

Утверждаю:

Заместитель главного диспетчера  
 Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

М.А. Нефедьев

" " г.

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

Объект	Диспетчерское наименование																													Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		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	
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
Сочинское предприятие МЭС																																					
ПС 110 кВ Мзымта	2 С 110																											26	26		1	1	ЗРР, Отключить 2 С 110 на время ввода в работу Т-2.				
ПС 110 кВ Мзымта	1 С 110	1	1																														1	1	ЗРР, Отключить 1 С 110 на время вывода в ремонт Т-1.		
ПС 110 кВ Мзымта	1 С 110				5	5																											1	1	ЗРР, Отключить 1 С 110 на время ввода в работу Т-1.		
ПС 110 кВ Мзымта	2 С 110																											22	22		1	1	ЗРР, Отключить 2 С 110 на время вывода в резерв Т-2.				
ПС 110 кВ Спортивная	2 С 110								8	8																							1	1	ЗРР, Отключить временно на время вывода в ремонт Т-2.		
ПС 110 кВ Спортивная	2 С 110										11	11																					1	1	ЗРР, Отключить временно на время ввода в работу Т-2.		
ПС 110 кВ Лаура	2 С 110 кВ								8	8																							1	1	ЗРР, Отключить 2 С 110 на время вывода в резерв Т-2.		
ПС 110 кВ Лаура	2 С 110 кВ										10	10																					1	1	ЗРР, Отключить 2 С 110 на время ввода в работу Т-2.		
ПС 110 кВ Лаура	1 С 110 кВ	1	1																														1	1	ЗРР, Отключить 1 С 110 на время вывода в резерв Т-1.		
ПС 110 кВ Лаура	1 С 110 кВ			3	3																												1	1	ЗРР, Отключить 1 С 110 на время ввода в работу Т-1.		

Объект	Диспетчерское наименование	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																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания								
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Поселковая																		18	19														2	2	БВР. Очистка кабельных колодцев и покраска кабельного оборудования в колодце, туннеле, эстакаде. Окраска кабеля. Протяжка и замена креплений кабеля к металлоконструкциям. Гидроизоляция заходов. Герметизация шкафов транспозиции.						
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Псоу - Имеретинская																												24				26			3	3	БВР. Очистка кабельных колодцев и покраска кабельного оборудования в колодце, туннеле, эстакаде. Окраска кабеля. Протяжка и замена креплений кабеля к металлоконструкциям. Гидроизоляция заходов. Герметизация шкафов транспозиции.				
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Ледовый дворец		3																																	3	3	БВР. Очистка кабельных колодцев и покраска кабельного оборудования в колодце, туннеле, эстакаде. Окраска кабеля. Протяжка и замена креплений кабеля к металлоконструкциям. Гидроизоляция заходов. Герметизация шкафов транспозиции.				
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Лаура - Мзымта						8																													4	4	БВР. Очистка кабельных колодцев и покраска кабельного оборудования в колодце, туннеле, эстакаде. Окраска кабеля. Протяжка и замена креплений кабеля к металлоконструкциям. Гидроизоляция заходов. Герметизация шкафов транспозиции.				
<b>Кубанское РДУ</b>																																										
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Койсуг – Самарская – Юбилейная – Степная тяговая – Куцевская		1	2																																	2	2	ЗРР. Режимное замыкание транзита в связи с выводом из работы ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская			
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Койсуг – Самарская – Юбилейная – Степная тяговая – Куцевская								9																													3	3	ЗРР. Режимное замыкание транзита в связи с выводом из работы ВЛ 220 кВ Староминская - А-30		
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Койсуг – Самарская – Юбилейная – Степная тяговая – Куцевская																																					4	4	ЗРР. Режимное замыкание транзита в связи с выводом из работы ВЛ110 кВ Тихорецк - Леушковская тяговая		

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
<b>Адыгейские ЭС</b>																																							
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая															15																			5	5	ТР, ТР		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Афильская
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская								8						12																				5	5	ТР, ТР		
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная								8	8																									1	1	ТР, ТР РОСШ-110, ЛР-110, чистка трассы ВЛ		
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	1	1																																1	1	ТР, ТР РОСШ-110, ЛР-110		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ КЛМЭС для работ на ПС 110 кВ Центральная
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки									10					11																				2	2	ТР, Расчистка трассы ВЛ		
ПС 220кВ Черемушки	ТН-110 2 СШ				5			5																											1	1	ТР, ТР ШР-110, РТН-110		
ПС 220кВ Черемушки	1 СШ 110 кВ		2		3																														2	2	ТР, ТР ШР-110		
ПС 220кВ Черемушки	ОВЭ 110 кВ					5		5																											1	1	ТР, ТР ШР-110, РТН-110		
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 110 кВ АТ-1			3																															2	2	ТР, ТР ШР-110		КубРДУ: с переводом АТ-1 на ОВЭ-110 кВ
ПС 220кВ Черемушки	ШСВЭ 110кВ				4			4																											1	1	ТР, ТР ШР-110 ШСВЭ		
ПС 220кВ Черемушки	ШСВЭ 110кВ		2		2																														1	1	ТР ТР ШР-110 ШСВЭ, Проверка РЗА, "О" ТАПВ ШСВЭ		
ПС 220кВ Черемушки	ТН ОСШ 110 кВ								8						12																				5	5	ТР, ТР РОСШ-110, РТН-110		
ПС 220кВ Черемушки	МВ-110 ВЛ Центральная				4			4																											1	1	ТР, ТР ШР-110		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВЭ-110 кВ
ПС 220кВ Черемушки	ОСШ 110 кВ								8						12																				5	5	ТР, ТР РОСШ-110, ЛР-110		

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
		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										
				1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 110 кВ АТ-1				5	5																													1	1	ТР, ТР РОСШ-110, ТР-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		
ПС 220кВ Черемушки	2 СШ 110 кВ			4	5																														2	2	ТР, ТР ШР-110				
ПС 220кВ Черемушки	ОВЭ 110 кВ						8					12																								5	5	ТР, ТР РОСШ-110, РТН-110			
ПС 220кВ Черемушки	ОВЭ 110 кВ			3	3																															1	1	ТР, ТР ШР-110, РТН-110			
ПС 220кВ Черемушки	МВ-110 ВЛ Северная		2	2																																1	1	ТР, ТР ШР-110		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВЭ-110 кВ	
ПС 220кВ Черемушки	ТН-110 1 СШ			3	3																															1	1	ТР, ТР ШР-110, РТН-110			
ПС 110 кВ Промзона	СМВ-110							9	9																											1	1	ЗРР, проверка РЗА комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Центральная-Промзона		КубРДУ: отозвана по режиму летнего максимума нагрузок	
ПС 110 кВ Промзона	СМВ-110						8	8																												1	1	ЗРР, проверка РЗА комплекта резервных защит ВЛ 110 Промзона-Курганная		КубРДУ: отозвана по режиму летнего максимума нагрузок	
ПС 110 кВ Северная (Ад ЭС)	МВ-110 ВЛ Черемушки						8	8																												1	1	БВР, отбор проб масла на хим анализ из МВ-110 ВЛ Черемушки			
<b>Армавирские ЭС</b>																																									
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Заветная – УНПС (Л-51)													15	16																						2	2	ТР, Замена изоляторов, верховой осмотр, чистка трассы.		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин – Найденовская с отпайкой на ПС 110 кВ КПТФ								10	11																											2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ для работ КПМЭС на ПС 330 кВ Кропоткин
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС – Заветная – Прикубанская – Невинномысская ГРЭС													15	16																						2	2	ЗРР, Замена изоляторов, верховой осмотр, чистка трассы ВЛ 110 кВ Заветная - УНПС (Л-51)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. ОДУ юга срок изменен из-за совмещения с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС-Ставрополь
ПС 110 кВ ЗТВС	ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС													15	19																						5	5	КР, КР: ЛР-110 Армавир		

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ ЗТВС	1СШ-110															15						19												5	5	КР: ЛР-110 Армавир, СР-1СШ-110, ШР-110 Т-1		
ПС 110 кВ ЗТВС	2СШ-110																						22						26					4	5	КР: ЛР-110 Армавирская ТЭЦ, СР-2СШ-110, ШР-110 Т-2		
ПС 110 кВ ЗТВС	ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС																						22						26					5	5	КР: ЛР-110 Армавирская ТЭЦ		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	СМБ-110	2		2																														1	1	ТР: ЛР-110 Дивная, разъединителей 1СШ-110, РП-110, СМБ-110		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	1СШ-110	2		2																														1	1	ТР: ЛР-110 Дивная, разъединителей 1СШ-110, РП-110, СМБ-110		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	СМБ-110			4		4																												1	1	ТР: ЛР-110 УНПС, разъединителей 2СШ-110, РП-110, СМБ-110		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	ВЛ 110 кВ Коноково тяговая – УНПС			4		4																												1	1	ТР: ЛР-110 УНПС, разъединителей 2СШ-110, РП-110, СМБ-110		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	ВЛ 110 кВ Дивная – Коноково тяговая	2		2																														1	1	ТР: ЛР-110 Дивная, разъединителей 1СШ-110, РП-110, СМБ-110		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	РП-110	2		2																														1	1	ТР: ЛР-110 Дивная, разъединителей 1СШ-110, РП-110, СМБ-110		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	РП-110			4		4																												1	1	ТР: ЛР-110 УНПС, разъединителей 2СШ-110, РП-110, СМБ-110		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	2СШ-110			4		4																												1	1	ТР: ЛР-110 УНПС, разъединителей 2СШ-110, РП-110, СМБ-110		
<b>Краснодарские ЭС</b>																																						
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Афильская – Афильская-110 II цель																18					18												1	1	ТР, Техническое обслуживания ВЛ 110 кВ Афильская – Афильская-110 2 цель		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская в ПА режиме
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Афильская – Афильская-110 I цель																17					17												1	1	ТР, Техническое обслуживания ВЛ 110 кВ Афильская – Афильская-110 I цель		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская в ПА режиме

