

Утверждаю:

Директор
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

С.А. Антипов

" " г.

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

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	31																		
Сочинское предприятие МЭС																																																							
ПС 110 кВ Весёлое	ШСВ 110																																			5	5	ТР, ТО РЗА "К1" Комплект резервных защит, автоматы и УРОВ ШСВ 110, ШМУ, ШКЭ, цепи ТТ.																	
ПС 110 кВ Изумрудная	СВ 110							9	9																												1	1	ЗРР, Включить кратковременно для перевода питания 2 С 10 с Т-1 на Т-2.																
ПС 110 кВ Изумрудная	СВ 110				5	5																															1	1	ЗРР, Включить кратковременно для перевода питания 2 С 10 с Т-2 на Т-1 на время ремонта Т-2.																
ПС 110 кВ Мзымта	2 С 110							9	9																												1	1	ЗРР, Отключить 2 С 110 кратковременно на время ввода в работу Т-2.																
ПС 110 кВ Мзымта	2 С 110	1	1																																		1	1	ЗРР, Отключить 2 С 110 кратковременно на время вывода в ремонт Т-2.																
ПС 110 кВ Спортивная	2 С 110																	19																			5	5	ВПр, Отключить 2 С 110 на время вывода в ремонт Т-2.																
ПС 110 кВ Спортивная	1 С 110										12						16																				5	5	ВПр, Отключить 1 С 110 на время вывода в ремонт Т-1.																
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Поселковая - Роза Хутор																					21															2	2	БВР, Высокочастотные испытания жил и оболочек КЛ 110 кВ.																
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Мзымта - Роза Хутор	1	1																																			1	1	БВР, Высокочастотные испытания жил и оболочек КЛ 110 кВ.															

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																																															
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Лаура - Маймта																			19	20														2	2	БВР, Высоковольтные испытания жил и оболочек КЛ 110 кВ.																																	
Кубанское РДУ																																																																						
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС-Мостовская				5		6																													2	2	ЗРР, Режимное замыкание транзита (на ПС 110 кВ Мостовская отключить СОВБ-110) для исключения недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Зеленчук – Сторожевая или ТТ-110 на ПС 110 кВ Курджиново и снижения напряжения на шинах 110 кВ Лабинского энергоузла ниже аварийно-допустимых значений в ПАР ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная. Ремонтная схема - разрыв транзита Курганная тяговая - Мостовская. Переток в сторону КЭ по ВЛ 110 кВ Псебай – Курджиново в "тупиковом" режиме до 25 МВт.																																
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Койсуг – Самарская – Юбилейная – Степная тяговая – Куцевская	2																																27	26	26	ЗРР, Режимное замыкание транзита по режиму вывода: 02-09.10. - ВЛ 220 кВ А-20 - А-30; 10-13.10. - ПС 110 кВ Шкуринская СМВ-110 кВ 14-16.10. – Степная тяговая-Куцевская с оттайкой на ПС НПС 19-20.10. - ВЛ 220 кВ Староминская - А-30; 21-22.10. - ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская; 23-27.10. - ВЛ 220 кВ Староминская - Каневская;																																	
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская																						23	23											1	1	ЗРР, Режимное замыкание транзита (на ПС 110 кВ Лабинск-1 отключить СМВ-110) для исключения недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ УНПС – Отрадная. Ремонтная схема - разрыв транзита Псебай - Зеленчук .		СКРДУ: В транзитном режиме работы переток по ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай (Л-91) не более 60 МВт для недопущения перегруза выше АД ТТ на ПС 110 кВ Преградная в ПАР отключения ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная и недопущения снижения напряжения ниже АД в операционной зоне СК РДУ.																															

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 УНПС-Мостовская				5		6																														2	2	ЗРР. Режимное размыкание транзита (на ПС 110 кВ Мостовская отключить СOMB-110) для исключения недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Зеленчук – Сторожевая или ТТ-110 на ПС 110 кВ Курджиново и снижения напряжения на шинах 110 кВ Лабинского энергоузла ниже аварийно-допустимых значений в ПАР ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная. Ремонтная схема - разрыв транзита Курганная тяговая - Мостовская. Переток в сторону КЭ по ВЛ 110 кВ Псебай – Курджиново в "тупиковом" режиме до 25 МВт.		
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская																																			25	27	ЗРР. Режимное размыкание транзита (на ПС 110 кВ Лабинск-1 отключить СМВ-110) для исключения недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Зеленчук – Сторожевая и снижения напряжения на шинах 110 кВ Лабинского энергоузла ниже аварийно-допустимых значений в ПАР ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская. Ремонтная схема - разрыв транзита 110 кВ УНПС - Мостовская (ВЛ 110 кВ Мостовская - Засовская - Упорная). Переток в сторону КЭ по ВЛ 110 кВ Псебай – Курджиново в "тупиковом" режиме до 25 МВт.		СКРДУ: В транзитном режиме работы переток по ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай (Л-91) не более 60 МВт для недопущения перегруза выше АД ТТ на ПС 110 кВ Преградная в ПАР отключения ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная и недопущения снижения напряжения ниже АД в операционной зоне СК РДУ.	
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская																																			2	22	ЗРР. Режимное размыкание транзита (на ПС 110 кВ Лабинск-1 отключить СМВ-110) для исключения недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Мостовская – Ходы и снижения напряжения на шинах 110 кВ Лабинского энергоузла ниже аварийно-допустимых значений в ПАР ВЛ 110 кВ Армавир – Андреевмитриевская. Ремонтная схема - вывод ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая. Переток в сторону КЭ по ВЛ 110 кВ Псебай – Курджиново в "тупиковом" режиме до 25 МВт.		СК РДУ: 1. УСЛОВНО по режиму нагрузок и работы Зеленчукской ГАЭС в связи с совмещением с ремонтами АТ-301 ПС 330 кВ Черкесск (05-07.10.2015), АТ-302 ПС 330 кВ Черкесск (9-11.10.2015), ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - ГЭС-2, ГЭС-2 - Машук (12-14.10.2015), ВЛ 330 кВ ГЭС-4 - Черкесск (15-19.10.2015). 2. В транзитном режиме работы переток по ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай (Л-91) не более 60 МВт для недопущения перегруза выше АД ТТ на ПС 110 кВ Преградная в ПАР отключения ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная и недопущения снижения напряжения ниже АД в операционной зоне СК РДУ.	

Адыгейские 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															
ПС 220кВ Черемушки	МВ-110 ВЛ Центральная																																	1	1	ТР, ТР МВ-110		КубРДУ: с переводом на ОБЭ-110
ПС 110 кВ Алшеронская	ВЛ 110 кВ Центральная – Алшеронская																																	1	1	ТР, ТР ЛР-110		
ПС 110 кВ Алшеронская	ВЛ 110 кВ Алшеронская – ПДК																																	1	1	ТР, ТР		
ПС 110 кВ Алшеронская	ТН-110 2СШ																																	1	1	ТР, ТР		
ПС 110 кВ Алшеронская	1СШ-110																																	1	1	ТР, ТР Р-110 1СШ-110		
ПС 110 кВ Алшеронская	ТН-110 1СШ																																	1	1	ТР, ТР		
ПС 110 кВ Алшеронская	ВЭ-110 ВЛ ПДК																																	1	1	ТР, опробование ВЭ-110 ВЛ ПДК		
ПС 110 кВ Алшеронская	2СШ-110																																	1	1	ТР, ТР Р-110 2СШ-110		
ПС 110 кВ Алшеронская	СМВ-110																																	2	2	ТР, ТР, опробование СМВ-110		
ПС 110 кВ Белореченская тяговая	II с.ш. 110 кВ																																	1	1	ТР, ТР Р-110		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая - Шовгеновская
ПС 110 кВ Белореченская тяговая	МВ-110 Очистные сооружения																																	1	1	ТР, ТР Р-110		
ПС 110 кВ Белореченская тяговая	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Очистные сооружения																																	1	1	ТР, ТР Р-110		
ПС 110 кВ Белореченская тяговая	ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская тяговая																																	1	1	ТР, ТР ЛР-110		
ПС 110 кВ Промзона	СМВ-110																																	1	1	ТР, ТР МВ-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	31																																		
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																											
ПС 110 кВ Промзона	1СШ-110	2	2																																	1	1	ИСП. в/в испытания ТН-110 1СШ-110		КубРДУ: с включением РП																										
Армавирские ЭС																																																																		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин – ЖБШ											12		13																						2	2	ТР. Замена изоляторов		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир																										
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая – Гулькевичи																							23		23									1	1	ТР. Установка дополнительной опоры. Выводятся из работы с постановкой на ручное управление: 2к, Ретрансляция ТМ ГРЭС, ТИ, ТС с ПС 110кВ "Гулькевичи", "ЖБШ", "Прогресс"; 1 к ТИ ВЛ-110 "Салют" с ПС 110 кВ "Найдёновская" в протоколе УТК-1		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир. Совместный вывод с ВЛ 110 Армавир - Кубанская тяговая																											
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Советская с отпайкой на ПС Восток				5		6																												2	2	ТР. Замена изоляторов, ремонт ГЗТ. Выводятся из работы с постановкой на ручное управление: ТИ ВЛ-110 "Упорная" с ПС 110 кВ "Подгорная Синоха" в протоколе УТК-1, ТИ, ТС с ПС 110 кВ "УНПС" в протоколе УТМ-7; 1к, Ретрансляция ТМ ОРЭС, ТИ, ТС с ПС 110кВ "Отрадная", "Подгорная Синоха", "Советская"																													
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Кубанская тяговая																							23		23									1	1	ТР. Установка дополнительной опоры. Выводятся из работы с постановкой на ручное управление: ТИ, ТС с ПС 110 кВ "Забайкаловская" в протоколе КОМПАС; 2к, Ретрансляция ТМ НРЭС, ТИ, ТС с ПС 110кВ "Забайкаловская", "Советская", "КНИИТИМ"; 3к, ТИ с ПС 110 кВ "Советская" в протоколе КОМПАС; 2к, Ретрансляция ТМ ГРЭС, ТИ, ТС с ПС 110кВ "Гулькевичи", "ЖБШ", "Прогресс"; 1к, ТИ ВЛ-110 "Салют" с ПС 110 кВ "Найдёновская" в протоколе УТК-1		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир. Совместный вывод с ВЛ 110 Кубанская тяговая - Гулькевичи																											
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ УНПС – Отрадная																	19																	3	3	ТР. Замена изоляторов, чистка трассы; на ПС 110 кВ Отрадная: техобслуживание ТН-110 2СШ, ТТ-110 СП, текущий ремонт замков электромагнитной блокировки; установка растяжек на ВЧЗ ф.В УНПС		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая																											

