

Утверждаю:

Главный диспетчер
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

_____ С.А. Антипов

" _____ " _____ г.

Сводный график ремонта ЛЭП и оборудования на март 2014 г.

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																															
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																														
Адыгейские ЭС																																																																						
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская					6				7																										2	2	ЗРР, Межремонтные испытания ТТ-110 ВЛ Шовгеновская																																
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Очистные сооружения									10							14																		5	5	ТР, ТР		КубРДУ: перенесена на март по режиму нагрузок																															
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Очистные сооружения				5			5																											1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110, ШР-110																																	
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная																17							21										5	5	ТР, ТР																																		
ПС 110 кВ Белореченская тяговая	2СШ-110				5			5																											1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110, РЛ-110																																	
ПС 110 кВ Белореченская тяговая	СМВ-110									9							9																		1	1	ТР, текущий ремонт																																	
ПС 110 кВ Очистные сооружения	СМВ-110																										26			26					1	1	ТР, Опробование СМВ																																	
ПС 110 кВ Очистные сооружения	МВ-110 ВЛ Белореченск				5			5																											1	1	ТР, Опробование МВ																																	
ПС 110 кВ Очистные сооружения	МВ-110 ВЛ Центральная-Северная																										26			26					1	1	ТР, Опробование МВ																																	
ПС 110 кВ Шовгеновская	СМВ-110					6				6																									1	1	ТР, Опробование СМВ																																	

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Армавирские ЭС																																							
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ ГНС-1 – Прогресс																			18			19												2	2	ВЭ, Опробование комплекта резервных защит		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Найденовская – ГНС-1																									25			26						2	2	ВЭ, Опробование комплекта резервных защит		
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская										10			11																					2	2	ВЭ, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Отрадная	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская												12			13																			2	2	ВЭ, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Отрадная	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	
ПС 110 кВ ГНС-1	1СШ-110																			18			18												1	1	ТР, Техобслуживание ТН-110 I СШ		
ПС 110 кВ ГНС-1	СМВ-110																			18			18												1	1	ТР, Текущий ремонт, ТАПВ СМВ-110		
ПС 110 кВ ГНС-1	СМВ-110																									25			26						2	2	ВЭ, ТАПВ СМВ-110		
ПС 110 кВ ГНС-1	2СШ-110																									25				27					3	3	ТР, Текущий ремонт ТН-110 II СШ		
ПС 110 кВ Отрадная	ВЛ 110 кВ УНПС – Отрадная										10			11																					2	2	ВЭ, Опробование комплекта резервных защит	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Отрадная	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха – Отрадная												12			13																			2	2	ВЭ, Опробование резрвных защит	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	
Краснодарские ЭС																																							
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская																														31		31	1	1	ТР, Техническое обслуживание			
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Лорис – Пашковская																			19			21											3	3	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЗАТ на Краснодарской ТЭЦ. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Кислородный завод – Пашковская												12			14																		3	3	ТР, Техническое обслуживание	КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 Витаминкомбинат-Лорис в нормальной схеме		
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод																		17			19												3	3	ТР, Техническое обслуживание	КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 Витаминкомбинат-Лорис в нормальной схеме		
ПС 110 кВ Афипская	ШСМВ-110																													29		29	1	1	ТР, ТО-1, ТО-2				
ПС 110 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская-220 2 цепь																												28		28	1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок			
ПС 110 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская-220 1 цепь																											27		27			1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок		
ПС 110 кВ ДМ-8	СМВ-110												12		12																		1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: с включением РП		
ПС 110 кВ Динская	СМВ-110				5		5																										1	1	ТР, ТО-1, ТО-2				

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	31		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	МВ-110 БСК																								24		24								1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		
ПС 110 кВ Западная - 2	ОМВ-110																									25		25							1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Юго-Западная																					21		21										1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ	
ПС 110 кВ Западная - 2	ШСМВ-110																	17		17														1	1	ТР, ТО-1, ТО-2			
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Витаминкомбинат 1 цепь																			19		19												1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ	
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Витаминкомбинат 2 цепь																				20		20											1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ	
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Набережная																		18		18													1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ	
ПС 110 кВ Ильская	СМВ-110												12		12																			1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Мартанская	СМВ-110											11		11																				1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ ОБД	СМВ-110																									25		25							1	1	ТР, ТО-1		КубРДУ: с включением РП
Лабинские ЭС																																							
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская																	17		18														2	2	ЗРР, Техобслуживание МВ-110 ВЛ Подгорная Синюха, ТН-110 1СШ на ПС Упорная.	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме		
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Промышленная – Шедок																				20		21											2	2	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	31		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 Мостовская – Промышленная																			19		19																1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Мостовская – Псебай											11		11																						1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы					
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 ВЛ Промышленная																			19		19																1	1	ТР, Техобслуживание МВ-110			
ПС 110 кВ Мостовская	ВЛ 110 кВ Мостовская – Промышленная																			19		19																1	1	ТР, Техобслуживание ЛР-110 ВЛ Промышленная			
ПС 110 кВ Мостовская	ТН-110 1СШ																									25		25											1	1	ТР, Техобслуживание		
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 ВЛ Псебай											11		11																						1	1	ТР, Техобслуживание МВ-110					
ПС 110 кВ Мостовская	ВЛ 110 кВ Мостовская – Псебай											11		11																						1	1	ТР, Техобслуживание ЛР-110 ВЛ Псебай					
ПС 110 кВ Мостовская	ТН-110 2СШ																									24		24											1	1	ТР, Профиспытания ОПН-110 2СШ		
ПС 110 кВ Промышленная	1СШ-110 кВ																				20		20																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Шедок Р-1СШ СМВ-110, ТН-110 1СШ, КР ОД/КЗ-110 Т-1		
ПС 110 кВ Промышленная	2СШ-110 кВ																			19		19																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мостовская, Р-2СШ СМВ-110, КР ОД/КЗ-110 Т-2			
ПС 110 кВ Промышленная	ВЛ 110 кВ Промышленная – Шедок																				20		20																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Шедок на ПС Промышленная, РРП-1-110		
ПС 110 кВ Промышленная	ВЛ 110 кВ Мостовская – Промышленная																			19		19																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мостовская на ПС Промышленная, РРП-2-110			
ПС 110 кВ Промышленная	СМВ-110																			19		20																2	2	ТР, Техобслуживание СМВ-110, Р-1СШ СМВ-110, Р-2-СШ СМВ-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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Псебай	СМВ-12-110											11				13																			3	3	СР, Техобслуживание МВ-110, Р-2СШ СМВ-12-110			
ПС 110 кВ Псебай	1СШ-110											11				13																			3	3	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 1СШ-110, ТТ-110 ВЛ "Мостовская", ТН-110 1СШ.			
ПС 110 кВ Псебай	СМВ-23-110																										26			26						1	1	ТР, Текущий ремонт СМВ-23-110, Р-3СШ СМВ23-110, Р-2СШ СМВ23-110		КубРДУ: Ремонт Р-2 СШ СМВ-23-110 отказан
ПС 110 кВ Псебай	3СШ-110																										26			26						1	1	ТР, ТО ТТ-110 3СШ ВЛ "Шедок", ТН-110 3СШ, Р-3СШ СМВ-23-110, ШР-110 Т-3		
ПС 110 кВ Псебай	2СШ-110																										25			25						1	1	ТР, ТО ТТ-110 2СШ ВЛ "Шедок", ТТ-110 ВЛ "Куржиново", ТН-110 2СШ, Р-2СШ СМВ-23-110	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	
ПС 110 кВ Псебай	ВЛ 110 кВ Мостовская – Псебай											11				12																			2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мостовская на ПС Псебай.			
ПС 110 кВ Упорная	ТН-110 1СШ																		18			18													1	1	ТР, Техобслуживание		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	
ПС 110 кВ Упорная	1СШ-110																		18			18													1	1	ТР, В связи с выводом в ремонт ТН-110 1СШ (отсутствие защит ВЛ-110)		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	
ПС 110 кВ Упорная	МВ-110 ВЛ Подгорная Синюха																		17			17													1	1	ТР, Техобслуживание МВ-110		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме	
Ленинградские ЭС																																								