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания									
		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														
1 неделя						2 неделя						3 неделя						4 неделя																											
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2																																			16	16	1	1	ТР, Техническое обслуживание ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок			
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 БСК																																			17	18	2	2	ТР, Текущий ремонт МВ-110 БСК					
ПС 110 кВ Западная - 2	ОСШ-110																																				24	28	5	5	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат 1 цель, РОСШ-110 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат 2 цель, РОСШ-110 КВЛ 110 кВ Набережная, РОСШ-110 ВЛ 110 кВ Юго – западная, РОСШ-110 ВЛ 110 кВ Тургеневская 1 цель, РОСШ-110 ВЛ 110 кВ Тургеневская 2 цель, РОСШ-110 БСК-110, РОСШ-110 ОМВ-110, РТН-110 ОСШ, ТН-110 ОСШ, РОСШ-110 Т-1, РОСШ-110 Т-2.				
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Юго-Западная																																				25	25	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 ВЛ 110 кВ Юго - западная				
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат 1 цель																																				26	26	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат 1 цель				
ПС 110 кВ Западная - 2	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цель																																				26	26	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 кВ КВЛ Витаминкомбинат 1 цель		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		
ПС 110 кВ Западная - 2	ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2																																				25	25	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 кВ ВЛ Юго-Западная на ПС 110/35/10/6 кВ Западная-2		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 БСК																																				28	28	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 БСК-110				
ПС 110 кВ Западная - 2	ОМВ-110																																					26	26	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 ОМВ-110			
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат 2 цель																																					27	27	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат 2 цель			
ПС 110 кВ Западная - 2	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цель																																						27	27	1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 кВ КВЛ Витаминкомбинат 2 цель		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Западная - 2	ВЛ 110 кВ Набережная – Западная-2																								24	24									1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 ВЛ Набережная на ПС 110/35/10/6 кВ Западная-2		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Западная - 2	БСК-110																											28	28					1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 БСК			
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Набережная																								24	24									1	1	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 ВЛ 110 кВ Набережная		
ПС 110 кВ Западная - 2	БСК-110																	17	18																2	2	ТР, Текущий ремонт БСК-110		
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Северная																	17	18																2	2	СР, Средний ремонт ЛР-110 кВ КВЛ Витаминкомбинат		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	2 СШ-110																	17	19																3	3	СР, Средний ремонт Р-2 СЭВ-110, ЛР-110 кВ Витаминкомбинат, РТН-110 2 сш		
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ЭВ-110 ОБД															15	16																		2	2	СР, Средний ремонт ЭВ-110 кВ ВЛ ОБД		
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	1 СШ-110															15	16																		2	2	СР, Средний ремонт Р-1 СЭВ-110 кВ, РТН-110 кВ 1 сш		
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ВЛ 110 кВ ОБД – Северная															15	16																		2	2	СР, Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ 110 кВ ОБД – Северная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	СЭВ-110															15	19																		5	5	ТР, Текущий ремонт СЭВ-110 кВ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ТН-110 2СШ																	17	19																3	3	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2сш		
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ЭВ-110 Витаминкомбинат																	17	18																2	2	СР, Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ-Витаминкомбинат		
ПС 110 кВ Северная (КЭС)	ТН-110 1СШ															15	16																		2	2	ТР, Текущий ремонт ТН-110 1 сш		
<b>Лабинские ЭС</b>																																							
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шедок – Псебай																16	16																	1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																														
		1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																																																	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Промышленная – Шедок																	17	18														2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы																															
ПС 110 кВ Лабинск-2	СМВ-110		3	3																													1	1	ТР, Техобслуживание, профиспытания вводов 110 кВ		КубРДУ: с включением РП																													
ПС 110 кВ Промышленная	1СШ-110 кВ																	17	17														1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 1СШ. Текущий ремонт ОД.КЗ-110 Т-1																															
ПС 110 кВ Промышленная	ВЛ 110 кВ Промышленная – Шедок																	17	17														1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Шедок																															
ПС 110 кВ Псебай	СМВ-23-110																	18	18														1	1	ТР, Техобслуживание, профиспытания																															
ПС 110 кВ Псебай	3 СШ-110 кВ																	18	18														1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 3-СШ-110																															
ПС 110 кВ Шедок	ВЛ 110 кВ Промышленная – Шедок																16		19														4	4	ТР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Промышленная, профиспытания КС-110 ВЛ Промышленная																															
ПС 110 кВ Шедок	ВЛ 110 кВ Шедок – Псебай																16		19														4	4	ТР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Псебай, профиспытания КС-110 ВЛ Псебай																															
ПС 110 кВ Шедок	1СШ-110 кВ																16		19														4	4	ТР, Капитальный ремонт разъединителей присоединений 1СШ-110																															
<b>Сочинские ЭС</b>																																																																		
ПС 110 кВ Бытха	СЭВ-110			4		5																											2	2	БВР, проверка комплекта резервных защит и АВВ в объеме "К"		КубРДУ: с включением РП																													
ПС 110 кВ Бытха	ЭВ-110 ВЛ КЛГЭС																15		18														4	4	БВР, проверка комплектов защит ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха: основного и резервного, резервного комплектов		КубРДУ: с включением РП																													
ПС 110 кВ Бытха	ЭВ-110 СочинскаяТЭС							8																									4	4	БВР, проверка комплектов защит ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Бытха: основного и резервного, резервного комплектов		КубРДУ: с включением РП																													
ПС 110 кВ Бытха	ТН-110 2 СШ		3	3																													1	1	БВР, проверка вторичных цепей в объеме "К"																															



Объект	Диспетчерское наименование	Год																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		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	
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 110 кВ Бытха	ТН-110 1 СШ	2	2																													1	1	БВР, проверка вторичных цепей в объеме "К"			
ПС 110 кВ Афалостик тяговая	СМВ-110																												29	30	2	2	ВПр, профконтроль комплекта резервных защит				
ПС 110 кВ Афалостик тяговая	СМВ-110																							23		25						3	3	ВПр, профконтроль резервных защит ВЛ 110 кВ Афалостик тяговая - Чинары тяговая			
ПС 110 кВ Афалостик тяговая	СШ-2 110 кВ																							23		25						3	3	ТР, замена ТН-110, текущий ремонт ТТ-110 ВЛ, испытания			
ПС 110 кВ Волконка	ОСШ-110		4	4																												1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТН-ОСШ-110,			
ПС 110 кВ Волконка	ОМВ-110						8																									11	11	КР, капитальный ремонт, испытания			
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	I с.ш. 110 кВ																											26	27			2	2	БВР, покраска разъединителей			
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	МВ-110 ВЛ-Навагинская																											26	27			2	2	ТР, профиспытания			
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	МВ-110 ВЛ-Туапсе	2		3																												2	2	ТР, текущий ремонт, испытания			
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	II с.ш. 110 кВ	2		3																												2	2	БВР, покраска шинных разъединителей			
ПС 220 кВ Горячий ключ	МВ-110 Фангорийская																												22	25			4	4	ЗРР, профконтроль РЗА ВЛ 110 кВ Горячий ключ - Фангорийская тяговая в объеме "К"		
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая							9	9																							1	1	БВР, испытания ТТ-110 ВЛ			
ПС 110 кВ Кудепста	СМВ-110	1			4																											4	4	КР, кап. ремонт, испытания		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Куринская тяговая	1 с.ш. 110 кВ																												29			1	1	ТР, текущий ремонт СШ и шинных спусков к оборудованию, профконтроль резервных защит ВЛ 110 кВ Тверская тяговая - Куринская тяговая			

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		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											
		1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																									
ПС 110 кВ Куринская тяговая	2 с.ш. 110 кВ															15	15																		1	1	ТР, текущий ремонт СШ и шинных спусков к оборудованию, проверка резервных защит ВЛ Куринская - Кривенковская тяговая					
ПС 110 кВ Куринская тяговая	МВ-110 Кривенковская																16	16																	1	1	БВР, испытания ТТ-110 ВЛ					
ПС 110 кВ Туапсе	ТН-110 1СШ			3	3																														1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТН, ОПН-110 1 СШ					
ПС 110 кВ Туапсе	ТН-110 2СШ			4	4																														1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ОПН-110 2СШ					
ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая	1СШ-110																	17	17																1	1	ТР, текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Горячий ключ, ТН-110					
ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая	2СШ-110									10	10																									1	1	ТР, текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Афапостик, ТН-110				
ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая – Афапостик тяговая									10	10																									1	1	БВР, безопасное выполнение работ по текущему ремонту ТТ-110 ВЛ				
ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая	ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанагорийская тяговая																	17	17																	1	1	БВР, безопасное выполнение работ по текущему ремонту ТТ-110 ВЛ				
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ЭВ 110 кВ ВЛ АТЭС	1																																		4	4	ЗРР, проверка комплектов защит ВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Южная: оновного и резервного, резервного комплектов				
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	1 СШ-110			3	3																																1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТН, ОПН, Р-1СШ СЭВ-110			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	2 СШ-110																	16	16																		1	1	ТР, текущий ремонт, испытания Р-2СШ СЭВ-110, ТН, ШР-110 Т-2			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	КВЛ 110 кВ Псоу - Южная с отпайкой на ПС Имеретинская тяговая																	16	16																		1	1	ТР, текущий ремонт, испытания КС ВЛ, ВЧЗ			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ЭВ-110 Псоу																	16																			4	4	БВР, проверка комплектов защит КВЛ 110 кВ Псоу - Южная: оновного и резервного, резервного комплектов			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	СЭВ-110			3	3																																	1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ЭВ, Р-1- СШ СЭВ-110		

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		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											
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Шелси - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал																16																		4	4	ТР, рубка деревьев, замена дисконекторов оп. 16,26,35,39					
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая							8																											2	2	ТР, замена изоляторов, ремонт проводов и шлейфов					
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	1																																	4	4	ТР, замена изоляторов, ремонт проводов и шлейфов					
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Головинка-Волконка																																		2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Заявка снята инициатором			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Бочаров ручей - Сочи																																		1	1	ТР, испытание оболочек кабелей на участке оп.46а-линейный портал ПС Бочаров ручей					
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанагорийская тяговая																																			3	3	ТР, замена изоляторов, ремонт проводов и шлейфов				
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая – Гойтх тяговая																																			2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Заявка снята инициатором		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи II цель																																			2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Заявка снята инициатором		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи I цель																																			2	2	ТР, замена изоляторов оп.3,7,11		КубРДУ: по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цель		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками																																				1	1	ТР, замена дисконекторов оп. 12/1,2г, замена изоляторов пр. 3г-4г,			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка																																				2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Заявка снята инициатором	
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая																																				1	1	ТР, испытание оболочек кабелей 110 кВ оп. 14а - 46а			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая – Афалостик тяговая																																					2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев, замена изоляторов, ремонт проводов и шлейфов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг																																					4	4	ТР, замена фарфоровой изоляции на стеклянную пр. 1г - 1з, монтаж ГЗТ оп 38н - линейный портал ПС Небуг		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Джубинская ТЭС - Шелси

Объект	Диспетчерское наименование																													Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		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				
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Вишневая-Сочи										11		11																						1	1	ТР, замена дисконекторов оп. 46		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 110 на ПС 220 кВ Дагомыс	
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Южная																										26		26						1	1	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Заявка снята инициатором	
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Новомихайловская - Лермонтово	2	2																															1	1	ТР, верховой осмотр пр. 3-4				
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Курильская тяговая – Кривенковская тяговая														15		16																	2	2	ТР, замена изоляторов, ремонт проводов и шлейфов				
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Лоо - Головинка																										25		26					2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		Заявка снята инициатором		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковая-Сочи	2	2																															1	1	ТР, замена дисконекторов оп. 57,58				
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Хоста с отпайками		3	3																															1	1	ТР, замена изоляторов оп. 15,195			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шелси																										23				26				4	4	ТР, рубка деревьев, замена дисконектора оп.16,26,35,39,40			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка																													29		30			2	2	ТР, рубка деревьев, выправка гирлянд в пр. 110 - 117			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка																													29					1	1	ТР, рубка деревьев, выправка гирлянд в пр. 110 - 117		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Джубинская ТЭС - Шелси	
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Хоста - Адлер																													29		30			2	2	ТР, испытание оболочек кабелей 110 кВ на участке оп.43 - линейный портал ПС Адлер		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Дагомыс - Черноморская	
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая																														22		23			2	2	ТР, испытание оболочек кабелей 110 кВ оп.44- линейный портал ПС Адлер		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор										11		11																						1	1	ТР, замена изоляторов, ремонт проводов и шлейфов			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор			5		5																														1	1	ТР, замена изоляторов, ремонт проводов и шлейфов		

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
		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										
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей						8	8																											1	1	ТР, испытание оболочек кабелей оп. 14а - линейный портал ПС Бочаров ручей				
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская																	18	19																2	2	БВР, безопасное выполнение работ на ВЛ 110 кВ Сочи́нская ТЭС - Сочи 1 цепь				
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская																	17	17																1	1	ТР, испытание оболочек кабелей 110 кВ на участке оп.3а - линейный портал ПС Верещагинская				
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Джубга – Архипо-Осиповка	1	1																																1	1	ТР, рубка деревьев пр.33-34				
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Сочи́нская ТЭС – Альпийская с отпайкой на ПС Тоннельная																																		2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев	Заявка снята инициатором			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Куделста			4	4																															1	1	ТР, ревизия узлов крепления шлейфов оп. 60,90,113			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая																																			1	1	ТР, ревизия узлов крепления оп.54,67,78			
<b>Славянские ЭС</b>																																									
ПС 110 кВ Красноармейская	ТН-110 1СШ				5	5																														1	1	ТР, 1СШ-110: Техническое обслуживание РТН-1СШ 110, ТН 1СШ-110.			
ПС 110 кВ Красноармейская	ТН-110 1СШ	1																																		10	10	ТР, Для проверки защит РЗА в объеме "К"			
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ ПТФ																																			2	2	ТР, Для проверки защит РЗА в объеме "К"		КубРДУ: с переводом ВЛ на СОМВ-110	
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ Кирова																																			1	1	ТР, 1СШ-110: Техническое обслуживание ШР 1СШ-110 ВЛ Кирова, МВ-110 ВЛ Кирова.		КубРДУ: с переводом ВЛ на СОМВ-110	
ПС 110 кВ Красноармейская	1СШ-110	1																																			10	10	ТР, 110 Красноармейская 1СШ-110: ТР-110 Т1, РТН ТН 1СШ-110, Р 1СШ СОМВ-110, СОМВ-110, ШР 1СШ-110 ВЛ ПТФ, МВ-110 ВЛ ПТФ, ШР 1СШ-110 ВЛ С.Н.Стеблиевская, МВ-110 ВЛ С.Н.Стеблиевская, ШР 1СШ-110 ВЛ Центральная, МВ-110 ВЛ Центральная, ШР 1СШ-110 ВЛ Кирова, МВ-110 ВЛ Кирова, РРП 1СШ-110.		