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	31										
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС-Мостовская							8		9																										2	2	ТР, Разрыв транзита в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Мостовская-Засовская, ВЛ 110 кВ Засовская-Упорная	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Мостовская – Засовская							8		9																										2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь				5		5																													1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ходзь – Мостовская				5		5																													1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Засовская – Упорная							8		9																											2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская															15		16																			2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая		
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Андреевдмитриевская																																				2	2	ТР, Замена изоляторов и цепной арматуры на участке Армавирских ЭС	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая		
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая – Андреевдмитриевская с отпайкой на ПС Комплекс																																				1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая		
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Андреевдмитриевская																																					3	3	ТР, ТО	КубРДУ: заявка добавлена в соответствии с письмом ПАО "Кубаньэнерго" №КЭ/006/3526 от 09.09.2015 "О выводе в ремонт ВЛ" УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок.	
ПС 110 кВ Засовская	1СШ-110 кВ							8		8																												1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 1СШ-110	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая	
ПС 110 кВ Засовская	ВЛ 110 кВ Мостовская – Засовская							8		8																													1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мостовская	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная 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 31																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания							
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																					
ПС 110 кВ Засовская	ВЛ 110 кВ Засовская – Упорная							8		8																										1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Упорная		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая				
ПС 110 кВ Лабинск-1	СМВ-110																																			2	2	ТР, Текущий ремонт Р-1-СШ СМВ-110		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая				
ПС 110 кВ Лабинск-1	2СШ-110				5		6																													2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ходзь, Р-2СШ СМВ-110		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая				
ПС 110 кВ Лабинск-1	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь				5		6																													2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ходзь, РРП-2-110		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая				
ПС 110 кВ Лабинск-1	РП-110																																				2	2	ТР, Текущий ремонт РРП-1-110		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая			
ПС 110 кВ Лабинск-1	СМВ-110				5		6																														2	2	ТР, Текущий ремонт Р-1СШ СМВ-110, СМВ-110		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая			
ПС 110 кВ Лабинск-1	ВЛ 110 кВ Лабинск-2 – Лабинск-1 с отпайкой на ПС Казеннокужорская																																				2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Лабинск-2		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая			
ПС 110 кВ Лабинск-1	1СШ-110																																					2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Лабинск-2, РРП-1-110		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая		
ПС 110 кВ Лабинск-1	РП-110				5		6																															2	2	ТР, Текущий ремонт РРП-2-110		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Промзона - Курганная тяговая		
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 БСК	1		1																																		1	1	ТР, Профислытания				
ПС 110 кВ Мостовская	БСК-110	1		1																																			1	1	ТР, Текущий ремонт			
ПС 110 кВ Мостовская	СОМВ-110		2		2																																			1	1	ТР, Профислытания		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 110 Промзона - Курганная 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	31								
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 110 кВ Шкуринская	2СШ-110									10		11																								2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Кушевская, ВЧЗ-110 кВ ВЛ Кушевская, КС-110 кВ ВЛ Кушевская.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ А-20 - А-30.
ПС 110 кВ Шкуринская	ВЛ 110 кВ Староминская – Шкуринская											12																							2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Староминская.			
ПС 110 кВ Шкуринская	ВЛ 110 кВ Шкуринская – Кушевская									10		11																							2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Кушевская.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ А-20 - А-30.	
ПС 110 кВ Шкуринская	1СШ-110											12																							2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Староминская, КС-110 кВ ВЛ Староминская, ВЧЗ-110 кВ ВЛ Староминская.			
ПС 110 кВ Шкуринская	СМВ-110									10																									5	4	СР, Средний ремонт.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ А-20 - А-30.	
Сочинские ЭС																																								
ПС 110 кВ Адлер	1СШ 110 кВ	1	1																																1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТН-110 1 СШ			
ПС 110 кВ Аше	КВЛ 110 кВ Лазаревская тяговая – Аше																																		1	1	ЗРР, текущий ремонт ВЧЗ КВЛ		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Шелси - Дагомыс	
ПС 110 кВ Волконка	МВ-110 Головинка				5																														10	10	КР, капремонт		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110	
ПС 110 кВ Волконка	МВ-110 Якорная Щель																																		10	10	КР, капремонт		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110	
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	СМВ-110											12																							3	3	СР, замена вводов 110 кВ фазы "С"			
ПС 110 кВ Головинка	1СШ-110								9		9																								1	1	ТР, текущий ремонт, измерение изоляции ШР-110 Т-1		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Шелси - Дагомыс	
ПС 110 кВ Каменка	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Хоста с отпайками																																		1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ КЛГЭС-Хоста		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Дагомыс - Черноморская	
ПС 110 кВ Мацеста	1СШ-110																																		2	2	ТР, текущий ремонт ШР-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 Мацеста	ЭВ-110 ВЛ Хоста																						21	21											1	1	БВР, текущий ремонт, измерение изоляции ЛР-110 ВЛ Хоста		
ПС 110 кВ Небуг	ТН-110 1СШ	1	1																																1	1	ТР, текущий ремонт, испытания		
ПС 110 кВ Небуг	ТН-110 2СШ				5	5																													1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ОПН-110 2СШ		
ПС 110 кВ Новомихайловская	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская	1	1																					21	21									1	1	БВР, капремонт ОД-КЗ-110 Т-1			
ПС 110 кВ Ольгинка	РП-110																							21	21									1	1	ТР, текущий ремонт ТТ-110 РП			
ПС 110 кВ Ольгинка	РП-110													14	14	15	15																	2	2	ТР, текущий ремонт, испытания ТТ-110 РП			
ПС 110 кВ Ольгинка	СМВ-110						7	7																										1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТТ-110 СМВ			
ПС 110 кВ Ольгинка	2СШ-110	1	1																															1	1	ТР, текущий ремонт, отбор пробмасла ТН 110 2 СШ			
ПС 110 кВ Ольгинка	1СШ-110						8	8																										1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТН-110 1 СШ			
ПС 110 кВ Ольгинка	1СШ-110																16	16																1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТН-110 1 СШ			
ПС 110 кВ Ольгинка	2СШ-110							9	9																									1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТН-110 2 СШ			
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ СТЭС I цель				6	6	7	7																										2	2	ЗРР, пр-ка комплекта основной и резервных защит ВЛ Сочинская ТЭС - Сочи 1 цель в объеме "К1"			
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ СТЭС II цель						8	8																										1	1	ЗРР, пр-ка комплекта основной и резервных защит ВЛ Сочинская ТЭС - Сочи 2 цель в объеме "К1"		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Дагомыс и КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Псоу	
ПС 110 кВ Туапсе	СМВ-110									12	12	13	13	14	14	15	15	16	16	17	17													6	6	ЗРР, пр-ка комплектов резервных защит ВЛ 110 кВ: Туапсе тяговая - Туапсе, Туапсе - Небуг		КубРДУ: с включением РП	

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 Туапсе тяговая	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПС – Туапсе тяговая с оттайкой на ПС Терминал																							22	22										1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ ТНПЗ		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Центральная - Шепси
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Туапсе город	2	2																																1	1	БВР, текущий ремонт ШР II СШ 110 ВЛ Туапсе		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 КВЛ ТНПЗ								9	9																									1	1	БВР, текущий ремонт ШР II СШ 110 КВЛ Туапсинский НПС		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Кривенковская			5	5																														1	1	БВР, текущий ремонт ШР II СШ 110 ВЛ Кривенковская		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Гойтх											12	12																					1	1	БВР, текущий ремонт ШР II СШ 110 ВЛ Гойтх			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	2СШ-110	1																																13	13	ТР, текущий ремонт ШР-110 (всех)			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ТН-2 с.ш.-110								8	8																								1	1	БВР, текущий ремонт РТН-110 2 СШ			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ШСЭВ-110	1	1																															1	1	БВР, текущий ремонт ШР II СШ ШСЭВ-110			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 ВЛ Шепси							7	7																									1	1	БВР, текущий ремонт ШР II СШ110 ВЛ Шепси			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Туапсе																										26	26						1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Туапсе			
ПС 110 кВ Хоста	ВЛ 110 кВ Хоста-Куделста																											28	28					1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Куделста			
ПС 110 кВ Хоста	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Хоста с оттайками																											27	27					1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ КПГЭС			
ПС 110 кВ Хоста	2СШ-110																											27	28					2	2	ТР, текущий ремонт ШР-110			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ТН-110 1 СШ												13	13																			1	1	ТР, текущий ремонт ТН - ОПН-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	31									
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	СЭВ-110												12																							1	1	ТР, текущий ремонт			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	1 СШ-110											12																								1	1	ТР, текущий ремонт Р-1 СШ СЭВ-110			
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанаторийская тяговая																																			2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Лоо - Головинка								9			10																								2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Шелси - Дагомыс		
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка																																			1	1	ТР, ревизия болтовых соединений оп. 88/1, 89			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Головинка-Волконка																																			1	1	ТР, ревизия болтовых соединений оп.88/1, 89			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Якорная щель тяговая				5						8																									4	4	ТР, рубка деревьев			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Джубинская ТЭС - Джуба																																			1	1	ТР, ревизия болт соединений оп. 1,149			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Джубинская ТЭС - Лермонтово																																			1	1	ТР, ревизия болтовых соединений оп.1, 99			
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Джубинская ТЭС- Архипо-Осиловка																																			1	1	ТР, закреплениешейфа В43 на оп.125, ревизия болтовых соединений оп. 125, 149			
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор																																			3	3	ТР, ревизия болтовых соединений оп. 351,352, 448, рубка деревьев			
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Фанаторийская тяговая – Афанастик тяговая																																				2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Хоста – Мацеста																																				1	1	ТР, рубка деревьев пр. 280 - 290		
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Шелси - Чиплиси тяговая																																				2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев	КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 Горячий Ключ	