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Кущевская										10					13																			4	4	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 Староминская-Шкуринская	КубРДУ: отказана, в связи с недопустимым снижением уровней напряжения на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС, а так же перегрузом АТ-1,2 на ПС 220 Староминская в послеаварийном режиме	
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Кущевская																	17																	4	4	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 Шкуринская-Кущевская	КубРДУ: отказана, в связи с недопустимым снижением уровней напряжения на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС, а так же перегрузом АТ-1,2 на ПС 220 Староминская в послеаварийном режиме	
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Шкуринская – Кущевская																	17																	4	4	ТР, Замена ГЗТ	КубРДУ: отказана, в связи с недопустимым снижением уровней напряжения на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС, а так же перегрузом АТ-1,2 на ПС 220 Староминская в послеаварийном режиме	

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Староминская – Шуруинская										10					13																				4	4	ТР, Замена ГЗТ	КубРДУ: отказана, в связи с недопустимым снижением уровней напряжения на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС, а так же перегрузом АТ-1,2 на ПС 220 Староминская в послеаварийном режиме																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Новопетровская	2 СШ-110																											27			28					2	2	ТР, Тех.обслуживание. Окраска оборудования согласно ремонтной программы: 1. На ПС 110 кВ Новопетровская 2СШ-110: ЛР-110 ВЛ Забойская, РРП 2СШ-110, Р 2СШ СМВ-110, СМВ-110, ТН 2СШ-110. 2. На ПС 110 ЧОРС-2 ТР-110 Т1, ВЧЗ ВЛ-110 Н.Петровская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ ПТФ (СлЭС)	2 СШ-110	1		1																															1	1	ИСП, Проф. испытания РВС - 110 - Т2		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ ПТФ (СлЭС)	1 СШ-110											11		11																					1	1	ИСП, Проф. испытания РВС - 110 - Т1		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Таманский Водовод	2 СШ-110																										26		26						1	1	ИСП, Проф. испытания ОПН - 2 СШ - 110			
ПС 110 кВ Таманский Водовод	1СШ-110																									25		25						1	1	ИСП, Проф. испытания ОПН - 1 СШ - 110				
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Красноармейская – ПТФ с отпайкой на ПС Центральная																														31		11.04.14	12	12	КР, Кап ремонт ВЛ-110 ПТФ - Красноармейская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		
Сочинские ЭС																																								
ПС 110 кВ Лазаревская тяговая	СВ-110																											26		26						1	1	ЗРР, Проверка РЗА ВЛ 110 кВ Лазаревская тяговая - Волконка в объеме "К"		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Лазаревская тяговая	СВ-110																												28		28					1	1	ЗРР, Проверка РЗА ВЛ 110 кВ Лазаревская тяговая - Аше в объеме "К"		КубРДУ: с включением РП
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг																				20												23	4	4	КР, замена фарфоровой изоляции на стеклянную		КубРДУ по режиму вывода 1 СШ 110 на ПС Архипо-Осиповка		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая – Гойтх тяговая																										25		25						1	1	ТР, Рубка угрожающих деревьев			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Гойтх тяговая																										26		26						1	1	ТР, Рубка угрожающих деревьев			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая																											27		27					1	1	ТР, Рубка угрожающих деревьев			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая																								24			24								1	1	ТР, Рубка угрожающих деревьев.		КубРДУ: перенесена на март по режиму нагрузок
Тимашевские ЭС																																								
ПС 110 кВ Лебеди	МВ-110 Новониколаевская																				20		20												1	1	ТР, Опробование МВ-110 Новониколаевская, замена селикагеля		КубРДУ: по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС Забойская. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Лебеди	ТН-110 1СШ																			19		19													1	1	ТР, Замена силикагеля			
ПС 110 кВ Лебеди	МВ-110 Гривенская																		17		17														1	1	ТР, Опробование МВ-110 ВЛ Гривенская, слив конденсата		КубРДУ: по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС Забойская. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Лебеди	СМВ-110																		18		18														1	1	ТР, Опробование СМВ-110, слив конденсата		КубРДУ: по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС Забойская	
ПС 110 кВ Лебеди	МВ-110 Новонекрасовская																			19		19													1	1	ТР, Опробование МВ-110 Новонекрасовская, замена селикагеля		КубРДУ: по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС Забойская. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Лебеди	ТН-110 2СШ																				20		20												1	1	ТР, Замена селикагеля			
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	СМВ-110												12			13																			2	2	ТР, Тех. обслуживание СМВ-110		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	1СШ-110											11			11																				1	1	ТР, текущий ремонт ТН-110 1сш		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	2СШ-110											12				14																			3	3	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2сш		КубРДУ: с включением РП	
Тихорецкие ЭС																																								
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская - Атамановская																									26				28					3	3	КР, ремонт провода, замена изоляторов, вырубка деревьев, выправка ж.б.опор, замена грозотроса		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская - Атамановская																												29			31			3	3	ТР, монтаж молниеотводов на приемных порталах 110 кВ на ПС Западная		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	31		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											11			12																				2	2	ТР, замена изоляторов, выправка ж.б.опор, вырубка деревьев		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 Тихорецк	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская - Челбасская																													29			31		3	3	ТР, монтаж молниеотводов на приемных порталах 110 кВ на ПС Западная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Усть-Лабинские ЭС																																								
ПС 110 кВ Бузиновская	1СШ-110				4			4																											1	1	ТР, Т.Р.ТН-110 1СШ		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Бузиновская	СМВ-110				4			4																											1	1	ТР, Техобслуживание выключателя		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Бузиновская	2СШ-110				4			4																											1	1	ТР, Т.Р.ТН-110 2СШ		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Ладожская	СМВ-110											11				12																			2	2	ТР, Техобслуживание выключателя		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Ладожская	2СШ-110												12			12																			1	1	ТР, Т.Р.ТН-110 2СШ		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Ладожская	1СШ-110											11				11																			1	1	ТР, Т.Р.ТН-110 1СШ		КубРДУ: с включением РП	
Юго-Западные ЭС																																								
ПС 110 кВ Холмская	2СШ-110																	17			18														2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Холмская	ШСОМВ-110																										26			26						1	1	ТР, ТО		
ПС 110 кВ Холмская	1СШ-110																			19			20												2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Холмская	ТН-110 2 СШ																	17			18														2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Холмская	ОСШ-110																									24				25						2	2	ТР, ТО		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Холмская	ТН-110 1СШ																			19			20												2	2	ТР, ТО		
ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	1СШ-110																		18		18													2	1	ТР, ТО		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 110 Туапсе-Небуг	
ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	2СШ-110																			19		19												2	1	ТР, ТО		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 110 Туапсе-Небуг	
ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	СМВ-110																			19		19												1	1	ТР, ТО		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 110 Туапсе-Небуг	
ПС 110 кВ Варениковская	СОМВ-110																												28		28				1	1	ТР, ТО		КубРДУ: при условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме.
ПС 110 кВ Варениковская	2СШ 110												12			13																		2	2	ТР, ТО		КубРДУ: при условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме. Перенесена по режиму вывода 2 СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Раевская	
ПС 110 кВ Варениковская	ТН-110 2СШ											12			13																			2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Варениковская	ОСШ-110							8		8																								1	1	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Варениковская	1СШ-110									10				11																				2	2	ТР, ТО		КубРДУ: при условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме	
ПС 110 кВ Варениковская	ТН-110 1СШ									10				11																				2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Геленджик	ОСШ-110							8			9																							2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Геленджик	ТН-110 1СШ																											27		27				1	1	ТР, ТО			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Геленджик	ЭВ-110 Тонкий мыс.																										26		26							1	1	ТР, ТО		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОЭВ-110
ПС 110 кВ Геленджик	ОЭВ-110								8																										2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Геленджик	ЭВ-110 Восточная																													29		29				1	1	ТР, ТО		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОЭВ-110
ПС 110 кВ Геленджик	ТН-110 2СШ																														30				1	1	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Геленджик	ШСВ-110																												28		29				2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Геленджик	2СШ-110																													29			31		3	3	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Геленджик	1СШ-110																										26			28					3	3	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Новороссийск	ТН-110 1 СШ											11																							2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Новороссийск	2СШ-110														14		14																		1	1	ТР, ТО		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Новороссийск	1СШ-110											11																							2	2	ТР, ТО			