Объект	Диспетчерское наименование	График работ																														Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		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									
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ Кирова				5			8																											4	4	ТР, Для проверки защит РЗА в объеме "К"		КубРДУ: с переводом ВЛ на СМВ-110	
ПС 110 кВ Красноармейская	МВ-110 ВЛ Староникестеблиевская	1	2																																2	2	ТР, Для проверки защит РЗА в объеме "К"		КубРДУ: с переводом ВЛ на СМВ-110	
ПС 110 кВ Курчанская	1СШ-110																							23	24										2	2	ТР Техническое обслуживание 1СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Темрюк, ТР-110 Т1, СР-1СШ-110, РВС 1СШ-110.			
ПС 110 кВ Радуга	1СШ-110																17		19																3	3	ТР, 110 Радуга 1СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Джигинская, ОПН-ТТ-110 ВЛ Джигинская, ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 В.Стеблиевская-220, ТН 1СШ-110, ТР-110 Т1.			
ПС 110 кВ Старотитаровская	1 СШ-110 кВ														15	16																			2	2	ТР 110 С.Титаровская 1СШ-110: ЛР ВЧЗ ВЛ-110 Таманский водовод, Р 1СШ СВВ-110, ШР-110 Т1, ТН 1СШ-110, 1ТТ СВ-110.			
ПС 110 кВ Таманский Водовод	2 СШ-110														15	16																			2	2	ТР, 110 Таманский водовод. 2СШ-110: ЛР ВЧЗ ВЛ-110 С.Титаровская, ОПН 2СШ-110, СР-110 2СШ. Кап.ремонт ОД-110-Т2 .			
ПС 110 кВ Темрюк	1СШ-110																							23	24										2	2	ТР, Техническое обслуживание 2СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Курчанская, РТН 2СШ-110, РРП 2СШ-110, Р 2СШ СМВ-110, СМВ-110, ТТ 2 СМВ-110, ТТ 1 СМВ-110.			
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Кирова – Полтавская														15																		30	21	16	ТР, Реконструкция ВЛ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, при УСЛОВИИ отказа от вывода ВЛ 110 кВ Крыловская - Челбаская		
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Кирова	1																14																	10	14	ТР, Реконструкция ВЛ-110		КубРДУ: срок изменен в соответствии с поданной НПЛ з.№8260/5276	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Темрюк – Таманский водовод									10	11																									2	2	БВР, ТО на ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Таманский водовод на ПС 110 кВ Темрюк и ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Темрюк на ПС 110 кВ Таманский водовод		

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																		
		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																																							
1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Таманский водовод – Старотитаровская																																				2	2	ТР, Замена линейной изоляции																															
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Таманский водовод – Старотитаровская																																				2	2	БВР, ТО на ЛР-В43 ВЛ-110 Таманский водовод на ПС 110 кВ Старотитаровская и ЛР-В43 ВЛ-110 Старотитаровская на ПС 110 кВ Таманский водовод																															
<b>Тимашевские ЭС</b>																																																																						
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Нововеличковская																																						1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-1сч-110 ВЛ Нововеличковская.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110																											
ПС 110 кВ Калининская	2СШ-110	1																																						7	7	КР, Капитальный ремонт ШР-2сч-110 Т-3, ШР-2сч-110 ВЛ Нововеличковская, Р-2сч ШСМВ, ШР-2сч-110 Т-2, ШР-2сч-110 ОМВ, ШР-2сч-110 Т-1, ШР-2сч-110 ВЛ Роговская, ШР-2сч-110 ВЛ Новониколаевская, РТН-110 2сч, текущий ремонт ТН-110 2сч.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок																										
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Медведовская																																									1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-1сч-110 ВЛ Медведовская.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110																								
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Новониколаевская																																										1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-1сч-110 ВЛ Новониколаевская.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110																							
ПС 110 кВ Калининская	ШСМВ-110																																											1	1	КР, Капитальный ремонт Р-1сч-ШСМВ.																								
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Нововеличковская																																												1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-2сч-110 ВЛ Нововеличковская.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110																					
ПС 110 кВ Калининская	ТН-110 2СШ	1																																											7	7	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2сч.																							
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Роговская																																													1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-2сч-110 ВЛ Роговская.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110																				
ПС 110 кВ Калининская	ШСМВ-110																																														1	1	КР, Капитальный ремонт Р-2сч ШСМВ.																					

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
		1 неделя				2 неделя				3 неделя				4 неделя																							
ПС 110 кВ Калининская	ОСШ-110															15																	11	11	ТР, Текущий ремонт РОСШ-110 Т-2, РОСШ-110 Т-1.		
ПС 110 кВ Калининская	ОМВ-110											11	11																				1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-1сш-110 ОМВ.		
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Новониколаевская		3	3																													1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-2сш-110 ВЛ Новониколаевская.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110
ПС 110 кВ Калининская	ТН-110 1СШ							8							14																		7	7	ТР, Текущий ремонт ТН-110 1сш.		
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Роговская											12	12																				1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-1сш-110 ВЛ Роговская		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Медведовская	1	1																														1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-2сш-110 ВЛ Медведовская.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110
ПС 110 кВ Калининская	1СШ-110							8							14																		7	7	КР, Капитальный ремонт ШР-1сш-110 Т-3, ШР-1сш-110 ВЛ Медведовская, ШР-1сш-110 ВЛ Нововеличковская, Р-1сш ШСМВ, ШР-1сш-110 Т-2, ШР-1сш-110 ОМВ, ШР-1сш-110 Т-1, ШР-1сш-110 ВЛ Роговская, ШР-1сш-110 ВЛ Новониколаевская, РТН-110 1сш, текущий ремонт ТН-110 1сш.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Калининская	ОМВ-110			4	4																												1	1	КР, Капитальный ремонт ШР-2сш-110 ОМВ.		
ПС 110 кВ Переясловская	РП-110	1	1																														1	1	ТР, Текущий ремонт ТТ РП-110.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу в ремонт ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская
ПС 110 кВ Переясловская	1СШ-110	1	1																														1	1	ТР, Текущий ремонт ТН-110 1сш.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу в ремонт ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская
ПС 110 кВ Переясловская	2СШ-110			4	4																												1	1	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2сш.		КубРДУ: с включением РП



Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		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							
		1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																					
ПС 110 кВ Челбасская	СМВ-110 12		2		3																													2	2	ТР, Техническое обслуживание СМВ-110-1-2.		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова
ПС 110 кВ Челбасская	СМВ-110 23			4		5																												2	2	ТР, Текущий ремонт ТТ-110 СМВ-110-2-3, техническое обслуживание СМВ-110-2-3.		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова
ПС 110 кВ Челбасская	2СШ-110			4		5																												2	2	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2сш.		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова
ПС 110 кВ Челбасская	3СШ-110						8		9																									2	2	ТР, Текущий ремонт ТН-110 3сш.		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова
ПС 110 кВ Челбасская	1СШ-110		2		3																													2	2	ТР, Текущий ремонт ТН-110 1сш, ТТ-110 ВЛ Крыловская. Замена силкагеля ТТ-110 ВЛ Крыловская, ТН-110 1сш.		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Лебеди – Гривенская									10		11																						2	2	ТР, Замена изоляторов в пролете опор №7-23; 40-45.		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Медведовская с отпайкой на ПС Бойко-Понура													15																				4	4	ТР, Техническое обслуживание, обрезка деревьев, замена изоляторов, ремонт грозозащитного троса, выправка опоры.		
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Лебеди – Новокрасовская		1		3																													3	3	ТР, Выправка опор, замена изоляторов в пролете опор №1-76.		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова
<b>Тихорецкие ЭС</b>																																						
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря																																	5	5	ТР, Замена изоляторов, вырубка деревьев, замена ГЗТ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая – Заря		1	1																														1	1	ТР, Вырубка ДКР		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Найденовская
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская - Челбасская													15																				7	7	КР, Вырубка деревьев, замена изоляторов, выправка опор, замена ГЗТ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, при УСЛОВИИ отказа от вывода ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская

Объект	Диспетчерское наименование	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																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Малороссийская тяговая	2	3	4																												5	3	ТР, Вырубка деревьев		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Тихорецк - Малороссийская тяговая для работ КПМЭС. ВЛ находится под наведенным напряжением свыше 25 В.		
<b>Усть-Лабинские ЭС</b>																																						
ПС 110 кВ Выселки	ВЛ 110 кВ Выселки – Кореновская																																3	3	ТР, ТР ЛР-110 ВЛ Кореновская		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Выселки	1СШ-110		3	4																													3	2	ТР, ТР ЛР-110 ВЛ Бузиновская, Р 1 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-1		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Выселки	ВЛ 110 кВ Бузиновская – Выселки		3	4																													3	2	ТР, ТР ЛР-110 ВЛ Бузиновская		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинск. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Выселки	СМВ-110		3	4																													3	2	ТР, ТР Р 1 СШ СМВ-110			
ПС 110 кВ Выселки	ТН-110 2СШ																																3	3	ТР, ТР			
ПС 110 кВ Выселки	СМВ-110																																1	1	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Выселки	2СШ-110																																	3	3	ТР, ТР ЛР-110 ВЛ Кореновская, Р 2 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-2,		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Выселки	СМВ-110																																	3	3	ТР, ТР Р 2 СШ СМВ-110		
ПС 110 кВ Выселки	ТН-110 1СШ		3	4																														3	2	ТР, ТР		
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Выселки – Кореновская																																	4	4	ТР, ТО, верховой осмотр		

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																					
<b>Юго-Западные ЭС</b>																																						
ПС 110 кВ Береговая	РП-110																	17	17															1	1	ТР, ТО.РРП-2-110		
ПС 110 кВ Береговая	2 СШ-110															15				18														4	4	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ-Архило- Осиповка; Р-2с.ш. СМВ-110; ШР-110 Т-2; ТН-110 2с.ш.		
ПС 110 кВ Береговая	СМВ-110															15	15																	1	1	ТР, ТО. СМВ-110		
ПС 110 кВ Береговая	1 СШ-110		2				5																											4	4	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ-Дивноморская; Р-1с.ш. СМВ-110; ШР-110 Т-1; ТН-110 1с.ш.		КубРДУ:
ПС 110 кВ Береговая	СМВ-110			4		4																												1	1	ТР, ТО. СМВ-110		
ПС 110 кВ Береговая	РП-110			3		3																												1	1	ТР, ТО.РРП-1-110;		
ПС 110 кВ Варениковская	МВ-110 Гостагаевская																16	16																1	1	ТР, ТО. МВ-110 Гостагаевская;ЛР-110 Гостагаевская		
ПС 110 кВ Варениковская	1СШ-110																						23							26				4	4	ТР, ТО. ШР-110 ВЛ Никитинская; РТН-110 ТН 1с.ш.; ШР-110 Т-1; СР-1-110.		
ПС 110 кВ Варениковская	СОМВ-110																						22			23								2	2	ТР, ТО. СОМВ-110		
ПС 110 кВ Варениковская	МВ-110 Джигинская																						20											1	1	ТР, ТО. МВ-110 Джигинская;ЛР-110 Джигинская		