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																																									
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками							9	9																										1	1	ТР, рубка деревьев пр.18 - 23																											
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор			5				7																											3	3	ТР, ревизия болтовых соединений оп. 455, 456, рубка деревьев																											
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Кури́нская тяговая – Кривенковская тяговая							9	9																										1	1	ТР, ревизия болтовых соединений оп. 226, 229																											
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Наваги́нская тяговая – Гойтх тяговая							9	9																										1	1	ТР, ревизия болтовых соединений оп. 226, 229																											
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольги́нка																														28			3	3	ТР, рубка деревьев																												
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Туапсе	1	1																															1	1	ТР, рубка деревьев																												
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг																	19													22			4	4	ТР, замена изоляторов пр. 1т - 4т, рубка деревьев																												
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснопо́льская ГЭС-Хоста с отпайками																																	2	2	ТР, замена дисконектора пр 1х - 28х, 1-94, рубка деревьев		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Дагомыс - Черноморская																										
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Дагомыс – Лоо																														21	21		1	1	ТР, рубка деревьев																												
Славянские ЭС																																																																
ПС 110 кВ Красноарме́йская	ОСШ-110							8	8																										1	1	ТР, Техническое обслуживание ЛР-РОСШ-110-ВЛ ПТФ. Ревизия электромагнитной блокировки.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода АТ-1,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая																									
ПС 110 кВ Красноарме́йская	ОСШ-110				6			6																											1	1	ТР, Техническое обслуживание РРП ОСШ-110. Ревизия электромагнитной блокировки.																											
ПС 110 кВ Красноарме́йская	ОСШ-110							7																											1	1	ТР, Техническое обслуживание ЛР-РОСШ ВЛ-110 С.Н.Стеблиевская.Ревизия электромагнитной блокировки.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода АТ-1,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая																									
ПС 110 кВ Красноарме́йская	ОСШ-110							6																											1	1	ТР, Техническое обслуживание РОСШ СОМВ-110, ТН-ОСШ-110. Ревизия электромагнитной блокировки.																											

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	31							
1 неделя						2 неделя						3 неделя						4 неделя																					
ПС 110 кВ ПТФ (СлЭС)	2 СШ-110					6	6																													1	1	ТР, Техническое обслуживание ЛР-В43 ВЛ-110 Славянская 220, РРП 2СШ-110, Р 2СШ СМВ-110, СМВ-110, ТН 2СШ-110, ТР-110 Т2.	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода АТ-1,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая
ПС 110 кВ Радуга	1СШ-110											12	13																							2	2	ТР, 1СШ-110:Техническоеобслуживание ЛР-В43-ОПН -ТТ ВЛ-110 Дюжигская, ЛР-В43 ВЛ-110 В.Стеблевская- 220, ТН 1СШ-110, ТР-110 Т1.	
ПС 110 кВ Ханьковская	1СШ-110							8	8																											1	1	ТР, Техническое обслуживание 1СШ-110: ШР-110 ВЛ ПАОС, Коржевская, ТР-110 Т1, ШР-110 Т2, РТН-ТН-ОПН 1СШ-110.	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий водозабор				5	5																														1	1	БВР, Для демонтажа участка грозотроса между «0» опорой действующего участка ВЛ 110 кВ и опорой №396 ВЛ 220 кВ Славянская – Витаминкомбинат, при одновременном выводе из работы ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий Водозабор, ВЛ 110 кВ Славянская – ПАОС и ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Славянская	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий водозабор					6	6																													1	1	БВР, Для демонтажа участка грозотроса между «0» опорой действующего участка ВЛ 110 кВ и опорой №396 ВЛ 220 кВ Славянская – Витаминкомбинат, при одновременном выводе из работы ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий Водозабор, ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ					6	6																													1	1	БВР, Для демонтажа участка грозотроса между «0» опорой действующего участка ВЛ 110 кВ и опорой №396 ВЛ 220 кВ Славянская – Витаминкомбинат, при одновременном выводе из работы ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий Водозабор, ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ.	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода АТ-1,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ																																			1	1	ТР, Устранение дефекта тепловизионного контроля	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Темрок – Таманский водовод	1	2																																	2	2	ТР, Замена провода, замена участка троса, замена линейной изоляцимм	

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 Лебеди	СМВ-110						8	8																											1	1	ТР, Текущий ремонт ТТ-110 СМВ, техническое обслуживание СМВ-110.					
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	2СШ-110					6	6																												1	1	ТР, Замена силикагеля ТН-110 2сш.		КубРДУ: с включением РП			
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	СМВ-110					6	6																												1	1	ТР, Опробование СМВ-110, слив конденсата.		КубРДУ: с включением РП			
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	1СШ-110					7	7																												1	1	ТР, Замена силикагеля ТН-110 1сш.		КубРДУ: с включением РП			
ПС 110 кВ Челбасская	3СШ-110														15	15																			1	1	ТР, Замена силикагеля ТН-110 3сш.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 Брюховецкая			
ПС 110 кВ Челбасская	2СШ-110																																			2	2	ТР, Текущий ремонт и проф. испытания ТН-110 2СШ		КубРДУ: с включением РП. При условии выставления индивидуальных уставок в соответствии с релейными указаниями Кубанского РДУ к заявке		
ПС 110 кВ Челбасская	СМВ-110 12																																			2	2	ТР, Техническое обслуживание СМВ-110 12		КубРДУ: с включением РП. При условии выставления индивидуальных уставок в соответствии с релейными указаниями Кубанского РДУ к заявке		
ПС 110 кВ Челбасская	СМВ-110 23																																				2	2	ТР, Текущий ремонт и проф. испытания СМВ-110 23		КубРДУ: с включением РП. При условии выставления индивидуальных уставок в соответствии с релейными указаниями Кубанского РДУ к заявке	
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Переясловская – Челбасская																																				2	2	ТР, Техническое обслуживание, обрезка деревьев, вырубка угрожающих деревьев ВЛ 110 кВ Переясловская – Челбасская.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 Брюховецкая	
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Новоджерелиевская																																					2	2	ТР, Вырубка деревьев в пролете опор №30-45, замена изоляторов в пролете опор № 121-126.		

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	31																																		
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																											
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская				5	5																														1	1	ЗРР. Проведение пробной плавки гололеда по программе №2 утвержденной 11.08.2012 г.	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Роговская																											
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Забойская – Гривенская																																		29	29	ТР. Верховой осмотр.	УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок																												
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Лебеди – Новонекрасовская																																		30	31	ТР. Выправка опоры №63.	КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1,3 на ПС 220 Брюховецкая																												
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Роговская	1	2																																	2	2	ТР. Техническое обслуживание, обрезка деревьев, вырубка угрожающих деревьев ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Роговская.	КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ для работ КПМЭС																											
ПС 110 кВ Калининская	ШСМВ-110															16	16																			1	1	ТР. Опробование ШСМВ-110, замена силикагеля ТТ-110 ШСМВ.																												
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Медведовская															14	14																				1	1	ТР. Опробование МВ-110 ВЛ Медведовская, замена силикагеля ТТ МВ-110 ВЛ Медведовская.	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110																										
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Нововеличковская															15	15																				1	1	ТР. Опробование МВ-110 ВЛ Нововеличковская, замена силикагеля ТТ МВ-110 ВЛ Нововеличковская.	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110																										
ПС 110 кВ Калининская	ОСШ-110															13	13																				1	1	ТР. ТН ОСШ-110 замена силикагеля.																											
ПС 110 кВ Калининская	ОМВ-110															12	12																				1	1	ТР. Опробование ОМВ-110, замена силикагеля ТТ ОМВ-110.																											
Тихорецкие ЭС																																																																		
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Рассвет																12	12																			1	1	ТР. Вырубка деревьев	КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 330 Кропоткин																										
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря	28.09			3																																6	6	ТР. Замена изоляторов, вырубка деревьев, замена ГЗТ	КубРДУ: отказана работы выполняются в сентябре з.№15518																										
Усть-Лабинские ЭС																																																																		
ПС 110 кВ Бузиновская	СМВ-110					6	6																															1	1	ТР. ТР	КубРДУ: с включением РП																									

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 Бузиновская	2СШ-110					6	6																														1	1	ТР, ТР ТН-110 2 СШ		КубРДУ: с включением РП																													
ПС 110 кВ Бузиновская	1СШ-110					6	6																														1	1	ТР, ТР ТН-110 1 СШ		КубРДУ: с включением РП																													
ПС 110 кВ Кореновская	ОЭВ-110																																				1	1	ТР, ТО																															
ПС 110 кВ Кореновская	ТН-110 1СШ																																				1	1	ТР, ТР																															
ПС 110 кВ Кореновская	ТН-110 2СШ																																				1	1	ТР, ТР																															
ПС 110 кВ Кореновская	СЭВ-110																																				1	1	ТР, ТО																															
ПС 110 кВ Кореновская	МВ-110 Кореновская тяговая																																				1	1	ТР, ТО		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110																													
ПС 110 кВ Кореновская	МВ-110 Динская																																				1	1	ТР, ТО		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110																													
ПС 110 кВ Кореновская	МВ-110 Выселки																																				1	1	ТР, ТО		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110																													
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Бузиновская – Выселки																																					2	2	ТР, ТО		КубРДУ: с включением на вечерний максимум нагрузок, перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 330 Кропоткин																												
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Рассвет – Бузиновская																																					2	2	ТР, ТО		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-7 на ПС 500 Тихорецк, с включением на вечерний максимум нагрузок																												
Юго-Западные ЭС																																																																						
ПС 110 кВ Джигинская	СМВ-110																																							1	1	ТР, ТО, СМВ-110; Р 2 СШ СМВ-110.																												
ПС 110 кВ Джигинская	2СШ-110																																								3	3	ТР, ТО, ЛР-110 Радуга; Р 2 СШ СМВ-110; ШР-110 Т-2.																											