ПС 110 кВ Новороссийск	3СШ-110																17		17																1	1	ТР, ТО		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Раевская	2СШ-110				4			5																												2	2	ТР, ТО		КубРДУ: при условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме
ПС 110 кВ Раевская	СМВ-110					5		5																												1	1	ТР, ТО		КубРДУ: при условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Раевская	1СШ-110						6			7																									2	2	ТР, ТО		КубРДУ: при условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме	
ПС 110 кВ Раевская	РП-110			3		3																													1	1	ТР, ТО			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Дивноморская-Береговая						6											15																	10	10	ТР, Вырубка угрожающих деревьев. Согласно предписаний РУТН Юга		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская	1							5																											5	5	ТР, Замена изоляторов, ремонт проводов, грозотроса. Согласно предписаний РУТН Юга		КубРДУ: при условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская																	17					20													4	4	ТР, Замена изоляторов, ремонт проводов. Согласно предписаний РУТН Юга		
ООО "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"																																								
Краснодарская ТЭЦ	ТН-220 Iсекц I СШ				4			5																												2	2	ТР, ТН-220 1 с.ш.220кВ. ТР ТН и РВС, АГ в.з.		
Краснодарская ТЭЦ	ТН-220 Iсекц 2 СШ						6			7																										2	2	ТР, Текущий ремонт ТН и ОПН-220 2 СШ		
Краснодарская ТЭЦ	ТН 220 ОСШ												11			12																				2	2	ТР, ТР, АГ в.з.		
Краснодарская ТЭЦ	ТН 110 ОСШ																				20		21													2	2	ТР, ТР, АГ в.з.		
Краснодарская ТЭЦ	ЗАТ																					22														10	10	ЗРР, замена концевой кабельной муфты 110 кВ ЗАТ (Согласно письма Лукойл-Кубаньэнерго от 29.01.2014 года №03.2-267)		КубРДУ: При условии выполнения АОПО 1АТ, 2АТ на Краснодарской ТЭЦ
Краснодарская ТЭЦ	С1Т										10						15																			6	6	ТР, ТР-р С1Т ТДТНГ-20000/110. ТР, АГ в.з.		
Краснодарская ТЭЦ	ТН 110 1 СШ													13			14																			2	2	ТР, ТР, АГ в.з.		
Краснодарская ТЭЦ	ТН 110 2 СШ																		18				19													2	2	ТР, ТР, АГ в.з.		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
Кубанское предприятие МЭС																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 220 кВ Кубанская - Бужора																															31		31	1	1	ТР, ТР ЗКР 220 Кубанская, ЗН ОКГТ 220 Кубанская, ЛР 220 Кубанская		
ПС 220 кВ Бужора	ЛС 220 Кубанская																															31		31	1	1	ТР, ТР РЛС-2-220 Кубанская		
ПС 220 кВ Бужора	ЛС 220 Вышестеблиевская			3					5																										3	3	ТР, ТО ЛС 220 Вышестеблиевская, ТР РЛС-2-220 Вышестеблиевская, , ТТ 220 Вышестеблиевская		
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 220 кВ Бужора-Вышестеблиевская			3					5																										3	3	ТР :ЗН ОКГТ 220 Вышестеблиевская, ЗКР 220 Вышестеблиевская, ЛР 220 Вышестеблиевская, ТО РЗА Комплект основной и резервных защит ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская(RED670) в объеме "К1"		
ПС 220 кВ Бужора	В-1-220 Вышестеблиевская			3					5																										3	3	ТР, ТО В-1-220 Вышестеблиевская ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ В-1- 220 Вышестебл. (ШЭ2607 019) в объеме "О".		
ПС 220 кВ Бужора	В-2-220 Вышестеблиевская			3					5																										3	3	ТР, ТО :В-2-220 Вышестеблиевская ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ В-2- 220 Вышестебл. (ШЭ2607 019) в объеме "О".		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	АТ-1																	17																19	3	3	ТР, ТР : АТ-1, ТН 10 кВ АТ-1, Р ТН 10кВ АТ-1, ОПН 110кВ АТ-1, ОПН 10кВ АТ-1		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 3 С 220кВ																	17																19	3	3	ТР, ТР : ТН 3 С 220кВ ТО РЗА в объеме "К"		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	4 С 220кВ			3					5																										3	3	ТР, ТО : 4 С 220 кВ, ТР ШР ТН 4 С 220кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Славянская																	17																19	3	3	ТР, ТР : ЛР ВЛ 220кВ Славянская, ЗН ФП ВЛ 220-С ф.В, РПГ «+» 14/28 кВ ВЛ 220-С ф.А, РПГ «+» 14/28 кВ ВЛ 220 -С ф.С, РПГ «-»14/28 кВ ВЛ 220 -С ф.А, РПГ «-»14/28 кВ ВЛ 220 -С ф.С ТО РЗА Комплект основной и резервных защит ВЛ 220 кВ Славянская (RED670) в объеме "О".		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЛ 220 кВ Бужора-Вышестеблиевская			3				5																											3	3	ТР, Т.Р. - РПГ ВЛ 220-Б ф.А, РПГ ВЛ 220-Б ф.В, РПГ ВЛ 220-Б ф.С ТО РЗА Комплект основной и резервных защит ВЛ 220 кВ Бужора (RED670) в объеме "К1", Комплект резервных защит (REL670) в объеме "О", ТТ ВЛ 220 кВ Бужора в объеме "К".		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	3 С 220кВ																	17				19													3	3	ТР, ТО : 3 С 220кВ, ТР ШР ТН 3 С 220кВ, ТТ ВЛ 220кВ Славянская		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	1 С 220кВ																	17				19													3	3	ТР, ТО : ТО 1 С 220кВ, ТР ШР ТН I С 220кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	АТ-2			3				5																											3	3	ТР, ТР :АТ-2 , ТН 10кВ АТ-2, Р ТН 10кВ АТ-2 ТО РЗА ТТ встроенные в АТ, ТН-10 АТ-2 в объеме "К"		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОСШ-110кВ			3				5																											3	3	ТР, ТР : РОСШ 110кВ АТ-2		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 1 С 220кВ																	17				19													3	3	ТР, ТР :ТН 1 С 220кВ ТО РЗА в объеме "К".		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 4 С 220кВ			3				5																											3	3	ТР, ТР : ТН 4 С 220кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	2 С 220кВ			3				5																											3	3	ТР, ТО : 2 С 220кВ, ТР ШР ТН 2 С 220кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 2 С 220кВ			3				5																											3	3	ТР, ТР : ТН 2 С 220кВ ТО РЗА в объеме "К".		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 110кВ АТ-2			3				5																											3	3	ТР, ТО : ВЭ 110кВ АТ-2, ТР 110кВ АТ-2, ТО РЗА ТТ ВЭ-110 АТ-2 в объеме "К"		
ПС 220кВ Черемушки	ТН 3 С 220 кВ																								24				28					5	5	ТР, ТО : ТН 3 С 220 кВ. ТР : ОПН ТН 3С 220			
ПС 220кВ Черемушки	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки																								24				28				5	5	ЗРР, ТР : Р 220 3-4 С				
ПС 220кВ Черемушки	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки																								24				28			5	5	ТР, ТР: ТТ-220 Армавир, ШР 2С ВЭ-220 23, ШР 4С ВЭ-220 14, ШР ТН 4 С 220, Р 220 кВ 3-4 С, ТО: 2СШ-220, 4СШ-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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 220 кВ 13																								24						28					5	5	ТР, ТО: ШР 3С ВЭ-220 13,		
ПС 220кВ Черемушки	3 С 220 кВ																								24						28				5	5	ТР, ТО : 3С 220 кВ, ТР : ШР 3 С ВЭ-220 13, ШР 3 С ВЭ-220 23, ШР ТН 3С 220, Р 220 кВ 3-4С			
ПС 220кВ Черемушки	ВЛ 220 кВ Центральная - Черемушки																								24						28				5	5	ТР, ТО: 3СШ-220, ТН-220 3СШ, ВЭ 220кВ 23, ТР: ОПН ТН 3С-220, ТТ-220 Центральная, ШР 3С ВЭ-220 13, ШР 3С ВЭ-220 23, ШР ТН 3С 220, Р-220 кВ 3-4С			
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 220 кВ 23																								24						28				5	5	ТР, ТО : ВЭ 220кВ 23			
ПС 220кВ Черемушки	2 С 220 кВ																								24						28				5	5	ТР, ТР: ШР 2С ВЭ-220 23, ТО: 2СШ-220			
ПС 220кВ Черемушки	4 С 220 кВ																								24						28				5	5	ТР, ТР: ТТ-220 Армавир, ШР 4С ВЭ-220 14, ШР ТН 4 С 220, Р 220 3-4 С, ТО:4СШ-220			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Советская					6				7																									2	2	ТР, ТР : ВВ-110 Советская, ТТ-110 Советская; ТО управл., автом. и ТАПВ ВВ-110 Советская в объёме "О"		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОВВ	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-3-15																	17					20												4	4	ТР, ТР: ТН-330 ВЛ-330 Ст. ГРЭС Илц.-Армавир, Р-3-15-2	ОДУ Юга: ОТКАЗАНО, работы провести в МАЕ в соответствии с годовым графиком, под ВЛ		
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110			3				4																											2	2	ТР, ТР : ОВВ-110, ТТ-110 ОВВ; ТО защит (ЭПЗ-1636) в объёме "О"; ТО управл., автомат. и ТАПВ ВВ-110 в объёме "О"			
ПС 330 кВ Армавир	ТН 110 2СШ																					21		21											1	1	ТР, ТР: ТН-110 2СШ			
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток																											27			28				2	2	ТР, ТР : ВЧЗ ВЛ-110 Связная, КС ВЛ-110 Связная.			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки																								24						28				5	5	ТР, ТР: ВЧЗ ВЛ-220 кВ Черемушки, КС ВЛ-220 кВ Черемушки; ТО в объёме "К" ВЧЗ и ФП ф. "С" ВЛ-220 кВ Черёмушки		КубРДУ: перенесена с июня, совместно с выводом ЛЭП в марте
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110			3			4																											2	2	ТР, ТР: ТТ ОВВ-учёта			
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110					5			5																									1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 Советская			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-15																	17																4	4	ТР, ТР: ТН-330 ВЛ-330 Ст. ГРЭС Иц.-Армавир, Р-2-15-1. ТО : ТТ-2-15; ТО автом., ТАПВ ВВ-2-15 (АПВ-503), ТТ-2-15 в объёме "В"	ОДУ Юга: ОТКАЗАНО, работы провести в МАЕ в соответствии с годовым графиком, под ВЛ		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-3-15	1																																	30	30	СР, СР : ВВ-3-15. ТР : ТТ-3-15; ТО автоматики, ТАПВ ВВ-3-15 (АПВ-503) в объёме "В"		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 ЗТВС										10																								3	3	ТР, ТР : ВВ-110 ЗТВС, ТТ-110 ЗТВС; ТО управ., автом. и ТАПВ ВВ-110 ЗТВС в объёме "О"		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-2ц.														14																				5	5	ТР, ТР : ВВ-110 АТЭЦ2, ТТ-110 АТЭЦ2; ТО управ., автом. и ТАПВ ВВ-110 ТЭЦ2 в объёме "О"; ТО рез. защиты (ЭПЗ-1636) ВЛ-110 ТЭЦ2ц в объёме "О"; ТО ДЗЛ ВЛ-110 ТЭЦ2ц в объёме "О";		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Связная																												27			28			2	2	ТР, ТР : ВВ-110 Связная ,ТТ-110 Связная; ТО защиты (ЭПЗ-1636) в объёме "О" ВЛ-110 Связная; ТО управл., автомат. и ТАПВ в объёме "О" ВВ-110 Связная		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-14																								24						27				4	4	ТР, ТР: ТН-330 ВЛ-330 Ст. ГРЭС Иц.-Армавир, Р-2-14-1; ТО автом., ТАПВ ВВ-2-14 (АПВ-503) в объёме "О"	ОДУ Юга: ОТКАЗАНО, работы провести в МАЕ в соответствии с годовым графиком, под ВЛ	