Объект	Диспетчерское наименование	1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя							Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																					
		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																			
ПС 110 кВ Варениковская	ОСШ-110																																					7	7	ТР, ТО, РОСШ-110 ВЛ Никитинская; РОСШ-110 СОМВ; РОСШ-110 ВЛ Гостагаевская; РОСШ-110 ВЛ Джигинская; РРП 1-110, ТН-110 ОСШ															
ПС 110 кВ Варениковская	МВ-110 Никитинская																																						1	1	ТР, ТО, МВ-110 Никитинская; ЛР-110 Никитинская														
ПС 110 кВ Варениковская	ТН-110 1СШ																																							1	1	ТР, ТО, ТН-110 1 СШ													
ПС 110 кВ Варениковская	2СШ 110																																							8	8	ТР, ТО, ШР-110 ВЛ Гостагаевская; РТН-110 ТН 2с.ш.; ШР-110 Т-2; СР-2-110; ШР-110 ВЛ Джигинская; РРП-2-110													
ПС 110 кВ Варениковская	ТН-110 2СШ																																									1	1	ТР, ТО, ТН-110 2 СШ											
ПС 110 кВ Тоннельная	2СШ-110																																									4	4	ТР, ТО, ЛР-110 ВЛ-110 Первомайская; РТН-110 2с.ш.; Р 2с.ш. СМВ-110; ШР-110 Т-2.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок									
ПС 110 кВ Тоннельная	ТН-110 2 СШ																																											1	1	ТР, ТО, ТН-110 2 СШ.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок							
ПС 110 кВ Тоннельная	ТН-110 1 СШ																																													1	1	ТР, ТО, ТН-110 1 СШ.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок					
ПС 110 кВ Тоннельная	1СШ-110																																														4	4	ТР, ТО, ЛР-110 ВЛ-110 Кирилловская; РТН-110 1с.ш.; Р 1с.ш. СМВ-110; ШР-110 Т-1.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок				
ПС 110 кВ Тоннельная	СМВ-110																																																1	1	ТР, ТО, СМВ-110.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок		
ПС 110 кВ Тоннельная	СМВ-110																																																		1	1	ТР, ТО, СМВ-110.		

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
		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						
1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																						
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	СМВ-110					5	5																										1	1	ТР, ТО. СМВ-110		
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	ТН-110 2СШ									10	10																						1	1	ТР, ТО. ТН-110 2СШ 110кВ ;вторичные цепи		
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	СМВ-110							8	8																								1	1	ТР, ТО. СМВ-110		
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	ТН-110 1СШ							9	9																								1	1	ТР, вторичные цепи		
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	2СШ-110							8			11																						4	4	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ Славянская;РТН-110 2с.ш.;Р 2с.ш. СМВ-110;ШР-110 Т-2.		
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	ТН-110 1СШ			4	4																												1	1	ТР, ТО. ТН-110 1СШ 110кВ		
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	1СШ-110		2				5																										4	4	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ А-4;РТН-110 1с.ш.;Р 1с.ш. СМВ- 110;ШР-110 Т-1.		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Прасковеевка с оттайками					6			8																								3	3	БВР, Вырубка и расширение просеки		Согласно ремонтной программе 2015 года
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Крымская – Первомайская									11		12																					2	2	ТР, Замена изоляторов		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - кирилговская с оттайками
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Тонкий Мыс	1					5																										5	5	ТР, Замена грозозащитного троса и линейной арматуры		Согласно ремонтной программе 2015 года
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Варениковская – Гостагаевская															16	16																1	1	ТР, ТО.РОСШ-110 ВЛ Гостагаевская		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Радуга
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиловка – Береговая																											28		30			3	3	ТР, ТО.РРП-2-110;вырубка и расширение просеки		Согласно ремонтной программе 2015 года. КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик

Объект	Диспетчерское наименование	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																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																													
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																								
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Дивноморская – Береговая с отпайками	1					5																									5	5	ТР, ТО. ПРП-1-110; вырубка и расширение просеки		Согласно ремонтной программе 2015 года																											
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Геленджик																		19														10	10	ТР, Замена грозазащитного троса и линейной арматуры		Согласно ремонтной программе 2015 года																										
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Тонкий Мыс												14						18														5	5	ТР, Замена грозазащитного троса и линейной арматуры		Согласно ремонтной программе 2015 года																										
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Варениковская – Джигинская																		20														1	1	ТР, ТО. РОСШ-110 ВЛ Джигинская																												
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская							9					12																				4	4	БВР, Вырубка и расширение просеки		Согласно ремонтной программе 2015 года																										
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Никитинская – Варениковская																																1	1	ТР, ТО. РОСШ-110 ВЛ Никитинская																												
<b>Адлерская ТЭС</b>																																																															
Адлерская ТЭС	ЭВ 110 Т-11	1																																			10.07.15	40	40	РЕЗ, Для проведения ремонта Т-11, ТСН-11		Совмещено со временем проведения СП ГТУ-11																					
Адлерская ТЭС	ЭВ 220 Т-22	1																																			19	19	19	РЕЗ,		Перенесено на период 05.05.2015-27.05.2015 на время вынужденного простоя ГТУ-22																					
Адлерская ТЭС	ЭВ 220 Т-20																																				19	32	32	РЕЗ,		Перенесено на период 13.04.2015-27.05.2015 на время проведения ТР ПТ-10																					
Адлерская ТЭС	ЭВ 110 Т-12	1																																			10.07.15	40	40	РЕЗ, Для проведения ремонта Т-12, ТСН-12.		Совмещено со временем вынужденного простоя ТГУ-12																					
Адлерская ТЭС	ЭВ 110 Т-10	1																																			10.07.15	40	40	РЕЗ, Для проведения ремонта Т-10		Совмещено со временем проведения ТР ПТ-10.																					
<b>Сочинская ТЭС</b>																																																															
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 АТ-1							9					11																									3	3	БВР, Проверка трансформаторов тока ячейки 110 кВ.																							

Объект	Диспетчерское наименование	Сроки																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания							
		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					
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
Сочинская ТЭС	АТ-1								9			11																							3	3	БВР, Техническое обслуживание ячейки 110 кВ АТ-1. Проверка трансформаторов тока на стороне 110 кВ.	КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Дагомыс			
Сочинская ТЭС	ЭВ-220 АТ-1								9			11																							3	3	БВР, Проверка трансформаторов тока ячейки 110 кВ.	КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Дагомыс			
<b>ООО "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"</b>																																									
Краснодарская ТЭЦ	1 СШ 110 кВ	1										10																							10	10	КР, Капитальный ремонт 1СШ. АГ в.з.	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок			
Краснодарская ТЭЦ	ЭВ-220 2АТ	25.05						5																												11	12	КР, Для безопасности КР ЛР-220.			
Краснодарская ТЭЦ	8Т	01.05	1																																	32	32	ТР, Текущий ремонт тр-ров 8Т, 28Т. Проверка РЗА. В/вольтные испытания.			
Краснодарская ТЭЦ	7Т	01.05	1																																	32	32	ТР, Текущий ремонт тр-ров 7Т, 27Т. Проверка РЗА. В/вольтные испытания.			
Краснодарская ТЭЦ	2АТ	25.05						5																													11	12	ТР, Текущий ремонт а/трансформатора, капитальный ремонт ЛР-220 2АТ, РОСШ-220 2АТ. В/вольтные испытания.	УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу блока №1 на КТЭЦ з. №8065/382	
Краснодарская ТЭЦ	СЗТ	1										8																									8	8	ТР, Текущий ремонт тр-ра. ДГК-35 СЗТ, РВС-35 СЗТ, капитальный ремонт МВ-35кВ. В/вольтные испытания.	КубРДУ: перенесена совместно с выводом 1 СШ 110 кВ на Краснодарской ТЭЦ	
Краснодарская ТЭЦ	1АТ											11																										11	11	ТР, Текущий ремонт а/тр-ра, капитальный ремонт РОСШ-220 1АТ, капитальный ремонт МВ-110 1 АТ. В/вольтные испытания.	КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на Краснодарской ТЭЦ. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу блока №1 на КТЭЦ з. №8065/382
<b>Кубанское предприятие МЭС</b>																																									
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная																																					12	12	ТР, Вырубка деревьев, опрессовка шлейфов, замена поврежденных изоляторов, устройство дренажных отверстий траверс, верховой осмотр, покраска опор	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
		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						
1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																						
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Новочерксская ГРЭС - Тихорецк																										25	26					2	2	ТР, Замена поврежденных изоляторов, вырубка деревьев		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Афицкая																												29	30			2	2	ТР, Вырубка деревьев		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками													15													21						7	7	ТР, Замена поврежденных изоляторов, ремонт тросостоек, замена полимерных изоляторов, вырубка деревьев, ремонт ОКГТ, монтаж двухцепных гирлянд, регулировка ИП, замена консолей крепления ГЗТ, верховой осмотр, регулировка ИП		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. При условии производства работ на участке от Краснодарской ТЭЦ до РП 220 кВ ПС 220 кВ Восточная
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Бреховцевская																			20										28		12	9	ТР, Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, выравнивание гирлянд изоляторов на ГЗТ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная, с включением на вечерний максимум нагрузок. Срок сокращен по режиму вывода ВЛ 220 кВ Бреховцевская - НПС-7	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск						8																										4	4	ТР, Замена загрязненных изоляторов, устройство второго крепления (установка Л-образных гирлянд), вырубка деревьев		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Усть-Лабинск - Тихорецк			5	5																												1	1	ТР, Верховой осмотр		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Староминская – А-30																	17															3	3	ТР, Замена фарфоровой изоляции, снятие птичьих гнезд		ОДУ Юга совместить ремонт с выводом ВЛ РПМЭС
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная	1	2																														2	2	ТР, Верховой осмотр ОКГТ, проверка и регулировка ИП, вырубка деревьев		ОДУ Юга: перенесена по режиму сети и нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки	1																															9	9	ТР, Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, выравнивание гирлянд изоляторов, перестановка ГВ, верховой осмотр, установка гасителей вибрации, снятие птичьих гнезд, монтаж двухцепных гирлянд		КубРДУ: отозвана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская, ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная



Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		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							
		1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																					
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат I цель			3	4																													2	2	ТР, Замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр		
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин									10	11																							2	2	ТР, Верховой осмотр, регулировка ИП, снятие птичьих гнезд		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат II цель	1	2																														2	2	ТР, Проверка сварных соединений, верховой осмотр			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская	1																													30	30	30	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				
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ	1																													30	30	30	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				
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир II цель		4	5																													2	2	ТР, Замена поврежденных изоляторов, замена ДР, регулировка ИП, вырубка деревьев, ремонт провода, снятие птичьих гнезд	ОДУ Юга срок изменён из-за совмещения с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС-Ставрополь.		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная	1																													30	30	30	ВПр, Отключить по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная				
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Центральная - Дагомыс					8				11																							4	4	ТР, Замена поврежденных изоляторов, ремонт провода, опрессовка сварных соединений, установка шунта на ОПН, ремонт провода, замена дистанционных распорок, чистка изоляторов, снятие посторонних предметов.			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокопская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая																											29	30			2	2	ТР, Монтаж двухцепных гирлянд на пересечении с а/д				
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс	1																													5	5	5	ТР, Верховой осмотр опор, проверка проводов в зажимах.				
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин	1																													30	30	30	ЗРР, Поставить под охранное напряжение (с 5:00 6.08.14, до 18:00 31.12.15р.)				