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	31											
ПС 110 кВ Новороссийск	2СШ-110								8																													2	2	ТР, ТО. ШР-110 Кирилловская 2 цель; РТН-110-2 СШ; ШР-110 Т-2; СР-110 2-3.			
ПС 110 кВ Новороссийск	3СШ-110												13																									2	2	ТР, ТО. ШР-110 Неберджаевская; ШР-110 Т-3.			
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Джигинская – Радуга																																				1	1	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ Радуга		КубРДУ: заявка подается Славянскими ЭС		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Новороссийск – Неберджаевская												13																									1	1	ТР, ТО. ЛР-110 Неберджаевская		КубРДУ: отказана по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 Крымская	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка – Береговая	1																																				5	5	КР, Вырубка и расширение просеки		Согласно ремонтной программе 2015 года	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Новороссийск I цель с отпайками																																					1	1	ТР, ТО. ЛР-110 Кирилловская 1 цель			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Дивноморская – Береговая с отпайками																																					5	5	КР, Вырубка и расширение просеки		Согласно ремонтной программе 2015 года	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская																																					5	5	КР, Вырубка и расширение просеки		Согласно ремонтной программе 2015 года	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Варениковская – Джигинская																																						1	1	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ Варениковская		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Новороссийск II цель																																						1	1	ТР, ТО. ЛР-110 Кирилловская 2 цель		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Тонкий Мыс	1																																					15	15	КР, Замена линейной арматуры		Согласно ремонтной программе 2015 года
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Тонкий Мыс																																						15	15	КР, Замена линейной арматуры		Согласно ремонтной программе 2015 года

Сочинская 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																																												
Сочинская ТЭС	ШСЭВ-220							6	7																										2	2	БВР, Проведение опробования устройств РЗА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации. Проведение технического обслуживания ячейки 220 кВ.																															
Сочинская ТЭС	КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Псоу	30.09							5																										6	6	БВР, Вывод в ремонт ВЛ-220 кВ Сочинская ТЭС-п/ст Псоу для безопасного выполнения работ по очистке изоляции конденсаторов связи 220 кВ, ОПН-220 кВ, концевых кабельных муфт 220 кВ, ревизии болтовых контактных соединений со стороны Сочинской ТЭС. Монтаж ВЧ заградителя, КС фазы "А".		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок																													
Сочинская ТЭС	КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Дагомыс	28.09			2																														5	5	БВР, Вывод в ремонт ВЛ-220 кВ Сочинская ТЭС-п/ст Дагомыс для безопасного выполнения работ по очистке изоляции конденсаторов связи 220 кВ, ОПН-220 кВ, концевых кабельных муфт 220 кВ, ревизии болтовых контактных соединений со стороны Сочинской ТЭС. Монтаж ВЧ заградителя, КС фазы "А".		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок																													
Сочинская ТЭС	ЭВ-220 КВЛ Псоу	30.09							5																										6	6	БВР, Проведение опробования устройств РЗА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.																															
Сочинская ТЭС	ЭВ-220 КВЛ Дагомыс	28.09			2																														4	4	БВР, Проведение опробования устройств РЗА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.																															
ООО "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"																																																																				
Краснодарская ТЭЦ	ЗАТ	28.09						4																											7	7	ТР, Текущий ремонт в/тр-ра ЗАТ, ОПН-110 "ЗАТ", ОПН-220 "ЗАТ". Проверка РЗА, В/вольтовые испытания, 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																																															
Краснодарская ТЭЦ	ЭВ-110 3АТ	1			4																														4	4	ТР. Техобслуживание. Проверка РЗА ЭВ-110кВ автотр-ра 3АТ в объеме профилактический контроль. Проведение работ планируется с 28.09.2015г.																											
Краснодарская ТЭЦ	ЭВ-220 3АТ	1			4																														4	4	ТР. Техническое обслуживание. Проверка РЗА ЭВ-220кВ автотр-ра №АТ в объеме профилактический контроль. Проведение работ планируется с 28.09.2015г.																											
Краснодарская ТЭЦ	МВ-35 С4Т				5																														12.11.15	39	39	ТР. Техническое обслуживание МВ-35кВ. АГ в.з																										
Краснодарская ТЭЦ	С4Т				5																														12.11.15	39	39	ТР. Текущий ремонт тр-ра С4Т, РВС-35 "С4Т". Проверка РЗА. В/вольтные испытания. АГ в.з.																										
Кубанское предприятие МЭС																																																																
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк																																		27	31	5	5	ТР. Замена поврежденных изоляторов, регулировка ИП, вырубка деревьев, верховой осмотр		ОДУ Юга: перенос из - за ВЛ 330 кВ невинномысская ГРЭС - Армавир																							
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин	1																																			31	31	ЗРР. Поставить под охранное напряжение (с 5:00 6.08.14. до 18:00 31.12.15г.)	КубРДУ: отказана, в октябре планируется спрямление ВЛ 330 кВ Тихорецк-Кропоткин и ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС-Тихорецк	КубРДУ: отказана, в октябре планируется спрямление ВЛ 330 кВ Тихорецк-Кропоткин и ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС-Тихорецк																							
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ	1																																			31	31	ЗРР. Работа объединенных ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ и ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская на оп.№ 1 по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная																									
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская	1																																			31	31	ЗРР. Работа объединенных ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ и ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская на оп.№ 1 по режиму реконструкции ОРУ-220 ПС 500 кВ Центральная																									

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	31								
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская																																			1	1	ЗРР, ППГ, Трос-земля на ЗН ГЗТ ВЛ на Краснодарской ТЭЦ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс																																			5	5	ТР, Верховой осмотр опор.		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Африкская - Яблоновская																																			1	1	ТР, Верховой осмотр		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ для работ на ПС 220 кВ Яблоновская
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Бужора-Вышестеблиевская																																			1	1	ТР, Верховой осмотр		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ для работ на ПС 220 кВ Бужора
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская																																			5	5	ТР, Замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, вырубка деревьев		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск																																			5	5	ТР, Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, снятие птичьих гнезд, замена фарфоровой изоляции, замена загрязненных изоляторов, монтаж П-образных гирлянд, верховой осмотр		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 2 ШС 220 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Славянская																																			3	3	ТР, Верховой осмотр, регулировка ИП, установка дополнительных гирлянд изоляторов		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками																																			5	5	ТР, регулировка ИП, замена U-образных болтов, замена изоляторов		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Кирилловская																																			5	5	ТР, Замена поврежденных изоляторов, замена полимерных изоляторов, вырубка деревьев, верховой осмотр		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская II цепь																																			3	3	ТР, Замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, регулировка ИП		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая																																			3	3	ТР, Чистка изоляторов		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Староминская – А-30																																			2	2	ТР, Замена фарфоровой изоляции, снятие птичьих гнезд,		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая

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	31							
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская																																		2	2	ТР, Установка ГВ. Замена поврежденных изоляторов. Опрессовка сварных соединений в шлейфах анкерных опор. Ремонт проводов. Верховой осмотр опор. Выборочная проверка состояния проводов в зажимах. Выборочная проверка состояния ГЗТ в зажимах. Выборочная проверка проводов в ДР.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Дагомыс
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Псоу																																		1	1	ЗРР, ППГ, Трос-трос на РП 220 кВ Черноморская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Афильская																																		2	2	ТР, Верховой осмотр, проверка сварных соединений		
ПС 220 кВ Бужора	АТ-2																																		5	5	ТР, ТО АТ-2, ТР ОПН 220 АТ-2, ТР ОПН 110 АТ-2, ТО РЗА, ТТ АТ-2, ТТ В 110 АТ-2, ТТ 10 АТ-2, управление разъедините-лями в объеме "К"		
ПС 220 кВ Бужора	БСК-2-110																																		1	1	ТР, ТО ТТ БСК-2-110		
ПС 220 кВ Бужора	БСК-1-110																																		1	1	ТР, ТО ТТ БСК-1-110		
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 220 кВ Бужора-Вышестеблиевская																																		2	2	ТР, ТО ТН 220 Вышестеблиевская, ТТ 220 Вышестеблиевская		
ПС 220 кВ Бужора	В 110 БСК-1																																		1	1	ТР, ТО В 110 БСК-1		
ПС 220 кВ Бужора	В 110 БСК-2																																		1	1	ТР, ТО В 110 БСК-2		
ПС 220 кВ Бужора	2 С 220 кВ																																		5	5	ТР, ТО ТН-2-220		
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 110 кВ Бужора – Раевская																																		2	2	ТР, ТО РЗА В/Ч заградителя ф"В", В/Ч обработка, ФП,РФ в объеме "К1"		
ПС 220 кВ Бужора	2 С 110																																		1	1	ТР, ТО ТН-2-110		КубРДУ: перенесена совместно с выводом АТ-2 в октябре

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	В-2-220 Вышестеблиевская	1	2																															2	2	ТР. ТО ТН 220 Вышестеблиевская, ТТ 220 Вышестеблиевская		
ПС 220 кВ Бужора	В-1-220 Вышестеблиевская	1	2																															2	2	ТР. ТО ТН 220 Вышестеблиевская, ТТ 220 Вышестеблиевская		
ПС 220 кВ Бужора	1 С 220 кВ				5	5																												1	1	ТР. ТО ТН-1-220		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	АТ-1									12						16																		5	5	ТР. ТО АТ-1, ТР ОПН 220кВ АТ-1, ОПН 110кВ АТ-1, ОПН 10кВ АТ-1		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	1 С 220кВ									12						16																		5	5	ВПр. Отключить на время вывода в ремонт и ввода в работу ТН 1 С 220 кВ (емкостной)		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	1 СШ 110кВ																																	1	1	ВПр. Отключить на время вывода в ремонт и ввода в работу ТН 1 СШ 110 кВ (емкостной).		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 1 СШ 110кВ																																	1	1	ТР. ТР ОПН ТН 1 СШ 110 кВ.		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОВЭ 110кВ																																	2	2	ТР. Работа ВЭ 110кВ Вышестеблиевская I ц с переводом на ОВ 110 (ВЭ 110кВ Вышестеблиевская I ц, ТО РЗА комплекта авт-ки и УРОВ ВЭ 110 кВ, комплекта резервных защит (REL670) в объеме "К ")		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОВЭ 110кВ																																	2	2	ТР. Работа ВЭ 110кВ Волна-1 с переводом на ОВ 110 (ВЭ 110кВ Волна-1, ТО РЗА комплекта авт-ки и УРОВ ВЭ 110 кВ, комплекта резервных защит (REL670) в объеме "К ")		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 1 С 220кВ									12						16																		5	5	ТР. ТО ТН 1 С 220кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 110 кВ Старотитаровская	1	2																															2	2	ТР. ТО РЗА комплекта авт-ки и УРОВ ВЭ 110 кВ, комплекта резервных защит (REL670) в объеме "К " (ч/з ОВ-110)	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОЭВ-110	
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 3 С 220кВ																																	1	1	ТР. ТО ТН 3 С 220кВ, ТР ОПН ВЛ 220-С ф.А		