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь																								24					27						4	4	ТР, ТР : ВЧЗ ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь (ВЛ-330-14), КС ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь (ВЛ-330-14),ТН-330 ВЛ-330 Ст. ГРЭС Иц.-Армавир, Р-1-14-2, Р-2-14-1; ТО комплекта рез. ток. защит (ТЗНП, МФО, 3-та сравнения), устройство ускорения защит, АЛАР НПФ ВЛ 330 кВ Ст.ГРЭС-Армавир 1ц. в объёме "О"; ТО ТН ВЛ 330 Ст. ГРЭС 2ц. в объёме "В"	ОДУ Юга: отказано, перенести на май 2014 в соответствии с гордовым графиком ремонтов ЛЭП и ЭЛТ	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-14																								24					27					4	4	ТР, ТР: ТН-330 ВЛ-330 Ст. ГРЭС Иц.-Армавир, Р-1-14-2; ТО автом., ТАПВ ВВ-1-14 (АПВ-503) в объёме "О"	ОДУ Юга: ОТКАЗАНО, работы провести в МАЕ в соответствии с годовым графиком, под ВЛ		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-01	1		1																														1	1	ТР, ТО : ТТ-2-01; ТО автоматики, ТАПВ ВВ-2-01 (АПВ-503) в объёме "О"				
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС										10					12																		3	3	ТР, ТР : ЛР-110 ЗТВС, ВЧЗ ВЛ-110 ЗТВС, КС ВЛ-110 ЗТВС				
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ II цепь														14																			5	5	ТР, ТР : ЛР-110 А.ТЭЦ-2, ВЧЗ ВЛ-110 АТЭЦ-2, КС ВЛ-110 АТЭЦ-2				
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир II цепь																17																	4	4	ТР, ТР : ЛР-330 ВЛ-330 Ст. ГРЭС Иц.-Армавир, ВЧЗ ВЛ 330 кВ Ставропольс-кая ГРЭС - Армавир II цепь (ВЛ-330-15), КС ВЛ 330 кВ Ставропольс-кая ГРЭС - Армавир II цепь (ВЛ-330-15), ТН-330 ВЛ-330 Ст. ГРЭС Иц.-Армавир, Р-2-15-1, Р-3-15-2; ТО комплекта рез. ток. защит (ТЗНП, МФО, 3-та сравнения), устройство ускорения защит, АЛАР НПФ ВЛ 330 кВ Ст.ГРЭС-Армавир 2ц. в объёме "О"; ТО ТН ВЛ 330 Ст. ГРЭС 2ц. в объёме "В"	ОДУ Юга: отказано, перенести на май 2014 в соответствии с гордовым графиком ремонтов ЛЭП и ЭЛТ			
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110																											27			28			2	2	БВР, Для безопасного выполнения работ при ТР ВЧЗ ВЛ 110 кВ Связная.				