Объект	Диспетчерское наименование	Год																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																
		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														
1 неделя				2 неделя				3 неделя				4 неделя																																						
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная II цель																					22						26										5	5	ТР Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, замена полимерных гирлянд изоляторов, верховой осмотр										
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7														15							19																	5	5	ТР Замена фарфоровой изоляции, вырубка деревьев, верховой осмотр		КубРДУ: при УСЛОВИИ отката от вывода ВЛ 220 кВ Староминская - А-30							
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Сочиная ТЭС - Псоу														15							18																		4	4	ТР Опресовка сварных соединений, вырубка отдельностоящих деревьев, установка гасителей вибрации, верховой осмотр опор, проверка проводов и ОКТ в зажимах		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочиная ТЭС - Дагомыс						
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Дагомыс - Черноморская																						22						26												5	5	ТР Опресовка сварных соединений, вырубка отдельностоящих деревьев, замена поврежденных изоляторов, замена дистанционных распорок, установка гасителей вибрации, ремонт проводов, верховой осмотр опор, проверка проводов в зажимах, проверка проводов в ДР.							
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Джубинская ТЭС - Шепси																						22						26													5	5	ТР Выравнивание гирлянд изоляторов, снятие посторонних предметов						
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Сочиная ТЭС - Дагомыс	1				5																																				5	5	ТР Вырубка отдельностоящих деревьев, установка гасителей вибрации, верховой осмотр опор, проверка проводов в зажимах.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на Сочиной ТЭС				
ПС 220 кВ Бужора	В 110 АТ-2		2		2																																						1	1	ТР ТО В 110 АТ-2		КубРДУ: с переводом через ОВ-110			
ПС 220 кВ Бужора	1 С 110									8																																		3	3	ТР ТО 1 С 110, ТР ТН-1-110, ОПН-1-110				
ПС 220 кВ Бужора	ШСВ 110															15																													1	1	ТР ТО ШСВ 110 ТО РЗА ТТ ШСВ 110, управление разъединителями в объеме "К"			
ПС 220 кВ Бужора	ОВ 110																																													3	3	ЗРР Работа В 110 Анапская II цель - через ОВ 110		

Объект	Диспетчерское наименование		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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 220 кВ Бужора	В 110 Джемете						5		5																										1	1	ТР, ТО В 110 Джемете ТО РЗА, управление разъединителями в объеме "К1".		КубРДУ: с переводом через ОВ-110	
ПС 220 кВ Бужора	ОВ 110																			18	18														1	1	ТР, ТО ОВ 110 ТО РЗА ТТ ОВ 110, управление разъединителями в объеме "К"			
ПС 220 кВ НПС-7	В-1-220 Витаминкомбинат								8		9																								2	2	ТР, ТО В-1-220 Витаминкомбинат. Комплект авт-ки и УРОВ В-1-220 Витаминкомбинат (ШЭ2607019),привод, ТТ - "К1"			
ПС 220 кВ НПС-7	В-2-220 Брюховецкая																			16	17														2	2	ТР, ТО В-2-220 Брюховецкая,ТН 220 Брюховецкая? Комплект авт-ки и УРОВ В-2-220 Брюховецкая (ШЭ2607019),привод, ТТ - "К1"			
ПС 220 кВ НПС-7	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7																			16	17														2	2	ТР, ТО: ТН-220 Брюховецкая, В-1-220 Брюховецкая, В-2-220 Брюховецкая, ТО вторичных цепей ТН ВЛ-220 Брюховецкая - "К1"			
ПС 220 кВ НПС-7	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - НПС-7								9			11																								3	3	ТР, ТО: В-1-220 Витаминкомбинат, В-2-220 Витаминкомбинат		КубРДУ: отказана, работы выполнить поочередно без вывода из работы ВЛ
ПС 220 кВ НПС-7	В-2-220 Витаминкомбинат										10		11																							2	2	ТР, ТО В-2-220 Витаминкомбинат. Комплект авт-ки и УРОВ В-2-220 Витаминкомбинат (ШЭ2607019),привод, ТТ - "К1"		
ПС 220 кВ НПС-7	В-1-220 Брюховецкая																			16	17														2	2	ТР, ТО В-1-220 Брюховецкая,ТН 220 Брюховецкая? Комплект авт-ки и УРОВ В-1-220 Брюховецкая (ШЭ2607019),привод, ТТ - "К1",			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 1 СШ 110кВ				3		3																													1	1	ТР, ТР ТН 1 СШ 110кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 24										11		11																							2	1	ТР, ТО 4 С 220 кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОВЭ 110кВ																			15	15															1	1	ТР, ТР ТТ-110 ОВЭ 110кВ		

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания								
		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													
1 неделя				2 неделя				3 неделя				4 неделя																																
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 2 СШ 110кВ				4		4																														1	1	ТР, ТР ТН 2 СШ 110кВ					
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОСШ-110кВ							8				9																										2	2	ТР, ТО ОСШ-110, ТР ТН ОСШ 110кВ ф. В				
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 14											11																										2	1	ТР, ТО 4 С 220 кВ				
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЛ 220 кВ Бужора-Вышестеблиевская											11																										2	1	ТР, ТР ОПН ВЛ 220-Б ф. А, В, С; ТО 4 С 220 кВ	КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская			
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 220 кВ 13														15																							5	5	ТР, ТО ЗС 220 кВ, ТТ ВЛ 220 Центральная				
ПС 220кВ Черемушки	АТ-1														15																							5	5	ТР, ТО: АТ-1, ТН 10 кВ АТ-1, ТТ 10 кВ АТ-1, ТО РЗА АТ-1,	КубРДУ: отозвано по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС-Центральная			
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 220 кВ 23														15																							5	5	ТР, ТО ЗС 220 кВ, ТТ ВЛ 220 Центральная				
ПС 220кВ Черемушки	ТН 3 С 220 кВ														15																							5	5	ТР, ТО: ЗС 220 кВ, ТН-220 3 СШ				
ПС 220кВ Черемушки	ВЛ 220 кВ Центральная - Черемушки														15																							5	5	ТР, ТО ЗС 220 кВ, ТТ ВЛ 220 Центральная, ТО в объеме "К" комплекта основной и резервной защит (L90) и комплекта резервной защиты (D60) ВЛ 220 кВ Армавир-Центральная	ОДУ Юга отозвано по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС-Центральная;			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-1ц.														15																							1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 Арм.ТЭЦ 1ц. (ч/з ОМВ-110)				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-32		1																																				7	7	СР, СР Р-32-2, ТО в объеме "О" ВВ-32			
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																																							1	1	ВПр, Выставление уставок ВЛ-110 Андреевмитриевская		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-2ц.																																							1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 Арм.ТЭЦ 1ц.		

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		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									
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110															16	16																		1	1	ТР. ТР: РОСШ-110 Связная			
ПС 330 кВ Армавир	1СШ-110																													29	30				2	2	СР, СР 1СШ-110			
ПС 330 кВ Армавир	ТН 110 2СШ														15															26					12	12	ТР, ТР РТН-110-2СШ			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-01						8								14																				7	7	ТР, ТР: ВВ-2-01, ТТ-2-01, диагностика: ВВ-2-01, ТО в объеме "О" автоматики и ТАПВ ВВ-2-01			
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – Связная с отпайкой на ПС Восток																17	17																	1	1	ТР. ТР: РОСШ-110 Связная			
ПС 330 кВ Армавир	2СШ-110														15																26				12	12	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 АТ-5, ШР-2 СШ-110 Советская, ШР-2 СШ-110 Андреедмитриевская, ШР-2 СШ-110 Связная, ШР-2 СШ-110 ОВВ-110, Р-2 СШ-110 ШСВВ-110, ШР-2 СШ-110 АТ-1.2, ШР-2 СШ-110 Арм.ТЭЦ-1ц., ШР-2 СШ-110 Арм.ТЭЦ-2ц., ШР-2 СШ-110 КНИИТИМ, ШР-2 СШ-110 Кубанская, РТН-110-2СШ			
ПС 330 кВ Армавир	ШСВВ-110																														22	25				4	4	ТР, ТР: ШСВВ-110, ТТ-110 ШСВВ-110, Р-2 СШ-110 ШСВВ-110. ТО в объеме "О" комплекта резервных защит ШСВВ-110 (МТЗ, ТЗНП, МТО). ТО в объеме "О" управл., автомат. и ТАПВ ШСВВ-110		
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																														23	23				1	1	ТР. ТР: ШР-2СШ-110 ОВВ-110. Выставление уставок ВЛ-110 Советская		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Андреедмитриевская																													26	26				1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 Андреедмитриевская ТО: ТТ-110 Андреедмитриевская (ч/з ОВВ-110)			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 КНИИТИМ																	18	18																1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 КНИИТИМ		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОВВ-110	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Советская																													24	24				1	1	ТР, ТР ШР-2 СШ-110 Советская (ч/з ОВВ-110)			

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		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									
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 АТ-1,2																			19	19																1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 АТ-1,2, РОСШ-110 АТ-1,2	КубРДУ: с переводом АТ через ОВВ-110
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 АТ-5																					22	22													1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 АТ-5 (ч/з ОВВ-110)	КубРДУ: с переводом АТ через ОВВ-110	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Кубанская																				20	20													1	1	ТР ТР: ШР-2 СШ-110 Кубанская. ТО: ТТ-110 Кубанская. ч/з ОВ-110			
ПС 330 кВ Армавир	2СШ-220	1						7																												7	7	СР, ТР: ЛР ВЛ-220 Черемушки. СР РТН-220-2, СР Р-42-2, СР Р-32-2		
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки	1						7																												7	7	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 объеме ТО комплекта резервных защит (D60) ВЛ 220 кВ Армавир-Черемушки	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская	
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110																		17	17																1	1	ТР, Выставление уставок ВЛ-110 КНИИТИМ		
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110				5	5																															1	1	ТР, Выставление уставок ВЛ-110 Арм.ТЭЦ	
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																				19	19															1	1	ВПр, Выставление уставок ВЛ-110 Кубанская	
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110																				19	19															1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 АТ-1,2	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-42	1						7																													7	7	СР, СР Р-42-2	
ПС 330 кВ Армавир	ТН-220-2	1						7																													7	7	СР, СР РТН-220-2. ТР ТН-220-2, ОПН-220-2	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Связная																		16	16																	1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 Связная, РОСШ-110 Связная	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ транзита УНПС - Невинномысская ГРЭС СКРДУ
ПС 220 кВ Афицкая	МВ-220 ВЛ Г.Ключ																																		29		1	1	ТР, ТР: МВ-220 АТ-1(ч/з ОМВ-220)	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-220

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Афильская	ОМВ-110															15	15																	1	1	ВПр, Выставление уставки для перевода ВЛ 110 кВ Афильская 1 ц. ч/з ОМВ-110.		
ПС 220 кВ Афильская	МВ-110 ВЛ Афильская 1ц																16	16																1	1	ТР, ТР: МВ-110 Афильская 1ц (ч/з ОМВ-110)		
ПС 220 кВ Афильская	АТ-1 (220/110/10)																						22	23	24	25	26	27	28	29	30	4	4	ТР, ТР: АТ-1		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		
ПС 220 кВ Афильская	ОМВ-220																									26	26							1	1	ВПр, Выставление уставки для перевода МВ 220 кВ Горячий Ключ ч/з ОМВ-220		
ПС 220 кВ Афильская	ОСШ-110кВ																						23	23									1	1	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Шендкий			
ПС 220 кВ Афильская	МВ-110 ВЛ Шендкий																						23	23									1	1	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Шендкий			
ПС 220 кВ Афильская	ВЛ 110 кВ Афильская – Шендкий тяговая																										26	26					1	1	ТР, ТР: ЛР-110, РОСШ-110 ВЛ Шендкий		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Афильская	
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7															15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	5	5	ТР, Монтаж нового ШОН		КубРДУ: при УСЛОВИИ отказа от вывода ВЛ 220 кВ Староминская - А-30		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Каневская																						22	23	24	25	26	27	28	29	30	5	5	ТР, ТО МВ-220 Каневская, ТР ШР-220 Каневская				
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Переясловская	1	2																														5	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 "Переясловская", РОСШ-110 "Переясловская". Техническое обслуживание РЗА в объеме К: ТТ. Техническое обслуживание РЗА в объеме К: Упр-ие, авт-ка и ТАПВ МВ-110.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 АПК-3									11	11																						1	1	ТР, Техобслуживание: МВ-110 АПК-3. Диагностика МВ-110.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	СМВ-220																						22	23	24	25	26	27	28	29	30	5	5	ТР, ТО СМВ-220, СР Р 2СШ СМВ-220. Диагностика СМВ-220.				
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская		3	4																													2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 "Медведовская", РОСШ-110 "Медведовская". Техническое обслуживание РЗА в объеме К: ШОН.			