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	2	2																															1	1	ЗРР, ППГ, Трос-земля на ЗН ОКГТ ПС Бужора, (разземление троса на оп. №1, № 436) на ПС 220 кВ Вышестеблиевская	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Славянская		4	4																														1	1	ЗРР, ППГ, Трос-провод до ЗКР ОКГТ на ПС 220 кВ Славянская, (разземление троса на оп. №1, 583) на ПС 220 кВ Вышестеблиевская	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 4 С 220кВ																																	1	1	ТР, ТО ТН 4 С 220кВ.	
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 220 кВ 14																																	1	1	ТР, ТО ТТ ВЛ 220 кВ Армавир	
ПС 220кВ Черемушки	2 С 220 кВ																																	1	1	ТР, ТО ТТ ВЛ 220 Армавир	
ПС 220кВ Черемушки	ТН 4 С 220 кВ																																	1	1	ТР, ТО ТН-220 4 СШ	
ПС 220кВ Черемушки	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки																																	1	1	ТР, ТО ТТ ВЛ 220 кВ Армавир	КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 330 Армавир, совместно с выводом АТ-4 на ПС 330 Армавир
ПС 220кВ Черемушки	ВЭ 220 кВ 23																																	5	5	ТР, ТО в объеме "К" комплекта авт-ки и УРОВ ВЭ-23 ВЛ 220 кВ Центральная-Черемушки	
ПС 330 кВ Армавир	ТН-220-2																																	4	4	ТР, ТО ТН-220-2	
ПС 330 кВ Армавир	ТН-330-2																																	1	1	ТР, ТО: ТН-330-2	
ПС 330 кВ Армавир	ТН-330-1																																	1	1	ТР, ТО: ТН-330-1	
ПС 330 кВ Армавир	АТ-4 330/220 кВ																																	4	4	ТР, ТО: АТ-4, ВДТ АТ-4, ТН-10 АТ-4, ТСН-4, МВ-10 ТСН-4, ТО в объеме "О": ДЗО-330 АТ-4, ДЗО-220 АТ-4	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная. УСЛОВНО по режиму вывода 2 СШ 500 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк

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	31											
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Шовгеновская								9	9																										1	1	ТР, ТО ТТ-110 Шовгеновская (ВВ-110 Шовгеновская ч/з ОВВ-110)		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВВ -110			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-01	1																																	25	25	СР, СР: ВВ-2-01						
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-4										12					15																					4	4	ТР, ТО ТТ-2-4				
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110										12					14																					3	3	ТР, ТР: РОСШ-110 ОВВ-110, РОСШ-110 КНИИТИМ				
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 330 кВ Армавир – Кропоткин				5				8																													4	4	ТР, ТР: Р-4-20-1, Р-1-20-2, ЛР ВЛ 330 Кропоткин, ТО: ТН ВЛ 330 Кропоткин, ТТ-1-20, ТО в объеме "В" ТЭНП, МТО, АЛАР НПФ, ускорения, ТО в объеме "О" - ОАПВ ВЛ-330 Армавир - Кропоткин.			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-4-20				5				8																													4	4	ТР, ТР Р-4-20-1, ЛР ВЛ 330 Кропоткин, ТО ТН ВЛ 330 Кропоткин, Диагностика ВВ-4-20.			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-20				5				7																													3	3	ТР, ТР Р-1-20-2, ЛР ВЛ 330 Кропоткин, ТО ТН ВЛ 330 Кропоткин, ТТ-1-20		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ 330 кВ Армавир - Кропоткин	
ПС 330 кВ Армавир	ШСВВ-110															16		16																				1	1	ТР, ТО ТТ-110 ШСВВ-110 (с заменой развилки разъединителями ШР 1 СШ-110 и ШР 2 СШ-110 ВЛ 110 кВ Шовгеновская)		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-4 на ПС 330 кВ Армавир. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-42										12					13																						2	2	ТР, ТО ТТ-42			
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – КНИИТИМ															14																						1	1	ТР, ТР: РОСШ-110 КНИИТИМ			
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110								8		8																												1	1	ВПР, Выставление уставок ВЛ 110 кВ Армавир - Шовгеновская		
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110										12					13																							2	2	ТР, ТР: РОСШ-110 ОВВ-110, ТО: ТТ-110 ОВВ-110, ТТ-110 учета ОВВ-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 330 кВ Армавир	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки																																				4	4	БВР, БВР для ТО ТН-220-2															
ПС 330 кВ Армавир	АТ-2 330/110 кВ	28.09	2																																			5	5	ТР, ТО: АТ-2, ТТ-110 АТ-2, ТН-10 АТ-2. ТО в объеме "К" РЗА АТ-2		КубРДУ: перенесена по режиму нагрузок, перегруза АТ-1 В ПАР АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу АТ-1 на ПС 500 кВ Тихорецк												
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-41		2																																				1	1	ТР, ТО ТТ-41													
ПС 330 кВ Армавир	АТ-1 330/110 кВ																																							4	4	ТР, ТО: АТ-1, ТТ-110 АТ-1, НОМ-10 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ТСН-1, МВ-10 ТСН-1		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 330 кВ Кропоткин										
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-4-20																																								3	3	ТР, ТР ВВ-4-20											
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-32																																									1	1	ТР, ТО ТТ-32		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ								
ПС 220 кВ Афильская	МВ-110 АТ-2																																										5	5	ТР, ТО МВ-110 АТ-2									
ПС 220 кВ Афильская	МВ-220 АТ-2																																												5	5	ТР, ТО МВ-220 АТ-2							
ПС 220 кВ Афильская	ТН-220 кВ ИСШ																																													1	1	ТР, ТО ТН-220 кВ ИСШ						
ПС 220 кВ Афильская	ОМВ-110																																														1	1	ТР, ТО ОМВ-110					
ПС 220 кВ Афильская	АТ-2 (220/110/10)																																															5	5	ТР, ТР: АТ-2, РВС-110 АТ-2, РТН-10 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТР-10 АТ-2, ТО: МВ-220 АТ-2, МВ-110 АТ-2, ТН-10 АТ-2, ТН-10 СТК-2				
ПС 220 кВ Афильская	ВЛ 220 кВ Горячий Ключ - Афильская																																																	2	2	ТР, ТР: ЛР-220 ВЛ Г. Ключ, КС ВЛ-220 Г. Ключ, ВЧЗ ВЛ-220 Г. Ключ, ВЧ-заградитель ф. С ВЧ-обработка, ФП - "К1"		

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 Тихорецкая													15			17																				3	3	ТР, Техобслуживание: МВ-220 "Тихорецкая"		КубРДУ: с переводом на ОМВ-220 кВ
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 АТ-1,3	1											9																							9	9	ТР, Техобслуживание: МВ-110 АТ-1,3			
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 АТ-2												12				14																			3	3	ТР, ТО МВ-110 АТ-2			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ-110	1	2																																	2	2	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 "Роговская".			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-220 2СШ												12				14																			3	3	ТР, ТО ТН-220 2 СШ-220			
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 АТ-2												12				14																			3	3	ТР, ТО МВ-220 "АТ-2", Текущий ремонт: ШР-220 АТ-2			
ПС 220 кВ Брюховецкая	АТ-1 (220/110/35)			5									9																							5	5	ТР, Техобслуживание: АТ-1. Сушка масла в АТ-1.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Роговская	1	2																																	2	2	ТР, Техобслуживание: МВ-110 "Роговская". Текущий ремонт: ПР-110 "Роговская".			
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Каневская												12				14																			3	3	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 Каневская. Техобслуживание: МВ-220 "Каневская".		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-220 кВ	
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 АТ-1,3	1											9																							9	9	ТР, Техобслуживание: МВ-220 "АТ-1,3". Диагностика вводов МВ-220 АТ-1,3.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-110 2 СШ												12				14																			3	3	ТР, Техобслуживание: ТН-110 2СШ			
ПС 220 кВ Брюховецкая	АТ-2 (220/110/35)												12				14																			3	3	ТР, ТО АТ-2		КубРДУ: перенесена совместно	

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	АТ-3 (220/110/35)	1																																		9	9	ТР, Техобслуживание: АТ-3. Техническое обслуживание РЗА в объеме К. Дифр. Защита АТ-3, ГЗ АТ-3, ТЗОП 220 кВ АТ-3, МТЗ 220 кВ АТ-3, ТЗНП.220 АТ-3, ТЗНП.110 АТ-3, МТЗ-35 с ВМБ на ст.35 кВ, Перегрузка ст.220, Перегрузка ст.35, 3-та от НГФР ст. 220 кВ, Вых. реле основных защит, Вых. реле резервных защит, Реле УРОВ, Сигнализация, 3-та от потери охлаждения, Автоматика РПН, БАР, Авт-ка охлаждения, ТТ АТ-3, ТН-35, АРТ АТ-3. Сушка масла в АТ-3.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	СМВ-220																																		3	3	СР, Средний ремонт: Р2 СШ СМВ-220. Диагностика СМВ-220, вводов 220 кВ.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Роговская	1	2																																2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 "Роговская", РОСШ-110 "Роговская".			
ПС 220 кВ Брюховецкая	СМВ-110																																			3	3	ТР, Техобслуживание: СМВ-110. Техническое обслуживание РЗА в объеме О. Упр. авт-ка и ТАГВ МВ-110, Комплект резервных защит МТО, МТЗ, ТЗНП).		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис							8																											2	2	ТР, ТР ВЧ-обработки, ФП ф "В", ВЧ-заградитель ф"В", Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 (Р145), привод, ШОН ф"В", ТТ - "К". ТО схемы ОБР яч. КВЛ-110 Лорис - "К"		КубРДУ: с включением на вечерний максимум нагрузок. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ШСВЭ 220 кВ		2																																	1	1	ТР, ТР: ШР 2 СШ 220 ШСВЭ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ШСВЭ 220 кВ	1	1																																	1	1	ТР, ТР: ШР 1 СШ 220 ШСВЭ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	1 СШ 220 кВ	1	1																																	1	1	ТР, ТР: ШР 1 СШ ШСВЭ 220 кВ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	2 СШ 220 кВ		2																																	1	1	ТР, ТР: ОПН-220кВ 2 СШ, ШР 2 СШ 220 ШСВЭ		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																		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ШСВЭ 110 кВ					6	7																													2	2	ТР, ТО комплекта резервных защит, авт-ки и УРОВ ШСВЭ-110 (Р145), привод, ТТ - "К" ТО схемы ОБР яч. ШСВЭ-110 - "К"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Восточная	1 сш 110 кВ				5				9																											5	5	СР, СР с заменой сцепной арматуры			
ПС 220 кВ Восточная	2 сш 110 кВ										12					16																				5	5	СР, СР с заменой сцепной арматуры			
ПС 220 кВ Горячий ключ	ЭВ-110 АТ-2																						19									23			5	5	ТР, ТО ЭВ-110 АТ-2				
ПС 220 кВ Горячий ключ	КВЛ 220 кВ Джубинская ТЭС - Горячий Ключ		3		3																														1	1	ЗРР, ППГ, Трос-земля на глухое заземление на Джубинской ТЭС, (разземление троса на портале ПС 220 кВ Горячий Ключ) на ПС 220 кВ Горячий Ключ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок		
ПС 220 кВ Горячий ключ	АТ-2																						19									23			5	5	ТР, ТР АТ-2				
ПС 220 кВ Дагомыс	Оборудование схемы плавки гололеда				5				9																										5	5	ТР, Техническое обслуживание УПГ				
ПС 220 кВ Дагомыс	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс										12					16																			5	5	ТР, Техническое обслуживание Концевой муфты КВЛ-220 кВ Шепси - Дагомыс. Текущий ремонт ОПН КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс, ЗН КС КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс, ЗН ГЗТ КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс				
ПС 220 кВ Дагомыс	Т-3 110/10	1		2																															2	2	ТР, Техническое обслуживание Т-3				
ПС 220 кВ Каневская	Т-1																																23			26	4	4	ТР, ТО Т-1		КубРДУ: перенесена совместно с выводом 1 СШ-220
ПС 220 кВ Каневская	2 СШ-220										12			12																						1	1	ТР, Техобслуживание: ТН-220 2 сш. Техническое обслуживание РЗА в объеме В: ТН-220 2 СШ.		КубРДУ: с включением РП	

