брюховецкая,		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, превышению МДП в режиме работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
ПС 500 кВ Центральная	T-6									13										24					1	2	12	ТР, т.р.: Т-6, ОПН 220 Т-6, ОПН-10-2 Т-6, ОПН-10-3 Т-6		
ПС 500 кВ Центральная	TH 1 C 110				6			9	9																	4	4	ТР, т.р.: ТН 1 С 110, ОПН 1 С 110		
ПС 500 кВ Центральная	ОСШ-220кВ									13		  -	15												:	3	3	СР, c.p.: РОСШ 220 Т-6		
ПС 500 кВ Центральная	BЭ 110 AT-1				6			9	9																	4	4	ТР, т.р. ШР 1 С 110 АТ-1		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Черемушки				6			9	9																	4	4	ТР, т.р. ШР 1 С 110 Черемушки		
ПС 500 кВ Центральная	B3-220 T-6									13				16												4	4	ТР, т.р. ВЭ-220 Т-6; с.р.: РОСШ 220 Т-6		
ПС 500 кВ Центральная	1 C 110 ĸB				6			9	9																	4	4	ТР, ТО 1 С 110 кВ; т.р. ШР 1 С 110 АТ-1, ШР 1 С 110 Тверская I цепь, ШР 1 С 110 Черемушки		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
ПС 500 кВ Центральная	Оборудование схемы плавки гололеда									13										24					1	2	12	ТР, ТО СШ-ПГ+14/28кВ, СШ-ПГ-14/28кВ. ТР ТН-10 ВУ-3, ТН-10 ВУ-2, ТТ СВУ 2,3, ВУ-2, ВУ-3, РПГ «*> 14(28)?перемычка, РПГ «> 14(28)?перемычка, УПГ ТТ-10 ВУ-3		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Тверская I цепь				6			9	9																	4	4	ТР, т.р. ШР 1 С 110 Тверская I цепь		

Объект	Диспетчерское		1	2 3	4	5 6	7	8 9	10	11 1	2 13	14	15 16	6 17	18 1	19 20	21	22 2	23 24	4 25	26 2	7 28	29 3	30 31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
Оовекі	наименование			1	неде	ля			2 н	едел	я			3 н	едел	Я				4	неде	ля				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочие примечания
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Армавир	1																							31	31	31	ЗРР. Отключить по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная		КубРДУ: отказана как не согласованная в графике работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная
ПС 220 кВ Шепси	МВД-2										14		15	5												2	2	ТР, Текущий ремонт РД-1-Д, РД-2-Д, ЛР 220 Дагомыс.		
ПС 220 кВ Шепси	МВД-1										14		15													2	2	ТР, Текущий ремонт РД-1-Д, РД-2-Д, ЛР 220 Дагомыс		
ПС 220 кВ Шепси	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс										14		15	5												2	2	ТР, Текущий ремонт РД-1-Д, РД-2-Д, ЛР 220 Дагомыс, РПГ ОКГТ КВЛ Д, ЗКР-220 КВЛ-Д.		
ПС 220 кВ Шепси	ОСШ 110					6				10																5	5	ТР, Текущий ремонт РОСШ 110 Т-2.		
ПС 220 кВ Шепси	ОСШ 110	1			3																					3	3	ТР, ТР РОСШ 110 Т-1		
ПС 220 кВ Яблоновская	Оборудование схемы плавки гололеда						8	8																		1	1	ТР, ТР УПГ, РПГ ф.В«-»,РПГ ф.В«+»,РПГ ф.С-«- »,РПГ ф.С-«+», РУПГ-«+»,РУПГ-«-»,РПГ ГТ,ТОР 6 кВ УВПГ,Р 6 УВПГ		
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Черноморская																				27				31	5	5	ТР. ТО в объеме К1: Комплект основной защиты и ОАТІВ КМІ 220 кВ Адперская ТЭС − Черноморская. ШЭ2710 582, ПВЗУ-Е 905 м² ц, ФП ф. "В" (ДФЗ), ВЧЗ ф. "В" (ДФЗ)		
РП 220 кВ Черноморская	B 212														2	20			Ŧ	24						5	5	ТР, ТО в объеме К1: Комплект автоматики и УРОВ В 212. ШЭ2710 511, Цепи ТТ В 212, ШМУ В 212		
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Черноморская — Поселковая									1	3				17											5	5	ТР. ТО в объеме К1: Комплект основной защиты и ОАПВ КВЛ 220 кВ Черноморская — Поселковая. Ш32710 582, ТВЗУ-Е 885 кГц, ФП ф. ТВ" (ДФЗ), ВЧЗ ф. "В" (ДФЗ)		
Ростовское РДУ																														