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ КТЭЦ										10		11																						2	2	ТР, ТО : МВ-220 КТЭЦ		
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская IIц																				20		21												2	2	ТР, ТО : МВ-110 Афипская. 2 цепь.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ Кубанская					6			6																										1	1	ТР, ТО : МВ-220 Кубанская (с переводом ч/з ОМВ-220 кВ)		
ПС 220 кВ Афипская	ВЛ 110 кВ Афипская – Афипская-110 II цепь																				20		21												2	2	ТР, ТР : ЛР-110 ВЛ Афипская 2 цепь		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220	1		1																															1	1	ЗРР, выставление уставок РЗА ВЛ-220 ВЛ Кубанская		
ПС 220 кВ Афипская	ТН-220-ИСШ																			19		19													1	1	ТР, ТР : ТН-220 1 СШ, ОПН-220 1 СШ		
ПС 220 кВ Афипская	ОСШ-110кВ																				20		20												1	1	ТР, ТР : РОСШ-110 ВЛ Октябрьская 2 цепь, РОСШ-110 ВЛ Афипская 2 цепь		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																								24		26								3	3	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме К: ВЧ обработка, ФП. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ 220																								24		26								3	3	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-220 "Каневская"	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС в послеаварийном режиме	
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Тихорецкая																								24		26								3	3	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Упр, авт-ка и ТАПВ МВ-220		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Каневская																								24				26							3	3	ТР, Техническое обслуживание: МВ-220 "Каневская". Текущий ремонт: ЛР-220 "Каневская". Техническое обслуживание РЗА в объёме О: упр-ие, авт-ка и ТАПВ МВ-220	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС в послеаварийном режиме	
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская																								24				26						3	3	ТР, Текущий ремонт: ЛР-220 "Каневская", РОСШ-220 "Каневская", В/Ч загр.ВЛ Каневская, Конд. связи ВЛ Каневская. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636).	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС в послеаварийном режиме		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ЭВ-110 БСК №1																					21		21										1	1	ТР, ТО ЭВ БСК-110 №1. ТР ТТ-110 ЭВ БСК-110 №1				
ПС 220 кВ Брюховецкая	ЭВ-110 БСК №2																										27		27						1	1	ТР, ТО ЭВ БСК-110 №2. ТР ТТ-110 ЭВ БСК-110 №2.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ-110																	17			18													2	2	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 "Н.Джерелиевская"				
ПС 220 кВ Брюховецкая	БСК № 1																				21		21											1	1	ТР, Текущий ремонт: БСК-110 №1, ТТ-110 БСК №1. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: ТТ. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Схема обогрева приводов. Диагностика БСК-1.				
ПС 220 кВ Брюховецкая	БСК № 2																										27		27						1	1	ТР, Текущий ремонт: БСК-110 №2. ТТ-110 БСК №2. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: ТТ. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Схема обогрева приводов. Диагностика БСК-2.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Н.Джерелиевская																	17			18													2	2	ТР, Техническое обслуживание: МВ-110 "Н.Джерел.", РОСШ-110 кВ. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Упр-ие, авт-ка и ТАПВ МВ-110. Диагностика МВ. Калибровка манометров.				