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 Каневская	РП-220																																			7	5	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме В: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636)		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ
ПС 220 кВ Каневская	МВ-220 ВЛ Староминая																																			7	5	ТР, Техобслуживание: МВ-220 ВЛ Староминая. Техническое обслуживание РЗА в объеме В: Упр-ие, авт-ка и ТАПВ МВ-220.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ
ПС 220 кВ Каневская	ВЛ 220 кВ Староминая - Каневская																																			7	5	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме В: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636)		ОДУ Юга, срок перенесен по причине совмещения с ВЛ 220 кВ А-20-А-30
ПС 220 кВ Каневская	1 СШ-220																																			7	5	ТР, Техобслуживание: ТН-220 1 сш. Техническое обслуживание РЗА в объеме В: ТН-220 1 СШ.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ
ПС 220 кВ Кирилловская	ТН-110 ОСШ															14	14																			1	1	ТР, ТР ТН-110 ОСШ		
ПС 220 кВ Кирилловская	БСК-110 №1																																			2	2	ТР, ТО ТТ-110 БСК-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	ЭВ-110 ВЛ Новороссийск 2 ц																15	15																		1	1	ТР, ТО ТТ-110 ВЛ Новороссийск 2ц		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110
ПС 220 кВ Кирилловская	ТН-220 сш А		2	2																																1	1	ТР, ВВИ ТН-220 с.ш. А		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-220 А-1																																			4	4	ТР, ТО МВ-220 А-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-220 К-1																																			4	4	ТР, ТО МВ-220 К-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110										9	9																								1	1	ТР, ТО ОМВ-110		
ПС 220 кВ Кирилловская	ШСМВ-110																																			1	1	ТР, ТО ШСМВ-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	31					
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Кирилловская	ЭВ-110 БСК-1																												26	27	2	2	ТР, ТО ЭВ-110 БСК-1, ТТ-110 ЭВ БСК-1				
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 АТ-1																			19										22	4	4	ТР, ТО МВ-110 АТ-1				
ПС 220 кВ Кирилловская	АТ-1																			19										22	4	4	ТР, ТО АТ-1		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Крымская		
ПС 220 кВ Кирилловская	ТН-220 сш К	1	1																												1	1	ТР, Отбор проб масла на ФХА				
ПС 220 кВ Кирилловская	1 СШ-220																			19										22	4	4	ВПр, ВПр в связи с выводом в ремонт АТ-1, МВ-220 А-1, МВ-220 К-1.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Крымская		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЭ-Т-2																										27			29	3	3	ТР, ТО ТН-330 Т, ТТ-Т-2, ТО РЗА ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин, автоматики ТАПВ в объеме "О"				
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110					6			8																						3	3	ТР, ТР РОСШ-110 АТ-2				
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110																												21			27	7	7	ТР, ТР ОВВ-110, ТО ТТ-110 ОВВ, ТО РЗА ЭПЗ-1636 в объеме "О", автоматики ТАПВ, ТТ-110 ОВВ в объеме "В", Перестройка уставок РЗА для ВЛ-110кВ Кропоткин -Химзавод 2 с отпайкой на ПС 110кВ Радуга		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЭ-А-1		2																												11	10	10	ТР, ТО ТН-330 А, ТТ-А-1, ТР Р-А-2-А, ТО РЗА ВЛ 330 кВ Армавир -Кропоткин в объеме "О"		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ	
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЭ-А-1																											27			29	3	3	ТР, ТО ТН-330 Т, ТТ-Т-1ТО РЗА ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин в объеме "О"			
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 АТ-2				5					9																						5	5	ТР, ТР ВВ-110 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ТО ТТ-110 АТ-2, ТО РЗА автоматики ТАПВ ВВ-110 АТ-2 в объеме "О"			
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЭ-А-2		2																												11	10	10	ТР, ТО ТН-330 А, ТТ-А-2, ТР Р-А-2-А, ТО РЗА ВЛ 330 кВ Армавир -Кропоткин, автоматики ТАПВ в объеме "О"		КубРДУ: перенесена совместно с выводом 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 220 кВ Крымская	СМВ-220				5				8																												4	4	ТР, ТО СМВ-220			
ПС 220 кВ Крымская	АТ-1				5				8																												4	4	ТР, ТО АТ-1, ТР ШР-220 АТ-1, ТР ОПН-220 АТ-1, ТР ТР-110 АТ-1, ТО ТТ-220 АТ-1		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская	
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Неберджаевская I ц								9																												1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Неберджаевская I цепь			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Первомайская				5		5																														1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Первомайская			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Геленджик								9																												1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Геленджик, ТО ТТ-110 ВЛ Геленджик		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 Крымская	
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ КПТФ						7		7																												1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ КПТФ			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Крымск-тяговая I ц					6			6																												1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Крымск-Тяговая I ц, ТО ТТ-110 ВЛ Крымск-Тяговая I ц			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Крымск-тяговая II ц								8																													1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Крымск-Тяговая II ц		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 АТ-2											12																										5	5	ТР, ТО МВ-110 АТ-2, ТТ-110 АТ-2, ТР РВС-110 АТ-2		
ПС 220 кВ Крымская	ЭВ-110 БСК-2		1		2																																	2	2	ТР, ТО ЭВ-110 БСК-2, ТТ ЭВ-110 БСК-2		
ПС 220 кВ Крымская	БСК-110-2		1		2																																	2	2	ТР, ТР БСК-110-2, ТР ТТ-110 БСК -2		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 АТ-1				5				8																													4	4	ТР, ТО МВ-110 АТ-1, ТО ТТ-110 АТ-1		КубРДУ: перенесена совместно с выводом АТ
ПС 220 кВ Крымская	ШСМВ-110																15																					2	2	ТР, ТО ШСМВ-110		
ПС 500 кВ Кубанская	Оборудование схемы плавки гололеда		1		2																																	2	2	ТР, ТО ТР 10 кВ 1-1, ТР 10 кВ 1-2, ТР 10 кВ 1-3, ВУ-1, ТТ СВУ, ТР 10 кВ 2-1, ТР 10 кВ 2-2, ТР 10 кВ 2-3, ВУ-2		

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					
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Кирилловская	1	1																																
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Славянская																																30		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк			4	4																														
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская II цепь	2	2																																
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Бужора	1	1																																
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная II цепь			4	4																														
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк			4	4																														
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Афинская		3	3																															
ПС 500 кВ Кубанская	АТ-1										12						15																		

Объект	Диспетчерское наименование	31																															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	31										
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками				5	5																														1	1	ЗРР, ППГ, Трос-земля на глухое заземление на оп. № 366 (участок от ПС 500 кВ Кубанская до оп. № 366) (разделение троса на оп. №1) на ПС 500 кВ Кубанская	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок			
ПС 220 кВ Поселковая	1 С 220																		19																23	5	5	ВПр, Отключить на время вывода в ремонт и ввода в работу АТ-1				
ПС 220 кВ Поселковая	АТ-1																		19																23	5	5	ТР, ТО АТ-1, ТН-10 АТ-1, ЛРН-1				
ПС 220 кВ Поселковая	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая																			19															23	5	5	ТР, ТР ВЧЗ 220 Псоу ф.А				
ПС 220 кВ Псоу	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая	1	1																																		1	1	ЗРР, ППГ, Трос-земля на 3Н ГЗТ на ПС 220 кВ Поселковая	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок		
ПС 220 кВ Псоу	АТ-2 220/110кВ				5					9																											5	5	ТР, ТО АТ-2, ЛРН-2.			
ПС 220 кВ Псоу	Т-3	1		2																																	2	2	ТР, ТО Т-3.			
ПС 220 кВ Псоу	2 С 220				5					9																											5	5	ВПр, Отключить на время вывода в ремонт и ввода в работу АТ-2			
ПС 220 кВ Славянская	ОСШ-110																																				2	2	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Славянская			
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 212				5					9																												5	5	ТР, ТО ТН ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат, выполнение подвеса ВЧЗ на V-образных гирляндах		
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская				5					9																												5	5	ТР, ТО ТН ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат, выполнение подвеса ВЧЗ на V-образных гирляндах		
ПС 220 кВ Славянская	МВ 110 АТ-1																		19																		23	5	5	ТР, ТО МВ-110-АТ-1, ВВИ МВ-110-АТ-1, вводов 110кВ МВ-110-АТ-1		
ПС 220 кВ Славянская	СТК-1																		19																			23	5	5	ТР, ТР ТРГ-1, Р-10 ТРГ-1, ФХУ-1, БСК-10-1, ОПН 10 кВ СТК-1 ВВИ БСК-10-1.	