Объект	Диспетчерское	1	2	3 4	1 5	6 7	8	9 10	11 1	2 13	14 1	15 16	17	18 19	9 20	21 2	22 23	3 24	25 2	26 27	28 29	9 30 3	31		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	Прочие примечания
COBCRI	наименование			1 не	деля			2	недел	я			3 н	еделя	F				4	недел	я				заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	прочис примечания
M9C Юга	ВЛ 220 кВ Зерновая - Сальск																			27			26.	6.08.15	31	31	КР, КР: покраска мет. констр. ж/б опор, ПС Зерновая: проф. испытания КС, ПС Сальская: проф. испытания КС.	Из-за совмещения с выводом в ремонт ВЛ 500 кВ Фроловская - Шакты, ВЛ 220 кВ Сальская- Песчанокопская, ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС - Городская-2 и ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС - Вопторнок. Работы выполнить после окончания ремон	
МЭС Юга	ВЛ 220кВ Сальск-Песчанокопская		3																	26					31	24	КР, КР: покраска мет. констр. ж/б опор, ПС Сальская: проф. испытания КС, ПС Песчанокопская: проф. испытания КС		Срок сокращён из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Койсут-Крыловская и Тихорецк-Песчанокопская с отп. на ПС 220 кВ Светлая
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Р20-А20	1			3																				3	3	ТР, ТО: верховой осмотр.		
ПС Песчанокопская	CMB 220				6			9																	4	4	ТР. TP CMB-220 Покраска мет. констр. Линейного портала, порталов CMB220, 2c.220кB.	Из-за совмещения с выводом в ремонт ВП 500 и в Фроповская - Шакты, ВП 220 иЗ Зерновая - Сальская, ВП 220 иЗ Цмилянская ГЭС - Шакты, ВП 220 иЗ Ростовская АЭС - Городская-2 и ВП 220 В Ростовская АЭС - В Ростовская АЭС -	
ПС Песчанокопская	ВЛ 220кВ Сальск-Песчанокопская					8			1	1															4	4	ТР, КР: покраска мет. ТР ТН-220 2с., ЛР-220 Сальск		С включением РП.

Объект	Диспетчерское		1 2	3 4	5	6 7	8 9	10 1	1 12	13 14	15 16	17	18 19	20 2	21 22	23	24 2	25 26	27 2	28 29	30 3	1		Длит.	Длит.	Вид ремонта,	Причина отказа	
Объект	наименование			1 нед	целя			2 нед	целя			3 н	еделя					4 не,	деля					заяв.	разр.	содержание работ	причина отказа	Прочие примечания
ПС Песчанокопская	2C 220				6			9																4	4	ТР, ТР: ТН-220 2с, ЛР220 Сальская	Из-за совмещения с выводом в ремонт ВЛ 500 кВ формонт ВЛ 500 кВ формовская - Шакты, ВЛ 220 кВ зерновая - Салъская, ВЛ 220 кВ Цимлянская КВ Ростовская АЗС - Городская-2 и ВЛ 220 кВ Ростовская АЗС - Волгодонск	
ПС Песчанокопская	TH 220 2 c.				6		8																	3	з	TP, TO TH-2202c.	Из-за совмещения с выводом в ремонт ВЛ 500 кВ формонт ВЛ 500 кВ формовская - Шакты, ВП 220 кВ Зерновая - Сальская, ВЛ 220 кВ Цчампянская ГЭС - Шакты, ВЛ 220 КВ Ростовская АЭС - Городская-2 и ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС - В	
ПС 220кВ Р-20	ВЛ 220 кВ Р20-А20	1		3																				3	3	ТР, ТР:ОР 220 A-20, ЛР 220 A-20		продление с июня 29.06.2015-03.07.2015
Ростовская АЭС	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк №1												20						26					7	7	TP, TO1: TTЛ-505, 2 часа; TP: РЛ-505, PTH1-505, PTH2-505, 4 часа; TP: TH1-505, TH2-505 2 часа; TP: OПН-ВЛ505, В/3		
ПС 110 кВ Юбилейная	OCB с разрывом транзита									14	14													1	1	ТР. Проверка РЗА,01:00		КубРДУ: разрешена при УСПОВИИ - потребление Ленинградского района Кубанской энергосистемы не более 160 МВт, температура окружающего воздуха не выше 30 °C
Северокавказкое Р	ДУ																											
НвГРЭС	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС Армавир										16		17											2	2	БВР, Отсоединение ГС от ЛР-Л-330-01, безопасный демонтаж ЛР-Л-330-01		Совместить со сроком МЭС Юга
НвГРЭС	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС Армавир													21								20.	.08.15	31	31	ЗРР, Замена ЛР-Л-330-01 (Л-330-01 через обходной выключатель М-302)		

Объект	Диспетчерское наименование	1	4 недел	5 6	7	8 9	11 1 недел	i	14	15 1	' 18 неде	20 21	22	23	24 2	27 деля	30	31	Длит. заяв.	Длит. разр.		Причина отказа	Прочие примечания
Ставропольэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС – Заветная – Прикубанская – Невинномысская ГРЭС											22		22					1	1	ЗРР, Разрыв транзиита в связи с выводом в ремонт на ПС 110 кВ Прикубанская II с.ш. 110 кВ.		ОДУ Юга отказано перенести на август по режиму работы в сечении "Ставрополь;

Зам. главного диспетчера	М.А. Нефедьев		Зам. главно	го диспетчера	А.Г. Плотников
Заместитель начальника ОДС	С.А. Осипов	Начальник СЭР	Д.В. Кудашкин	Начальник СРЗА	Д.В. Ясько