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Новоджерелиевская																	17		18															2	2	ТР, Текущий ремонт: В/Ч загр.ВЛ Н.Джерелиев., Конд.связи ВЛ Н.Джерелиевск. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636). Диагностика КС.		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	1 СШ 220 кВ																														31		31		1	1	ТР, ТО: 1СШ-220, ТН 1СШ-220, ТР: ОПН ТН 1СШ-220	КубРДУ: отказана по режиму сети и нагрузок, выводу в ремонт ВЛ 220 Усть-Лабинск-Тихорецк, ЗАТ на Краснодарской ТЭЦ	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ОСШ 220 кВ																				20		20												1	1	ТР, ТО: ОСШ-220, ТН ОСШ-220		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	2 СШ 220 кВ													14		14																			1	1	ТР, ТО: 2СШ-220, ТР: ТН 2СШ-220, ОПН ТН 2СШ-220	КубРДУ: отказать по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Восточная	МВ-110 Тонкий Мыс			3		3																													1	1	ТР, ТО : МВ -110 Тонкий Мыс ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод МВ-110 в объеме "О", (с переводом ч/з ОМВ-110кВ).		
ПС 220 кВ Восточная	ТН-220 3 сш			3						7																									5	5	ТР, ТР : ТН-220 3 СШ		
ПС 220 кВ Восточная	ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная II цепь			3						7																									5	5	ТР, ТН-220 3 СШ ТО РЗА В/Ч заградитель ф"С", В/Ч обработка, ФП, РФ, В/Ч заградитель ф"В", в объеме "К".		
ПС 220 кВ Восточная	МВ-110 Геленджик				4		4																												1	1	ТР, ТО : МВ -110 Геленджик ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод МВ-110 в объеме "О", (с переводом ч/з ОМВ-110 кВ).		
ПС 220 кВ Восточная	ОМВ-110					5		5																											1	1	ТР, ТО : ОМВ-110 ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636),ТАПВ и привод в объеме "О".		
ПС 220 кВ Горячий ключ	КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС - Горячий Ключ																											27		27					1	1	ТР, ТР: ТН-220 Джубгинская ТЭС, ТТ-220 Джубгинская ТЭС		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Горячий ключ	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ																												28		28					1	1	ТР, ТР: ТН-220 Центральная, ТТ-220 Центральная		
ПС 220 кВ Горячий ключ	АТ-1																														31		31		1	1	ТР, ТР: АТ-1, ОПН-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ТН-10 АТ-1			
ПС 220 кВ Каневская	МВ-220 ВЛ Брюховецкая																									24				26					3	3	ТР, Техническое обслуживание: МВ-220 ВЛ Брюховецкая. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: управления и автоматики и ТАПВ МВ.	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС в послеаварийном режиме		
ПС 220 кВ Каневская	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская																									24				26					3	3	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636).	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжений на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС в послеаварийном режиме		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Раевская										10				12																					3	3	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Раевская ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод МВ-110, Трансформаторы тока , БРЭ-2801 в объеме "В", (с переводом ч/з ОМВ-110).		
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская													13		13																			1	1	ТР, ТР : РОСШ-110 ВЛ Раевская, ВЧЗ-110 ВЛ Раевская ф А,В,С, КС-110 ВЛ Раевская ф А,В,С ВВИ КС-110 ВЛ Раевская ф А,В,С		КубРДУ: При условии завершения ОАО "Кубаньэнерго" работ по выполнению заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по нормальной схеме	
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110													13		13																			1	1	ТР, ТР : РОСШ-110 ВЛ Раевская		КубРДУ: При условии завершения ОАО "Кубаньэнерго" работ по выполнению заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора, по нормальной схеме.	
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Раевская													13		13																			1	1	ТР, ТО : МВ-110 ВЛ Раевская			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Новоросметалл														14		14																				1	1	ТР, ТО :МВ-110 ВЛ Новоросметалл ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод в объеме "О".		
ПС 220 кВ Кирилловская	ШСМВ-110																			19				21													3	3	ТР, ТО : ШСМВ-110 ТО РЗА Комплект резервных защит ШСМВ-110 (МТЗ, МТО, ТЗНП), ТТ в объеме "В", ТАПВ и привод в объеме "О".		
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новоросметалл														14		14																			1	1	ТР, ТР : КС-110 ВЛ Новоросметалл ф А, В, С, ВЧЗ-110 ВЛ Новоросметалл ф А, В, С ВВИ КС-110 ВЛ Новоросметалл ф А, В, С			
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 БСК																	17						21												5	5	ТР ВВ-110 БСК, Р-110 БСК, ТО РЗА в объеме "О"			
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-А-2	1																															15.04.14	46	46	ТР, Замена выключателя					
ПС 330 кВ Кропоткин	БСК-110																	17						21											5	5	ТР, ТР БСК-110, Р-110 БСК, ТН-110 БСК,ТТ-35 БСК, ТО РЗА в объеме "В", Испытания БСК,				
ПС 220 кВ Крыловская	ШСМВ-110																														31		31	1	1	ТР, ТО РЗА в объеме О: Управление и ТАПВ ШСМВ-110, Комплект резервных защит ШСМВ-110 (МТО,МТЗ, ТЗНП). Диагностика ТТ-110 ШСМВ.					
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-220 Кг-2			3		4																													2	2	ТР, ТО: ЭВ-220 Кг-2. Текущий ремонт: ТТ-220 Кг-2 Ф.А,В,С. Техническое обслуживание РЗА в объеме В: управления и автоматики ЭВ.				
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Кисляковская																							24						28						5	5	ТР, ТО РЗА в объеме В: ТАПВ и автоматика МВ-110. Диагностика ТТ-110 Кисляковская.		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОВ	
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 110 кВ Крыловская-Кисляковская тяговая																							24						28					5	5	ТР, ТО РЗА в объеме В: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636). Диагностика КС ВЛ-110 Кисляковская .		КубРДУ: отказана, в связи с недопустимым снижением уровней напряжения на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС, а так же перегрузом АТ-1,2 на ПС 220 Староминская в послеаварийном режиме		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Крыловская	ОСШ-110						6		6																										1	1	ТР, ТР : РОСШ-110 Т-3			
ПС 220 кВ Крыловская	2сш-220			3				4																											2	2	ТР, ТР : ТТ-220 Тх-2 ф.А,В,С			
ПС 220 кВ Крымская	АТ-3										10																								3	3	ТР, АТ-3, ОПН-220 АТ-3, ОПН-220-1 КЛ АТ-3, ОПН-220-2 КЛ АТ-3, ТР-110 АТ-3, ОПН-10 АТ-3, ТН-10 АТ-3, РТН-10 АТ-3, ОПН-10 АТ-3 ТО РЗА Комплект осн. защит 1 компл. (ШЭ2607 042) (ДЗТ,ГЗ), Комплект осн. защит 2 компл. (ШЭ2607 042) (ДЗТ,ГЗ), Комплект рез. защит ст.220, авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (ШЭ2607 011), Комплект рез. защит ст.110, авт-ки и УРОВ ВЭ-110 (ШЭ2607 011), Автоматика РПН (ШЭРА-РН-1051), ТТ АТ-3, ТТ ВЭ-220 АТ-3, ТТ ВЭ-110 АТ-3, ТН-10 АТ-3 в объеме "К1". ВВИ АТ, вводов 220, 110, ОПН-10 АТ-3.			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМ3 I ц.																								24											5	5	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ ВЛ 220 кВ АЭМ3 1ц, ТО в объеме К ТТ 220 кВ АЭМ3 1ц,ТО в объемеО терминал автоматики (С60) ВЭ 220 кВ АЭМ3 1ц		
ПС 500 кВ Кубанская	ОСШ 220 кВ			3							7																								5	5	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ РПГ ГЗТ ВЛ 220 кВ Восточная 2ц,			