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	31							
1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																								
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 211				5					9																									5	5	ТР, ТО ТН ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат . выполнение подвеса ВЧЗ на V-образных гириандах		
ПС 220 кВ Славянская	АТ-1																		19						23									5	5	ТР, ТО АТ-1, ТР ОПН-10-АТ-1			
ПС 220 кВ Славянская	АТ-2																										26			28				3	3	ТР, ТО АТ-2, ТТ 220кВ АТ-2			
ПС 220 кВ Староминская	ОСШ-110																		19		20												2	2	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Ромашки		КубРДУ: отказана в октябре планируется перезавод ВЛ 220,110,35 кВ на ПС 220 кВ Староминская новая с включением в работу АТ-1.2 (Н)		
ПС 220 кВ Староминская	СМВ-220				5							11																						7	7	ТР, Техобслуживание: СМВ-220. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: ТАПВ и автоматика СМВ-220.		КубРДУ: отказана в октябре планируется перезавод ВЛ 220,110,35 кВ на ПС 220 кВ Староминская новая с включением в работу АТ-1.2 (Н)	
ПС 220 кВ Староминская	ТН-220 II СШ				5							11																						7	7	ТР, ТО ТН-220 2СШ		КубРДУ: отказана в октябре планируется перезавод ВЛ 220,110,35 кВ на ПС 220 кВ Староминская новая с включением в работу АТ-1.2 (Н)	
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 ВЛ Шуринская												13		13																			1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Шуринская		КубРДУ: отказана в октябре планируется перезавод ВЛ 220,110,35 кВ на ПС 220 кВ Староминская новая с включением в работу АТ-1.2 (Н)	
ПС 220 кВ Староминская	ОМВ-110																																22	22	1	1	ТР, ТО ТТ-110 ОМВ		КубРДУ: отказана в октябре планируется перезавод ВЛ 220,110,35 кВ на ПС 220 кВ Староминская новая с включением в работу АТ-1.2 (Н)

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-6																																			13	8	ТР, Текущий ремонт: АТ-6, ТР-500 АТ-6, ТТ-220 АТ-6, ТН-220 АТ-6, РТН-220 АТ-6, ТР-26, ВВ-16, ТТ-16, ОПН-10 АТ-6, ТН-10 АТ-6, ОПН-500 АТ-6, ОПН-220 АТ-6, ТТ-26. Техническое обслуживание: АТ-6, ТТ-220 АТ-6, ТН-220 АТ-6, ВВ-16, ТТ-16, ВВ-26, ТН-10 АТ-6, ТТ-26. Опробование пожаротушения АТ-6. ТО в объеме "В"; дифзащита АТ-6. ТО в объеме "К"; выходные реле ЗОВП. ТО в объеме "О"; автоматика пожаротушения. Диагностика: АТ-6, ввода 500 кВ АТ-6, ввода 220 кВ АТ-6, ОПН-10 Т-6-1, ОПН-10 АТ-6-2. Отбор проб масла на ФХА: РПН АТ-6. Отбор проб масла на ХАРГ: АТ-6, ввод 500 кВ АТ-6 ф "С". Средний ремонт: ТР-16.		КубРДУ: совместно с выводом 2 СШ 500 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-7																																		6	6	ТР, ТР ТР 220 АТ-7		КубРДУ: совместно с выводом 2 СШ 220 кВ	

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	31											
ПС 500 кВ Тихорецк	В-2-500 РоАЭС №1										11								18																	13	8	ТР, Текущий ремонт: ШР-2-500 РоАЭС №1.		КубРДУ: совместно с выводом 2 СШ 500 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк			
ПС 500 кВ Тихорецк	Т-6 110/10/10	27.04								9																										166	166	ТР, Текущий ремонт: Т-6. Диагностика: Т-6, ввода 110 кВ Т-6. Отбор проб масла на ФХА: Т-6 РПН Т-6. Отбор проб масла на ХАРГ: Т-6.					
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН ВЛ 500 кВ СтГРЭС													14				16																		3	3	ТР, Техническое обслуживание: ТН ВЛ 500 кВ СтГРЭС		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН СШ-502													14				16																		3	3	ТР, ТО ТН СШ-502		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-110 2 СШ																										26	26								1	1	ТР, ТО ТН-110 2 СШ					
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 АТ-6									10																											13	9	ТР, Текущий ремонт: ТН-220 АТ-6, РТН-220 АТ-6		КубРДУ: перенесена совместно с выводом АТ-6 на ПС 500 кВ Тихорецк		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-2СШ-500									10																												13	9	ТР, ТР ТН-2СШ-500		КубРДУ: совместно с выводом 2 СШ 500 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк	
ПС 500 кВ Тихорецк	ЭВ-110 Т-6	1								9																												9	9	ТР, ТР ОПН-110 КЛ-110 Т-6, ОПН КЛ 110 ПГ ГЗТ 220 Витаминкомбинат			
ПС 500 кВ Тихорецк	Р 500 Кубанская																												26									5	5	ТР, ТО в объеме "К1" ТТ Р-500 Кубанская, Терминал КИВ 500 (F35) Р-500 Кубанская, Технологические защиты Р-500 Кубанская, Автоматика п/тушения ШЗ2710 121, Автоматика управления задвижками Р-500 Кубанская,			
ПС 500 кВ Тихорецк	Т-6 110/10/10	1								9																													9	9	ТР, Техническое обслуживание: Т-6.		
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-4 (330/110/10)																												26										5	5	ТР, Текущий ремонт: ОПН-330 АТ-4, ОПН-110 АТ-4. Техническое обслуживание: АТ-4, ЛРН-10 АТ-4, ТН-10 АТ-4. Опробование пожаротушения АТ-4.		

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	31								
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-4 (330/110/10)	1																																31	31	31	РЕК, Модернизация			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-У1	28.09			3																														6	6	ТР, СР Р-У1-1			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-У2										12																								6	6	ТР, ТР Р-У2-2, ТО ВВ-У2, ТТ-У2		КубРДУ: совместно свыводом 2 СШ 220 кВ	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																																		3	3	ТР, Техническое обслуживание: ТН-220 ВЛ Брюховецкая	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк			4	4																														1	1	ЗРР, ППГ, ОКГТ, Трос-земля на глухое заземление на оп. (145 км) на ПС 500 кВ Тихорецк		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк			4	4																														1	1	ЗРР, ППГ, трос, Трос-земля на глухое заземление на оп. (145 км) на ПС 500 кВ Тихорецк		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк №2			5	5																														1	1	ЗРР, ППГ, Трос-трос до оп. № 655 на ПС 500 кВ Тихорецк		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-15	28.09			3																														6	6	ТР, ТР ШР-15			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-16	28.09			3																														6	6	ТР, ТР ШР-16			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-16									10																										13	9	ТР, Средний ремонт: ТР-16. Текущий ремонт: ВВ-16, ТТ-16. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-16. Техническое обслуживание: ВВ-16, ТТ-16.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом АТ-6 на ПС 500 кВ Тихорецк
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-21													14																						3	3	ТР, ТО ВВ-21, ТТ-21		КубРДУ: перенесена совместно с выводом 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 500 кВ Тихорецк	АТ-3	1																															31	31	ВЭ, Замена на новый автотрансформатор									
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-К2										12																									17	6	6	ТР, ТР Р-К2-2		КубРДУ: совместно свыводом 2 СШ 220 кВ			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-С1	28.09		3																																6	6	ТР, ТР Р-С1-1						
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-С2										12																								17	6	6	ТР, ТР Р-С2-2, ТО ВВ-С2		КубРДУ: совместно свыводом 2 СШ 220 кВ				
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-25										12																									17	6	6	ТР, ТР ШР-25		КубРДУ: совместно свыводом 2 СШ 220 кВ			
ПС 500 кВ Тихорецк	В-2-500 Кубанская																																			19	5	5	ТР, ТО в объеме "К1" Терминал автоматики и УРОВ В-2-500 Кубанская (С60), привод, ТТ-В-2-500 Кубанская					
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-26								10																											18	13	9	ТР, Тежическое обслуживание: ВВ-26, ТТ-26. ТР ТР-26, ТО в объеме "О", автоматика и ТАПВ ВВ-26.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом АТ-6 на ПС 500 кВ Тихорецк			
ПС 500 кВ Тихорецк	В-2-500 РоАЭС №2										11																									18	13	8	ТР, Текущий ремонт: ШР-2-500 РоАЭС №2, ТТ-2-500 РоАЭС №2. Диагностика: ТТ-2-500 РоАЭС №2. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-2-500 РоАЭС №2.		КубРДУ: совместно с выводом 2 СШ 500 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б1	28.09		3																																		6	6	ТР, ТР Р-Б1-1				
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б2										12																												6	6	ТР, ТР Р-Б2-2, ТО ВВ-Б2, ТТ-Б2		КубРДУ: совместно свыводом 2 СШ 220 кВ	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-К1	28.09		3																																			6	6	ТР, СР Р-К1-1			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б1																																							3	3	ТР, ТО ВВ-Б1, ТТ-Б1		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-26										12																													6	6	ТР, ТР ШР-26		КубРДУ: совместно свыводом 2 СШ 220 кВ