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		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							
1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																							
ПС 220 кВ Брюховецкая	2 СШ 220																						22								26			5	5	ТР, Текущий ремонт ШР-220 Каневская, ШР-220 НПС-7, ШР-220 АТ-2, Средний ремонт: Р 2 СШ СМВ-220		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая, работ по реконструкции ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Переясловская	1									10																						10	10	СР, Средний ремонт: МВ-110 "Переясловская". Диагностика МВ-110, вводов 110 кВ.		КубРДУ: с переводом ВЛ на МВ-110 АПК-3 с 03.06. по 10.06.2015	
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Медведовская		3		4																												2	2	ТР, Техобслуживание: МВ-110 "Медведовская". Текущий ремонт: ЛР-110 "Медведовская". Диагностика МВ-110.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 НПС-7																						22								26		5	5	ТР, Текущий ремонт ШР-220 НПС-7			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-220 2СШ																						22								26		5	5	ТР, Для ТР ТН-220 2 СШ, ТР ОПН-220 2 СШ.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Переясловская	1		2																													5	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 "Переясловская", РОСШ-110 "Переясловская". Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Комплект резервных защит (ЗПЗ-1636). Техническое обслуживание РЗА в объёме К: Комплект защит (ШДЭ-2802).		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу в ремонт ВЛ 110 кВ Кирова - Полтавская	
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ-110	1		2																													4	2	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 "Переясловская", Текущий ремонт: РОСШ-110 "АПК-1", Текущий ремонт: РОСШ-110 "Медведовская".			
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Славянский																																1	1	ТР, ТР: ШР 2СШ-220 Славянский		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная и как отсутствующая в сводном годовом графике ремонтов	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Краснодарская ТЭЦ 1 цепь																																1	1	ТР, ТР: ШР 1СШ-220 КТЭЦ 1ц		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная и как отсутствующая в сводном годовом графике ремонтов	





Объект	Диспетчерское наименование																														Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		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					
1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																				
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Усть-Лабинск						8					11																									5	4	ТР, ВЭ-220 ВЛ Усть-Лабинск, ЛР 220 ВЛ Усть-Лабинск, комплекта авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (Р145), привод - "К" ТО ОБР разъединителей ВЛ-220 Усть-Лабинск - "К"		КубРДУ: перенесена совместно с выводом для работ на ВЛ
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск						8					11																								5	4	ТР, ТР ЛР 220 кВ ВЛ Усть-Лабинск, ТР: РОСШ 220 ВЛ Усть-Лабинск		КубРДУ: перенесена совместно с выводом для работ на ВЛ УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	1 СШ 220 кВ						8					11																								4	4	ТР, ТР: ШР 1СШ-220 КТЭЦ 1ц, НПС-7, АТ-2, Славянская, ТР ТН 1 СШ-220		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная и как отсутствующая в сводном годовом графике ремонтов	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	2 СШ 220 кВ																16		16																		1	1	ТР, ТР: ШР 2СШ-220 Славянская		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная и как отсутствующая в сводном годовом графике ремонтов
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	2 СШ 220 кВ																17					19														3	3	ТР, ТР: ШР 2СШ-220 КТЭЦ 1ц, НПС-7, Славянская		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная и как отсутствующая в сводном годовом графике ремонтов	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Краснодарская ТЭЦ II цель																															29		30	2	2	ТР, ТР ВЭ 220 кВ ВЛ Краснодарская ТЭЦ II цель, Комплекта авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (Р145), привод - "К" ТО ОБР разъединителей ВЛ-220 КТЭЦ-2ц - "К"				
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Витаминкомбинат																																	29		30	2	2	ТР, ТО Заградитель ВЧ ф. "В", ВЧ обработка ф. "В" - "К", Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (Р145), привод ШОН ф. "В", ТТ - "К"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, перенесена по режиму вывода ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ АТ-2									10		10																									1	1	ТР, ТР: ШР 1 СШ 220 АТ-2		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная и как отсутствующая в сводном годовом графике ремонтов

Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		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								
1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ОСШ 220 кВ						8	8																										1	1	ТР, РОСШ 220 ВЛ Усть-Лабинск		КубРДУ: перенесена совместно с выводом для работ на ВЛ	
ПС 220 кВ Восточная	ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная II цепь																								24	24								1	1	ТР, ВВИ КС ВЛ-220 Кубанская II цепь ф.А,В,С			
ПС 220 кВ Восточная	ОМВ-110																								24	24								1	1	ТР, ТО РЗА Комплект резервных защит ОМВ-110 (ДЗ, ТЗНП, МТО) (ЭПЗ 1636-67/2), ТАПВ ОМВ-110 в объеме "О".			
ПС 220 кВ Восточная	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками													15	15																			1	1	ТР, ВВИ КС ВЛ-220 Кубанская I цепь ф.А,В,С		КубРДУ: перенесена совместно с выводом для работ на ВЛ. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Восточная	ШСМВ-110																									25	25							1	1	ТР, ТО РЗА ТАПВ ШСМВ-110, Комплект резервных защит ШСМВ-110 (МТО, ТЗНП, МТЗ) в объеме "О".			
ПС 220 кВ Горячий ключ	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ	1					5																											5	5	ТР, ЛР 220 Центральная, РЛС-1-220 Центральная, РЛС-2-220 Центральная, ЗКР ВЛ Центральная, ТТ-220 Центральная, ТО: В-1-220 Центральная, В-2-220 Центральная, ТН-220 Центральная			
ПС 220 кВ Горячий ключ	В-2-220 Центральная	1					5																												5	5	ТР, ТО В-2-220 Центральная, РЛС-2-220 Центральная, ТР ТТ-220 Центральная		
ПС 220 кВ Горячий ключ	В-1-220 Центральная	1					5																												5	5	ТР, ТО В-1-220 Центральная, РЛС-1-220 Центральная, ТР ТТ-220 Центральная		
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ-211	1					5																												5	5	ТР, Текущий ремонт: ВЭ-211, Р-211 КВЛ 220 кВ Шепси, ЗН Р-211 КВЛ 220 кВ Шепси, ЗН ТН КВЛ 220 кВ Шепси, Р КВЛ 220 кВ Шепси, ЗН ЛР КВЛ 220 кВ Шепси, Комплекта автоматики и УРОВ ВЭ-211, МСOM P145		

Объект	Диспетчерское наименование		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																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЛ 110 кВ Дагомыс – Дагомыс тяговая																																		2	2	ТР. Текущий ремонт ЗН КС ВЛ-110 кВ Дагомыс тяговая. Техническое обслуживание ВЭ ВЛ 110 кВ Дагомыс тяговая, ТО Комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Дагомыс – Дагомыс тяговая, МИСОМ Р437, Комплект автоматики и УРОВ ВЭ ВЛ 110 кВ Дагомыс тяговая. МИСОМ Р145, Цели встроенных ТТ ВЭ ВЛ 110 кВ Дагомыс тяговая, Эл. привод ЛР ВЛ-110кВ Дагомыс-тяговая, Эл. привод ШР 1 СШ ВЛ 110 кВ Дагомыс-тяговая, Эл. привод РОСШ ВЛ-110 кВ Дагомыс-тяговая		
ПС 220 кВ Дагомыс	КВЛ 220 кВ Шелси - Дагомыс	1																																5	5	ТР. Текущий ремонт: ВЭ-211, Р-211 КВЛ 220 кВ Шелси, ЗН Р-211 КВЛ 220 кВ Шелси, Р-210 КВЛ 220 кВ Шелси, ЗН Р-210 КВЛ 220 кВ Шелси, ЗН ТН КВЛ 220 кВ Шелси, ЛР КВЛ 220 кВ Шелси, ЗН ЛР КВЛ 220 кВ Шелси			
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ КВЛ 110 кВ Якорная Щель																																	1	1	ТР, Техническое обслуживание ВЭ КВЛ 110 кВ Якорная щель (ч/з ОВ-110)			
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ ВЛ 110 кВ Лоо																																	1	1	ТР, Техническое обслуживание ВЭ ВЛ 110 кВ Лоо , ТО Эл. привод ШР 1 СШ ВЛ 110 кВ Лоо		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВ-110	
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ-210	1																																5	5	ТР. Текущий ремонт: Р-210 КВЛ 220 кВ Шелси, ЗН Р-210 КВЛ 220 кВ Шелси, ЗН ТН КВЛ 220 кВ Шелси, ЛР КВЛ 220 кВ Шелси, ЗН ЛР КВЛ 220 кВ Шелси			
ПС 220 кВ Дагомыс	1 СШ 110 кВ																																	2	2	ТР, Текущий ремонт ТН 1 СШ 110 кВ, ОПН 1 СШ 110 кВ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ 110 кВ АТ-1																																	1	1	ТР, Техническое обслуживание ВЭ 110 кВ АТ-2 (ч/з ОВ-110)			
ПС 220 кВ Дагомыс	ШСВЭ 110 кВ																																	1	1	ТР, Техническое обслуживание ШСВЭ 110 кВ			
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ ВЛ 110 кВ Дагомыс тяговая																																	2	2	ТР, Техническое обслуживание ВЭ ВЛ 110 кВ Дагомыс тяговая			



Объект	Диспетчерское наименование	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																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя											
ПС 330 кВ Кропоткин	1 СШ-110	1 30																												30	30	ТР, СР ШР-110 1СШ Найденовская, ШР-110 1СШ Тбилисская, ШР-110 1СШ Казанская, ШР-110 1СШ Заря, ШР-110 2СШ ОВВ, ШР-110 1СШ Хим завод 1, ШР-110 1СШ Кавказская 1, ШР-110 Кавказская 2, ШР-110 1СШ Т-1, ШР-110 1СШ Т-2, ШР-110 1СШ Т-3, Р-1СШ-110 ШСВВ, ШР-110 1СШ ШСВВ, ШР-110 1СШ АТ-2, ШР-110 1СШ ЖБШ, РТН-110 1СШ		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Заря	8 9																												2	2	СР, СР ВВ-110 Заря, ШР-110 1СШ Заря, ТР ЛР-110 Заря, ТО ТТ-110 Заря, ТО РЗА в объеме "Б"		
ПС 330 кВ Кропоткин	ШСВВ-110	1 30																												30	30	СР, СР ШР-110 1СШ ШСВВ		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 ЖБШ	18 18																												1	1	СР, СР ШР-110-1СШ ЖБШ	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВВ-110	
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Заря	3 10																												8	8	СР, СР ВВ-110 Заря, ШР-110 1СШ Заря, ТР ЛР-110 Заря, РОСШ-110 Заря, ТО ТТ-110 Заря, ТО РЗА в объеме "Б" (ч/з ОВ-110)	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВВ-110 (с 03.06 по 07.06.2015)	
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря	8 9																												2	2	ТР, ТР ЛР-110 Заря, РОСШ-110 Заря	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Тихорецк - Малороссийская тяговая	
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Найденовская	15 16																												2	2	СР, СР ШР-110 1СШ Найденовская, ТР ВВ-110 Найденовская, ТР ТО ТТ-110 Найденовская	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВВ-110	
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 110 кВ Кропоткин – Найденовская с отпайкой на ПС 110 кВ КПТФ	10 11																												2	2	ТР, ТР ЛР-110 Найденовская, РОСШ-110 Найденовская		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 АТ-2	30 30																												1	1	СР, СР ШР-110 1СШ АТ-2 (ч/з ОВ-110)	КубРДУ: с переводом АТ через ОВВ-110	
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110	1 3																												3	3	ТР, ТР РОСШ-110 Заря, РОСШ-110 ОВВ		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Найденовская	10 11																												2	2	СР, СР ШР-110 1СШ Найденовская, ТР ТР ЛР-110 Найденовская, РОСШ-110 Найденовская		