ПС 500 кВ Кубанская	Т-1 (220/10/10)																	17																	5	5	ТР, ТР Т-1, ТО ТН 10 кВ ВУ-1, ТН 10кВ ВУ-2, ТТ 10 кВ Т-1,ТТ 10 кВ ТСН-3, ТО в объеме О технологических защит, РПН, основные защиты 1и 2 комплект, ТО в объеме К ТТ Т-1,ТТ 10 кВ Т-1,ТТ 10 кВ ТСН-3, АУВ и защиты ТСН-3, ТН 10 кВ ВУ-1, ТН 10кВ ВУ-2.	КубРДУ: отказана в связи с сезоном гололедообразования (с ноября по март)		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Восточная II ц.			3							7																								5	5	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ ВЛ 220 кВ Восточная 2ц, ТО в объемеО терминал автоматики (С60) ВЭ 220 кВ Восточная 2ц			
ПС 500 кВ Кубанская	ОСШ 220 кВ																									24										5	5	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ ВЛ 220 кВ АЭМ3 1ц, ТО в объеме К управления разъединителями ЛР, РОСШ, ВЛ 220 кВ АЭМ3 1ц		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - АЭМЗ I цепь																								24							28				5	5	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ, РПГ ОКГТ ВЛ 220 кВ АЭМЗ 1ц., ТО в объеме О Терминал основных защит (L60), терминал резервных защит (D60), ТО в объеме К ШОН ф.В ВЛ 220 кВ АЭМЗ 1ц, ТО в объеме К управления разъединителями ЛР, РОСШ, ВЛ 220 кВ АЭМЗ 1ц		
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Славянская																		17																3	3	ТР, ТР : ТН ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская, ТТ ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская, ТР Р-220 ВЛ-220 кВ Вышестеблиевская, Р-221 ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская, ЛР ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская ТО РЗА Комплект основной и резервных защит ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская (RED670) в объеме "О".			
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская										10						14																		5	5	ТР, ТР :ТН ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат, ТТ ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат, ЛР ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат, ЗКР ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат Ф.«А», Р ГЗТ ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат, Р ОКГТ ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат ТО РЗА ДФЗ ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат (ДФЗ-201), АВЗК-80, АК-80, Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) в объеме "О". ВВИ КС ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат (ф. А, В, С),		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Бужора-Вышестеблиевская	
ПС 220 кВ Славянская	2 С 220 кВ			3						7																									5	5	ТР, ТО 2 С 220кВ, ТР ШР ТН 2 С 220 кВ, ТР ШР-222 2С 220 кВ, ШР-212 2С 220 кВ			
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ-110 кВ АТ-2			3						7																									5	5	ТР, ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 АТ-2 (REC670), привод в объеме "О".			
ПС 220 кВ Славянская	ТН 2С 220 кВ			3						7																									5	5	ТР, ТО : ТН 2 С 220 кВ ТО РЗА в объеме "К".			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 220 кВ Славянская	АТ-2			3					7																										5	5	ТР, АТ-2, ОПН 220 кВ АТ-2, ТР 220 кВ АТ-2, ОПН 110 кВ АТ-2, ТН 10 кВ АТ-2, ТТ 10 кВ АТ-2, ТОР-10 АТ-2 ТО РЗА Комплект основных защит 1 компл. АТ-2 (RET670), Комплект основных защит 2 компл. АТ-2 (RET670), Комплект резервных защит 220 кВ АТ-2 (REL670), Комплект резервных защит 110 кВ АТ-2 (REL670), ДЗО 220кВ АТ-2 (REB670), TARCON-260 (упр-е РПН) в объеме "О".				
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б2																								24				26							3	3	ТР, Текущий ремонт: ВВ-Б2, ТТ-Б2. ТО в объеме "В": ТТ-Б2, автоматика и ТАПВ ВВ-Б2. Отбор проб масла на ФХА из ТТ-Б2.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б1																								24			25								2	2	ТР, Текущий ремонт: ВВ-Б1, ТТ-Б1. ТО в объеме "В": ТТ-Б1, автоматика и ТАПВ ВВ-Б1. Отбор проб масла на ФХА из ТТ-Б1.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-110 1 СШ							7			7																									1	1	ТР, Текущий ремонт: ТН-110 1СШ			
ПС 500 кВ Тихорецк	СМВ-110				4			4																												1	1	ТР, Техническое обслуживание: СМВ-110. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ СМВ-110, комплект резервных защит (МТО, ТЗНП, МТЗ).			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Р-505											11								16																	6	6	ТР, ТО в объеме "В": автоматики ВВ-Р-505, ТО в объеме "К": УРОВ ВВ-Р-505.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокопская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая										10			11																						2	2	ТР, Диагностика КС Песчанокопская.			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 500 кВ Тихорецк	Р-505											11						16																	6	6	ТР, Текущий ремонт: Р-505, ОПН-500 Р-505, ТТ-35 Р-505. Опробование пожаротушения Р-505. ТО в объёме "В": автоматика и управление реактора и ШР-Р-505, ТТ Р-505, выходные реле, автоматика охлаждения. ТО в объёме "К": Дифзащита Р-505, газовая защита Р-505, ТЗНП Р-505, КИВ-500 Р-505, автоматика пожаротушения. ТО в объёме "О": автоматика управления задвижками. Отбор проб масла на ХАРГ из Р-505.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																								24										7	7	СР, СР : РОСШ-110 АТ-1		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк	
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 СШ У			4			5																												2	2	ТР, Текущий ремонт: ТН-220 СШ-У, ОПН-220 СШ-У. ТО в объёме "В": ТН-220 СШ-У.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН ВЛ 500 кВ РоАЭС			3			4																												2	2	ТР, Текущий ремонт: ТН ВЛ 500 кВ РоАЭС			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН СШ-505				5			6																											2	2	ТР, Текущий ремонт: ТН СШ-505			
ПС 500 кВ Тихорецк	МВ 110 АТ-1																								24										7	7	ТР, ТР : МВ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк	
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-2	1																																		306	306	РЕК, 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	ТН-330 1 СШ																	18				20													3	3	ТР, Текущий ремонт: ТН-330 1СШ. ТО в объёме "К": ТН-330 1СШ			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-330 3 СШ																								25				27						3	3	ТР, ТР : ТН-330 3 СШ			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-1 (220/110/6)																																			7	7	ТР, Средний ремонт: ТР-110 АТ-1, РОСШ-110 АТ-1.Текущий ремонт: АТ-1, ЛРН-6 АТ-1, МВ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1, ТР-6 АТ-1, ОПН-6 АТ-1, ОПН-6 ЛРН-6 АТ-1, ТОР-6 АТ-1, ТН-6 АТ-1, ОПН-6 ТН-6 АТ-1, РТН-6 АТ-1. ТО в объёме "В": газовая защита АТ-1, дифзащита 1 комплект АТ-1, выходные реле ЗОВП, ТЗНП 220 кВ АТ-1, ТЗНП 110 кВ АТ-1, выходные реле и реле УРОВ, ТЗОП 220 кВ АТ-1, ВМЗ сторона 110 кВ, МТЗ 6 кВ 1 комплект, защита от перегруза, автоматика МВ-6 АТ-1, ТТ МВ-6 АТ-1.ТО в объёме "К": ДЗО-6 АТ-1, технологические защиты АТ-1, автоматика и ТАПВ МВ-110 АТ-1, ТТ МВ-110 АТ-1, автоматика РПН АТ-1, автоматика охлаждения АТ-1, ТТ АТ-1, ТН-6 АТ-1, газовая защита ЛРН-6 АТ-1, автоматика РПН ЛРН-6 АТ-1, технологические защиты ЛРН-6 АТ-1. ТО в объёме "О": ДЗ АТ-1. Диагностика: МВ-110 АТ-1, ввода 110 кВ АТ-1. Отбор проб масла на ФХА из ЛРН-6 АТ-1, ТТ-110 АТ-1, МВ-110 АТ-1. Отбор проб масла на ХАРГ из АТ-1, вводов 110 кВ АТ-1,		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		</