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 Усть-Лабинск	МВ-110 ВЛ Кореновская тяговая																																				26	26	1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Кореновская тяговая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	РП-220							8	8																														1	1	ЗРР, ЗРР для ТО ТТ-220 ВЛ Тихорецк		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-110 2СШ																																				23	23	1	1	ТР, ТО ТН-110 2СШ		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	МВ-110 ВЛ Усть-Лабинская тяговая																																				29	29	1	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Усть-Лабинская тяговая 2ц		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-110 1СШ																																				22	22	1	1	ТР, ТО ТН-110 1СШ		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	II СШ 220кВ																																				20	20	1	1	ЗРР, ЗРР для ТО ТТ-220 ВЛ Витаминкомбинат		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	АТ-1				5					9																													5	5	ТР, ТО: АТ-1, ЛРН-35 АТ-1, МВ-35 АТ-1ТР: ТР-35 АТ-1	КубРДУ: отказана по режиму вывода АТ-2 на ПС 330 кВ Кропоткин	КубРДУ: отказана по режиму вывода АТ-2 на ПС 330 Кропоткин
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	АТ-2																19																				23		5	5	ТР, ТО: АТ-2, ЛРН-35 АТ-1, ТН-35 АТ-2, МВ-35 АТ-2		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 500 кВ Тихорецк
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск																																				20	20	1	1	ТР, ТО: ТТ-220 ВЛ Витаминкомбинат, демонтаж ВЧЗ		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	РП-220																																				20	20	1	1	ТР, ЗРР для ТО ТТ-220 ВЛ Витаминкомбинат		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ВЛ 220 кВ Усть-Лабинск - Тихорецк			2	2																																		1	1	ТР, ТО ТТ-220 ВЛ Тихорецк		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Тихорецк, ВЛ 220 кВ Староминская - Каневская
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	СМВ-110																																				20	20	1	1	ТР, ТО СМВ-110		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	I СШ 220кВ			2	2																																	1	1	ЗРР, ЗРР для ТО ТТ-220 ВЛ 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	ВЭ-С-3				5				9																												5	5	ТР, ТР ВЭ-С-3, ТН СШ-500С, ТО: СШ-500С		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-С-4				5				9																												5	5	ТР, ТР ВЭ-С-4, ТН СШ-500С, ТТ-С-4, ТО: СШ-500С		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ			
ПС 500 кВ Центральная	ТН 2 С 110						8		8																												1	1	ТР, ТО ТН 2 С 110					
ПС 500 кВ Центральная	ТН ОСШ 220кВ																																				1	1	ТР, ТО ТН ОСШ 220кВ					
ПС 500 кВ Центральная	Установка плавки гололеда																																				3	3	ТР, ТО ТН-10 ВУ-2, ТН-10 ВУ-3					
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-РС				5				9																													5	5	ТР, ТР ВЭ-РС, ТН СШ-500С		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Т-6																																					3	3	ТР, ТО ТТ 220 Т-6				
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Черемушки																																					2	2	ТР, ТР ВЭ-220 Черемушки				
ПС 500 кВ Центральная	АТ-4																																						12	12	ТР, т.р.: АТ-4, ОПН-500 АТ-4, ОПН-220 АТ-4, ОПН-10 АТ-4, ТОР-10 АТ-4, ТН-10 АТ-4, ТО в объеме "К1" АУВ ВЭ-220 кВ (С-60) АТ-4, ТТ ВЭ-220 АТ-4, ТО в объеме "К" ТТ В-10 АТ-4, ТН-10 АТ-4, привод и вторичная коммутация ОБР Р-500 АТ-4		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная, УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 500 кВ Центральная	Т-6																																						3	3	ТР, ТО Т-6			
ПС 500 кВ Центральная	ОСШ-220кВ																																						2	2	БВР, БВР при ТР КС ВЛ 220 Черемушки ф.А,В, ВЧЗ ВЛ 220 Черемушки ф.А,В			
ПС 500 кВ Центральная	ОСШ-220кВ																																							1	1	БВР, БВР при ТР ВЧЗ ВЛ 220 Шепси ф.А,В,С, ТО ТН ОСШ-220кВ		

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	31							
ПС 500 кВ Центральная	АТ-3				5	6																														2	2	ТР, ТО АТ-3, ТТ-500 АТ-3	КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 220 кВ Центральная - Черемушки																	17	18																2	2	ТР, ТР КС ВЛ 220 Черемушки ф.А,В, ВЧЗ ВЛ 220 Черемушки ф.А,В	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная	
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 220 кВ Центральная - Шепси																							23	23										1	1	ТР, ТР ВЧЗ ВЛ 220 Шепси ф.А,В,С		
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная				5					9																										5	5	ТР, ТО СШ-500С, ТР РПГ ВЛ 500 СтГРЭС, ЛР ВЛ 500 СтГРЭС, ТТ ВЛ 500 СтГРЭС, ТН ВЛ 500 СтГРЭС, ОПН ВЛ 500 СтГРЭС, ТР РПГ (+) 14/28 ВЛ 500 СтГРЭС ф.А, РПГ(-)14/28 ВЛ 500 СтГРЭС ф.А, РПГ (+) 14/28 ВЛ 500 СтГРЭС ф.С, РПГ(-)14/28 ВЛ 500 СтГРЭС ф.С, РПГ Т-1 ВЛ 500 СтГРЭС, КС Т-1 ВЛ 500 СтГРЭС, ВЧЗ Т-1 ВЛ 500 СтГРЭС, ЗН КС Т-1 ВЛ 500 СтГРЭС, РПГ Т-2 ВЛ 500 СтГРЭС, КС Т-2 ВЛ 500 СтГРЭС, ВЧЗ Т-2 ВЛ 500 СтГРЭС, ЗН КС Т-2 ВЛ 500 СтГРЭС, ТР ТН СШ-500С	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ для работ на Ставропольской ГРЭС. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Центральная	IVсш-500 кВ																																			1	1	ТР, т.р. ТН IVСШ-500	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Центральная	КВЛ 220 кВ Центральная - Дагомыс			3	3																															1	1	ЗРР, ППГ, Трос-трос на перемычку на оп.89 (разземление троса на оп.12) на ПС 500 кВ Центральная	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Аше					6	6																													1	1	ТР, Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Аше (с переводом ч/з ОМВ-110)	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВ-110
ПС 220 кВ Шепси	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс										12								16																	5	5	ТР, ТО УРОВ КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	
ПС 220 кВ Шепси	ТН 1 СШ 110				5	5																														1	1	ТР, Техническое обслуживание ТН 1 СШ 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	31										
ПС 220 кВ Шелси	КВЛ 220 кВ Джубинская ТЭС – Шелси				5	5																														1	1	ЗРР, ППГ, Трос-земля на глухое заземление на Джубинской ТЭС на ПС 220 кВ Шелси				
ПС 220 кВ Шелси	МВД-2		2	2																																1	1	ТР, Техническое обслуживание МВД-2				
ПС 220 кВ Шелси	МВ-110 Магри																																		1	1	ТР, Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Магри (с переводом ч/з ОМВ-110)		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОВ-110			
ПС 220 кВ Шелси	МВД-1		1	1																																1	1	ТР, Техническое обслуживание МВД-1				
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЛ 220 кВ Афильская - Яблоновская																																			2	2	ТР, ТО: ТТ ВЛ 220кВ Афильская, ТН 220кВ ВЛ Афильская, ТР: ВЧЗ фВ ВЛ 220 кВ Афильская, ФП 220 кВ Афильская				
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 13					5	6																													2	2	ЗРР, БВР для ТО ТТ КВЛ 220 кВ КТЭЦ-Яблоновская				
ПС 220 кВ Яблоновская	КВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская					5	6																														2	2	ТР, ТО: ТТ ВЛ 220кВ КТЭЦ, ТР: ВЧЗ фВ ВЛ 220 кВ КТЭЦ, ФП 220 кВ КТЭЦ			
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 24																																				2	2	ТР, БВР для ТО ТТ ВЛ 220 кВ Афильская-Яблоновская			
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 23					5	6																														2	2	БВР, БВР для ТО ТТ КВЛ 220 кВ КТЭЦ-Яблоновская			
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 14																																				2	2	БВР, БВР для ТО ТТ ВЛ 220 кВ Афильская-Яблоновская			
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская											12																									5	5	ТР, ТО ФП ф. "С" (ПА), ВЧЗ ф. "С" (ПА), ТО ТН 220 Дагомыс, ТТ 220 Дагомыс, ТО в объеме К1 ПРД АКА 384 кгц КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская, ПРМ АКА 312 кгц КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская			
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Черноморская			3	3																																	1	1	ЗРР, ППГ, Трос-трос на РП 220 кВ Черноморская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных 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																																												
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская		3	3																																1	1	ЗРР, ППГ, Трос-трос на РП 220 кВ Черноморская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																											
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Черноморская – Поселковая		2	2																																1	1	ЗРР, ППГ, Трос-земля на глухое заземление на оп. №204 на РП 220 кВ Черноморская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																											
РП 220 кВ Черноморская	ТН-2-220																		19	19																1	1	ТР, ТО в объеме К1 цепей ТН-2-220																													
РП 220 кВ Черноморская	В 222																			20														23		4	4	ТР, ТО в объеме К1 комплекта автоматики и УРОВ В 222. ШЭ2710 511, цепей ТТ В 222, ШМУ В 222																													
РП 220 кВ Черноморская	КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Черноморская										12								16																		5	5	ТР, ТО ФП ф. "С" (ПА), ВЧЗ ф. "С" (ПА), ТН 220 Адлерская ТЭС, ТТ 220 Адлерская ТЭС, ТО в объеме К1 ПРД АКА 952 кГц КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Черноморская, ПРМ АКА 840 кГц КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Черноморская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, перенесена в связи с необходимостью ограничения максимально допустимой нагрузки станции в ПАР ВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС - Псоу																										
Ростовское РДУ																																																																			
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Койсуг – Зерновая											12																						22			11	11	КР, выправка опор																												
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк №1																			15																	4	4	КР, Монтаж грозозащитного троса.		Перенос из-за ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Невинномысск																										
МЭС Юга	ВЛ 220кВ А20-А30	2										9																									8	7	КР, Замена опор.		ОДУ Юга из-за ВЛ 500 кВ РоАЭС-Тихорецк №1																										

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	31								
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Ставропольская ГРЭС	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная																			19																12	12	ТР, Текущий ремонт ТН-Л-501, ТТ-ВВ-501-І, ТТ-ВВ-501-ІІ, ТТ-МР-501, ЛР-501, РВ-501-І, РВ-501-ІІ, РМР-501, ЗРР-501, ЗРВ МР-501, ЗРВ-501-І, ЗРВ-501-ІІ, конденсаторов связи, ВЧ-заградителей, ошинок ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу ПГУ-2 на Адлерской ТЭС, ГТУ-2 на Джубинской ТЭС, ГТУ-4 на Сочианской ТЭС

Зам. главного диспетчера _____ М.А. Нефедьев

Зам. главного диспетчера _____ А.Г. Плотников

Начальник ОДС _____ А.И. Бесчастный

Начальник СЭР _____ Д.В. Кудашкин

Начальник СРЗА _____ Д.В. Ясько