Объект	Диспетчерское наименование	Год																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		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	
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110																	17	17														1	1	ВПр, Перестройка уставок РЗА для ВЛ-110 ЖБШ		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110																												29				1	1	ТР, ТР РОСШ-110 Тбилисская		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110										11	11																					1	1	ВПр, Перестройка уставок РЗА для ВЛ-110 Найденовская		
ПС 330 кВ Кропоткин	ТН-110-1СШ	1																													30	30	30	СР, СР РТН-110-1СШ			
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110																					22						23					2	2	ТР, ТР РОСШ-110 Казанская		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110																		19	19													1	1	ВПр, Перестройка уставок РЗА для ВЛ-110 Казанская		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110	1			3																												3	3	СР, СР ШР-110 1СШ ОВВ, ТР РОСШ-110 ОВВ, Перестройка уставок РЗА для ВЛ-110 Заря		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 110 кВ Кропоткин – Тбилисская																												29	30			8	2	ТР, ТР РОСШ-110 Тбилисская, ЛР-110 Тбилисская		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110										11	11																					1	1	ТР, ТР РОСШ-110 Найденовская		
ПС 220 кВ Крыловская	ТН-110 2СШ	1				5																											5	5	ТР, Текущий ремонт: РТН-110 2СШ		
ПС 220 кВ Крыловская	ОЗВ-110	1				5																											5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР 2СШ-110 ОЗВ		
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 110 кВ Крыловская – Кисляковская тяговая	1				5																											5	5	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме К1: Комплект резервных защит и авт-ки и УРОВ (ЩЭ2607016), привод		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская, по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме
ПС 220 кВ Крыловская	ОЗВ-110 АТ-1	1				5																											5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР 2СШ-110 АТ-1		КубРДУ: с переводом АТ на ОЗВ-110

Объект	Диспетчерское наименование	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	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Кисляковская	1					5																									5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР 2СШ-110 Кисляковская.		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110
ПС 220 кВ Крыловская	2сш-110	1					5																									5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР 2СШ-110 Кисляковская, ШР 2СШ-110 АТ-1, ШР 2СШ-110 Атамановская, ШР 2СШ-110 ОЭВ, ШР 2СШ-110 Т-3, Р 2СШ-110 ШСЭВ, ШР 2СШ-110 Т-4, ШР 2СШ-110 Челбасская, ШР 2СШ-110 Леушковская, РТН-110 2СШ.		КубРДУ: перенесена по режиму летнего максимума нагрузок
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Челбасская	1					5																									5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР 2СШ-110 Челбасская		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Атамановская	1					5																									5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР 2СШ-110 Атамановская		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110
ПС 220 кВ Крыловская	ШСЭВ-110	1					5																									5	5	ТР, Текущий ремонт: Р 2СШ-110 ШСЭВ. Техническое обслуживание РЗА в объеме К1: Комплект резервных защит и авт-ки и УРОВ (ШЭ2607015), привод.		
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Леушковская	1					5																									5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР 2СШ-110 Леушковская		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Геленджик															15														21	10	7	ТР, РТР (расширенный текущий ремонт) МВ-110 ВЛ Геленджик		КубРДУ: по режиму одновременного вывода ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная 2 ц и ВЛ 220 кВ Джубинская ТЭС - Шелси	
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Славянская		3		3																											1	1	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ Славянская		КубРДУ: с переводом присоединений через ВЭ 220 кВ АТ-3
ПС 500 кВ Кубанская	ШСВЭ 220 кВ	1											10																			10	10	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ ШСВЭ, ТО ТТ ШСВЭ, ПР ШСВЭ 220 кВ		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Афильская		2		2																											1	1	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ Афильская		КубРДУ: с переводом присоединений через ВЭ 220 кВ АТ-3
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Т-1	1											10																			10	10	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ Т-1		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Кирилловская									9																						1	1	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ Кирилловская		КубРДУ: с переводом через ВЭ 220 кВ АТ-3



Объект	Диспетчерское наименование																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		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									
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АТ-3	1	2																																2	2	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ АТ-3			
ПС 500 кВ Кубанская	РЦ	1			4																														4	4	ТР, ТО в объеме контроль: технологических защит, КИВ-500, встроений ТТ, автоматики пожаротушения, управления задвижками, схем управления и ОБР Р РЦ-4 и Р РЦ, ТО в объеме опробование: терминал основной защиты РЦ 1 комплект терминал основной защиты РЦ 2 комплект		ОДУ Юга срок изменён под ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная	
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная	1			4																														4	4	ТР, ТО в объеме контроль: ВЧЗ и ВЧ-обработка ф.А; ТТ ВЛ; ТН ВЛ; ТН КС ВЛ; управление и ОБР РПГ ВЛ ф.А,В,С, ЛР ВЛ, Р14-1, Р14-4, Р24-2, Р24-4, ТО в объеме опробование: терминал резервных защит ВЛ 500 кВ Центральная 1 комплект, терминал резервных защит ВЛ 500 кВ Центральная 2 комплект.		ОДУ Юга: перенесена по режиму сети и нагрузок	
ПС 500 кВ Кубанская	ТН 2 СШ 220 кВ	1																																10	10	ТР, ТО ТН 2 СШ 220 кВ. ТР ШР ТН 2 СШ 220 кВ				
ПС 500 кВ Кубанская	2 СШ 220 кВ	1																																	10	10	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ Афильская, ШР 2 СШ 220 кВ Славянская, ШР 2 СШ 220 кВ Кирилловская, ШР 2 СШ 220 кВ Крымская 1ц, ШР 2 СШ 220 кВ АТ-1, ШР 2 СШ 220 кВ АТ-2, ШР 2 СШ 220 кВ АТ-3, ШР 2 СШ 220 кВ Т-1, ШР 2 СШ 220 кВ ШСВЭ, ШР ТН 2 СШ 220 кВ, ТО ТН 2 СШ 220 кВ, ТО ТТ 220 кВ ШСВЭ.		КубРДУ: с переводом присоединений через ВЭ 220 кВ АТ-3. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок.	
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АТ-2							8																											1	1	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ АТ-2		КубРДУ: с переводом присоединений через ВЭ 220 кВ АТ-3	
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Крымская I ц.							7																												1	1	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ Крымская 1ц,		КубРДУ: с переводом присоединений через ВЭ 220 кВ АТ-3
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АТ-1							6																												1	1	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ АТ-1		КубРДУ: с переводом присоединений через ВЭ 220 кВ АТ-3
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМЗ I ц.				4																															1	1	ТР, ТО ШР 2 СШ 220 кВ АЭМЗ 1ц, ТО ТТ 220 кВ АЭМЗ 1ц, ПР ВЭ 220 кВ АЭМЗ 1ц,		

Объект	Диспетчерское наименование	Год																														Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																														
		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																																			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ РЦ	1				4	2 неделя					3 неделя					4 неделя										4	4	ТР, ТО в объеме опробование АУВ и привод ВЭ РЦ		ОДУ Юга срок изменён под ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная																																			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМЗ II ц.					5	5																														1	1	ТР, ТО ШР 2СШ 220 кВ АЭМЗ 2ц, ТО ТТ220 кВ АЭМЗ 2ц, ПР ВЭ 220 кВ АЭМЗ 2ц,																											
ПС 220 кВ Поселковая	В 110 КПГЭС																														18	19																														2	2	ТР, проверка в объеме "О" комплекта автоматики и УРОВ В 110 КПГЭС ШЗ2607 019, проверка в объеме "К" ШМУ В 110 КПГЭС КРУЗ 110		
ПС 220 кВ Поселковая	КЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Поселковая																														18	19																														2	2	ТР, Отключить в связи с работами на РЗА В 110 КПГЭС		
ПС 220 кВ Поселковая	КЛ 110 кВ Поселковая – Горная тяговая № 2																														22	26																														5	5	ТР, проверка в объеме "К1" комплекта Комплект основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Поселковая - Горная Тяговая 2 ШЗ2607 092		
ПС 220 кВ Псоу	КВЛ 110 кВ Псоу – Ахштырь																														8	9																														2	2	ТР, ПС Псоу: ТР КС 110 Ахштырь, РПГ 110 Ахштырь, ЗН КС 110 Ахштырь, ОПН 110 Ахштырь. ТО Кабельной муфты КЛ 110 кВ Ахштырь.		
ПС 220 кВ Староминская	РП-220																														15	16																														2	2	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме В: ТТ ВЛ-220 А-30		
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 ВЛ Шкуринская																														15	15																														1	1	ТР, Диагностика вводов 110 кВ.		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1(2) на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме
ПС 220 кВ Староминская	ВЛ 220 кВ Староминская – А-30																														15	16																														2	2	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636)		ОДУ Юга совместить ремонты с выводом ВЛ РПМЭС
ПС 220 кВ Староминская	І СШ-220																														15	16																														2	2	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме В: ТТ ВЛ-220 А-30		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Малороссийская тяговая					5	5																														1	1	ТР, ТР : РОСШ-110 Малороссийская		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря																									
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-110 2 СШ																														16	19																														4	4	ТР, ТР РТН-110 2СШ, ОПН-110 2СШ		



Объект	Диспетчерское наименование	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																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 500 кВ Тихорецк	В-1-500 РоАЭС №1	2	2																														1	1	ТР, Техническое обслуживание: В-1-500 РоАЭС №1					
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б1																																	3	3	ТР, Текущий ремонт: Р-Б1-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б. Техническое обслуживание: СШ-220Б. ТО в объеме "К": ЭМБ Р-Б1-Б.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная. Срок сокращен по режиму вывода ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б2																																	3	3	ТР, Текущий ремонт: Р-Б2-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б. Техническое обслуживание: СШ-220Б. ТО в объеме "К": ЭМБ Р-Б2-Б.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная. Срок сокращен по режиму вывода ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-У1									10	10																							1	1	ТР, Текущий ремонт: ТТ-У1. ТО в объеме "К": ТТ-У1. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-У1.				
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-2	1																																30	30	ДЕМ, 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	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк					7																													5	5	ТР, Текущий ремонт: ОПН 500 Кубанская. Техническое обслуживание: ТН 500 Кубанская, ТТ 500 Кубанская, ЛС 500 Кубанская.		ОДУ Юга: перенесена по режиму сети и нагрузок. КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																																			3	3	ТР, ПС 500 кВ Тихорецк: Текущий ремонт: ЛР-220 Брюховецкая, ТН-220 ВЛ-Брюховецкая, Р-Б1-Б, Р-Б2-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б. Техническое обслуживание: СШ-220Б. ТО в объеме "В": ТН-220 ВЛ Брюховецкая. ТО в объеме "К": комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Тихорецк-Брюховецкая, ЭМБ ЛР-220 Брюховецкая. Диагностика ТН-220 ВЛ-Брюховецкая, ТО в объеме "О": ДФЗ ВЛ 220 Тихорецк- Брюховецка		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная. Перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Староминская - А-30. При производстве работ учесть, что ВЛ находится под наведенным напряжением свыше 25 В.