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 500 кВ Центральная	ОСШ-220кВ																				20		20												1	1	БВР, Для БВР при ТР РТН ОСШ-220 кВ			
ПС 500 кВ Центральная	ТН- Исш-110																				19		19												1	1	ТР, ТО : ТН-1С 110 (новый)			
ПС 500 кВ Центральная	ТН- Исш-110																				19		19												1	1	ТР, ТО : ТН-1С 110			
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 220 кВ Центральная - Черемушки																								24						28				5	5	СР, СР : ЛР-220-ВЛ Черемушки.			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Черемушки																								24						28				5	5	ТР, ТР : ВЭ-220 Черёмушки			
ПС 220 кВ Яблоновская	3 С 220кВ			3						7																										5	5	ТР, ТО : 3 С 220 кВ		
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 14			3						7																										5	5	ТР, ТО : ВЭ 220 кВ 14		
ПС 220 кВ Яблоновская	КВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская			3						7																										5	5	ТР, ТР: ТН-220 КТЭЦ, ТТ-220 КТЭЦ		
ПС 220 кВ Яблоновская	ТН 1 СШ 110кВ										11																									1	1	ТР, ТР : ТН 1 СШ 110кВ,ОПН ТН 1 СШ110 кВ		
ПС 220 кВ Яблоновская	ТН 1 С 220кВ			3						7																										5	5	ТР, ТР : ТН 1 С 220кВ		
ПС 220 кВ Яблоновская	1 С 220кВ			3						7																										5	5	ТР, ТО: 1 С 220 кВ, ТР: ТН 1СШ-220,		
ПС 220 кВ Яблоновская	1 СШ 110кВ										11																									1	1	ТР, ТО: 1СШ-110, ТР: ТН 1СШ-110, ОПН ТН 1СШ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму нагрузок
ПС 220 кВ Яблоновская	АТ-1			3						7																										5	5	ТР, ТР: АТ-1, ОПН-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ТН-10 АТ-1		
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 13			3						7																										5	5	ТР, ТО : ВЭ 220 кВ 13		

Зам. главного диспетчера _____ М.А. Нефедьев

Зам. главного диспетчера _____ О.В. Кокосьян

Начальник ОДС _____ А.И. Бесчастный

Начальник СЭР _____ А.Г. Плотников

Начальник СРЗА _____ А.А. Стёпкин