Объект	Диспетчерское наименование	Год																														Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
		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						
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110					5	5																										1	1	ТР, ТР : РОСШ-110 Малороссийская		
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	1	1																														1	1	ТР, т.о.: ВЭ 110 Черемушки; т.р.: ЛР 110 Черемушки, РОСШ 110 Черемушки ТО в объеме "О"; Комплект авт-ки ВЭ-110 (С60), привод, ТО в объеме "К"; ШОН		
ПС 500 кВ Центральная	Исш-220 кВ																												29	30			2	2	ТР, т.о.: Исш-220кВ; т.р.: Р II сш 220 ШСВЭ, ШР Исш220 ОБЭ, ШР Исш220 Дагомыс		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Дагомыс																												29				1	1	ТР, т.р.: ШР Исш220 Дагомыс		КубРДУ: с переводом КВЛ через ОБЭ-220 кВ
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ-220																												30	30			1	1	ТР, т.р.: ШР Исш220 ОБЭ		
ПС 500 кВ Центральная	ОСШ-110кВ	1		2																													2	2	ТР, т.о.: ОСШ 110 кВ; т.р.: ЛР 110 Черемушки, РОСШ 110 Черемушки, ЛР 110 Тверская I цель, РОСШ 110 Тверская I цель		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Северная			4		4																											1	1	ТР, т.о.: ВЭ 110 Северная, ТО в объеме "О"; Комплект авт-ки ВЭ-110 (С60), привод, ШОН		КубРДУ: с переводом на ОБЭ-110
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-К-3										12										19												12	8	ТР, т.о.: Исш-500кВ, СШ-500К, ВЭ-К-3, т.р.: ТТ ВЛ 500 Кубанская, ТН СШ-500К, ТО в объеме "К"; терминал авт-ки и УРОВ ВЭ-К-3 (С60), привод, ТТ		ОДУ Юга срок изменен под ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная	1		3																													3	3	ТР, т.о.: СШ-500К; т.р.: ТТ ВЛ 500 Кубанская, ТН ВЛ 500 Кубанская, ОПН ВЛ 500 Кубанская, ТН СШ-500К, ТО в объеме "К"; ВЧЗ, ВЧ обработка, ФП ф.А, ТТ ТТ ВЛ 500 Кубанская, ТН СШ-500К.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. ОДУ Юга: перенесена по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Центральная	ТН-Исш-220																											29	30			2	2	ТР, т.р.: ТН Исш 220, ОПН Исш 220			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Промзона			3		3																											1	1	ТР, т.о.: ВЭ 110 Промзона ТО в объеме "О"; Комплект авт-ки ВЭ-110 (С60), привод		КубРДУ: с переводом на ОБЭ-110

Объект	Диспетчерское наименование	Год																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания								
		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						
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Белореченск			3		3																													1	1	ТР, т.о.: ВЭ 110 Белореченск ТО в объеме "О": Комплект авт-ки ВЭ-110 (С60), привод		КубРДУ: с переводом на ВЭ-110			
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ 110	1			2																														2	2	ТР, т.о.: ОВЭ 110					
ПС 500 кВ Центральная	ШСВЭ-220																																	29	30	2	2	ТР, т.р.: Р II сш 220 ШСВЭ, ТО в объеме "К1": Комплект резервных защит и авт-ки ШСВЭ 220кВ (С60), привод, ТТ				
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-К-4	1			3																															3	3	ТР, т.о.: СШ-500К, ВЭ-К-4; т.р.: ТТ-К-4, ТТ ВЛ 500 Кубанская, ТН СШ-500К ТО в объеме "К": терминал авт-ки и УРОВ ВЭ-К-4 (С60), привод, ТТ		ОДУ Юга срок изменен под ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная		
ПС 500 кВ Центральная	ТН ОСШ 110 ф.В	1			2																															2	2	ТР, т.р.: ТН ОСШ 110 ф.В				
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Тверская I цель		2		2																																1	1	ТР, т.о.: ВЭ 110 Тверская I цель; т.р.: ЛР 110 Тверская I цель, РОСШ 110 Тверская I цель, ТО в объеме "О": Комплект авт-ки ВЭ-110 (С60), привод			
ПС 500 кВ Центральная	АТ-3														15																					8	8	ТР, т.о.: Шсш-500кВ, т.р.: АТ-3, Р-500 АТ-3, ТТ-500 АТ-3, ОПН-500 АТ-3, РОСШ 220 АТ-3, ОПН-220 АТ-3, ОПН-10 АТ-3, ТОР-10 АТ-3, ТН-10 АТ-3, ТО в объеме "О" РЗА АТ-3, ТО в объеме "К" ТТ АТ-3, ТТ-500 АТ-3, Тт-10, ТН III СШ 500.				
ПС 500 кВ Центральная	Шсш-500кВ														15																						5	5	ТР, т.о.: Шсш-500кВ, т.р.: ТН ШСШ-500, РС-3-3, РИ-3-3		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-И-3														15																						5	5	ТР, т.о.: Шсш-500кВ, т.р.: РИ-3-3			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-С-3														15																							5	5	ТР, т.о.: Шсш-500кВ, т.р.: РС-3-3		
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цель		2		2																																	1	1	ТР, т.о.: ВЭ 110 Тверская I цель; т.р.: ЛР 110 Тверская I цель, РОСШ 110 Тверская I цель		
ПС 500 кВ Центральная	РС-500																																					4	4	ТР, т.р.: РС-500, ОПН-500 РС, ТТ-35 РС, ТО в объеме "К1" РЗА, ТТ РС-500		

Объект	Диспетчерское наименование	Год																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		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				
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Армавир	[Yellow bar from day 1 to 30]																												30	30	ВПр. Отключить по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная								
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-РС																						23								26		4	4	ТР, т.р.: ОПН-500 РС. ТО в объёме "К1": Терминал авт-ки ВЭ-РС (С60), привод					
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Черемушки	1	1																														1	1	ТР, т.о.: ВЭ 110 Черемушки; т.р.: ЛР 110 Черемушки. РОСШ 110 Черемушки.					
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 АТ-3													15																		22	8	8	ТР, т.о.: ВЭ-220 АТ-3; т.р.: РОСШ 220 АТ-3. ТО в объёме "К1": Комплект авт-ки ВЭ-220 АТ-3 (С60), ТТ ВЭ-220 АТ-3.					
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Аше																	17	17														1	1	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110 ВЛ Аше.(ч/з ОМВ-110)					
ПС 220 кВ Шепси	II сш 110 кВ													15																		24	10	10	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110, поочерёдно (в т.ч. ШР 2 СШ 110 Т-1, Т-2, Т-3).		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс			
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Чилипси																															19	19	1	1	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110 ВЛ Чилипси Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Чилипси, ВВИ. (ч/з ОМВ-110)				
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ																																22	22	1	1	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110 КВЛ Туапсинский НПЗ.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110	
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 КВЛ Туапсе тяговая																																23	23	1	1	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110 КВЛ Туапсе тяговая.		КубРДУ: с переводом ВЛ через ОМВ-110	
ПС 220 кВ Шепси	ОМВ-110																																	18	18	1	1	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110 ОМВ.		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Магри																																	16	16	1	1	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110 ВЛ Магри (ч/з ОМВ-110)		
ПС 220 кВ Шепси	ШСМВ-110																																	15	15	1	1	ТР, Текущий ремонт Р 2 СШ ШСМВ-110. Техническое обслуживание ШСМВ-110.		
ПС 220 кВ Шепси	ТН-110 II сш																																	15	15	1	1	ТР, Текущий ремонт ТН 2 СШ 110, РТН 2 СШ 110.		

Объект	Диспетчерское наименование	Сроки																												Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		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
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 АТ-1																															1	1	ТР, Текущий ремонт ШР 2 СШ 110 АТ-1		КубРДУ: с переводом через ОМВ-110
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская																															5	5	ТР, ТР ОПН 220, ТН 220, ТТ 220 Дагомыс, РПГ 220 Дагомыс, РГЗТ, ТО в объеме К1: Комплект резервных защит и ОАПВ 1 комплект КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская, ШЭ2710 521, ДЗК КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская 1 комплект, ШЭ2607 051051, Цели ТТ 220 Дагомыс, Цели ТН 220 Дагомыс, РГЗТ-220 Дагомыс, Р ПГ-220 Дагомыс (Ф.А, ф.В, ф.С), ТО ШМУ КВЛ-220-Черноморская (КРУЭ-220), Цели ТТ КВЛ-220-Черноморская (КРУЭ-220)		
<b>Ростовское РДУ</b>																																				
ПС А30	ТН 220 1 с.															15															19	5	5	ИСП, Проф. испытания, отбор проб масла из ТН-220-1С		
ПС А30	СМВ-220 кВ															15															19	5	5	ВПр, ТО УРЗА в объеме "О"		
ПС А30	СМВ-220 кВ															15															19	5	5	ИСП, Проф. испытания МВ		
ПС А30	1 сек 220 кВ															15															19	5	5	ТР, ТР: 1с 220 кВ, ЛР-220 Староминая, ТН-220-1С, ТТ-220 ВЛ Староминая, ВЧЗ-220 ВЛ Староминая Ф.А, ф.В, КО-220 ВЛ Староминая Ф.А, ф.В; ТР с заменой ОСИ ШР 220 I С СВ-220; Проф. испытания ТН-220-1С		
ПС А30	Ремонтная перемычка 220															15															19	5	5	ТР, ТР: РП220 кВ, РРП-220 Староминая, ТТ-220 РП-220 . Отбор проб масла из ТТ РП.		
ПС А30	ВЛ 220 кВ Староминая – А-30															15															19	5	5	БВР, Проф. испытания КС; Проф. испытания, отбор проб масла из ТТ по рез-там ТВО		
ПС А30	ВЛ 220 кВ Староминая – А-30															15															19	5	5	ТР, ТР: РП220 кВ, РРП-220 Староминая, ЛР-220 Староминая, ТТ-220 РП-220 . Отбор проб масла из ТТ РП.		



Объект	Диспетчерское наименование																														Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		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					
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
ПС 220кВ Р-20	ВЛ 220 кВ Р20-А20																																29	03.07.15	2	5	ТР. ТР:ОР 220 А-20, ЛР 220 А-20				
<b>Северокавказское РДУ</b>																																									
Ставропольская ГРЭС	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь							8																													12	9	ТР, текущий ремонт ТТ-ВВ-330-14, ТН-330-14, ЛР-330-14, РВ-330-14, РВ-304-I, ЗРПН-330-14, ЗРЛ-330-14, ЗРВ-330-14-II, ЗРВ-304-I, ВЧ-заградит., конденсаторы связи, РВМК-330-14 с ошиновкой 330 кВ ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь		Срок перенесен инициативе Ставропольской ГРЭС
Ставропольэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС - Заветная - Прикубанская - Невинномысская ГРЭС																																				1	1	ТР. Разрыв транзита в связи с выводом в ремонт I с.ш. 110 кВ, МВ С-1 на ПС 110 кВ Прикубанская.		ОДУ Юга из-за совмещения с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС-Ставрополь
Ставропольэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС - Заветная - Прикубанская - Невинномысская ГРЭС																																				1	1	Работы на Невинномысской ГРЭС		

Зам. главного диспетчера \_\_\_\_\_ М.А. Нефедьев

Зам. главного диспетчера \_\_\_\_\_ А.Г. Плотников

Начальник ОДС \_\_\_\_\_ А.И. Бесчастный

Начальник СЭР \_\_\_\_\_ Д.В. Кудашкин

Заместитель начальника СРЗА \_\_\_\_\_ А.А. Степкин