

**График ремонтов оборудования электрических сетей находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ на Июнь месяц 2017 года**

В ед ен ие Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-РСМ 2ц				2	13	14	2	1	2	ЗРР; Для обрезки деревьев А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б2	ВЛ 110 кВ Б3-Б2	2	5	6	2	5	6	2	1	2	ТР; ТР ВЧЗ-110 ВЛ Б3. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б2	МВ-110кВ ВЛ Б3	2	5	6	2	5	6	2	1	2	ТР; ТР ТТ-110 ВЛ Б3. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	МВ-110кВ ВЛ КТЭЦ 1ц	1	1	1	1	1	1	1	1	1	ВПр; Опробование АПВ. А/Г 01:30	с переводом на ОВ
	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ТН-110кВ 1СШ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	ТР; ТР ТН-110 1СШ, РВС-110 ТН. А/Г 01:30	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Ш47-СМ1	3	6	8	3	6	8	2	1	2	ЗРР; Для верхового осмотра, валки деревьев, измерение стрел провеса А/Г 02:00	
	ЗЭС	ПС 110 кВ Г2	ТН110 кВ ПСШ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 2 СШ А/Г 01:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-РСМ 1ц	2	20	21	2	20	21	2	5	6	ЗРР; Для обрезки деревьев А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	ВЭС	ВЭС	ЦППС КОМПАС ТМ				5	5	9	5	5	9	К; Плановая ревизия аппаратуры ЦППС ТМ КОМПАС 2.0 А/Г ВЗ	с включением на день
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС6	МВ-110 ВЛ НГ8	5	5	9	5	5	9	5	5	9	ЗРР; Проверка РЗА выключателя А/Г 03:00	с включением ремонтной перемычки
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	АВР ВЛ 110 кВ Б11-Чернышково	2	5	6	2	5	6	2	5	6	ВПр; Вывести в резерв в связи с выводом в резерв ОСШ-110. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ВЛ 110 кВ Б11-Милютинская	2	5	6	2	5	6	2	5	6	ТР; ТР РОСШ-110 ВЛ Милютинская А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	МВ-110кВ ВЛ Милютинская	2	5	6	2	5	6	2	5	6	ТР; ТР МВ-110 ВЛ Милютинская. ТТ-110 ВЛ Милютинская. Опробование АПВ. А/Г 01:30	

В ед ен е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ОСШ-110	2	5	6	2	5	6	2	5	6	ТР; ТР РОСШ-110 ВЛ Милютинская. А/Г 01:30	
	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ТН-110 1С	1	5	5	1	5	5	1	5	5	ТР; ТР ТН-110 1С, ОПН-110 ТН. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б2	СМВ-110кВ	4	5	8	4	5	8	4	5	8	ТР; ТР ТТ-110 СМВ. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
	СВЭС	ПС 110 кВ Б2	ТН-110 2С	2	5	6	2	5	6	2	5	6	ТР; ТР ТН-110 2С. А/Г 01:30	
да	СЭС	ПС 110 кВ Калининская	СМВ-110				3	5	7	2	5	6	БВР; Вывести в ремонт для Т.О. УРЗА в объеме "К". А/Г 02:00	
	СЭС	ПС 110 кВ Калининская	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Вешенская2				3	5	7	3	5	7	К; Т.О. УРЗА в объеме "К". А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	СМВ 110	5	5	9	5	5	9	5	5	9	ЗРР; Профилактическое восстановление РЗА ВЛ-110 Обливная А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	1С-110	12	5	16	12	5	16	12	5	16	СР; Средний ремонт ШР-110 1С- 110 всех присоединений А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ВЛ 110 кВ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц	5	5	9	5	5	9	5	5	9	СР; Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц, РОСШ-110 ВЛ Р4-Восточная- Р21-Р2-Р23 1ц А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц	5	5	9	5	5	9	5	5	9	СР; Средний ремонт МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц				5	5	9	5	5	9	ИСП; Проф. испытания ТТ-110 кВ ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц (совместно с заявкой СПС №2469) А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ОСМВ-110	5	5	9	5	5	9	5	5	9	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ОСШ-110	12	5	16	12	5	16	12	5	16	СР; Средний ремонт РОСШ-110 всех присоединений А/Г 03:00	

В ед ен ие Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
Объект	Оборудование													
	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ТН-110 1С				5	5	9	5	5	9	ИСП; Проф. испытания ТН-110 1С (совместно с заявкой СПС №2471) А/Г 02:00	
	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ТН-110 1С	12	5	16	12	5	16	12	5	16	СР; Текущий ремонт ТН-110 1С. Средний ремонт ШР-110 ТН-110 1С А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	МВ-110 ВЛ Р29-Чалтырь-Хапры	5	5	9	5	5	9	5	5	9	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 03:00	с переводом на ОВ
	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т1	ВЛ 110 кВ Т10-Т12-Т13-Т1/2	30	1	30	1	5	5	1	5	5	ТР; ВЛ 110 кВ Т10-Т12-Т13-Т1/2 в ремонт . ТР ЛР 110 кВ ВЛ Т10/2 А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	2С-110 кВ	5	5	9	5	5	9	5	5	9	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Сальская, ТН-110-2, ШР-110 Т-2, СР-110-2, ТТ-110 Т-2, МВ-110 Т-2. Профиспытание ТН-110-2. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	ВЛ 110 кВ Сальская-Трубецкая				5	5	9	5	5	9	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Сальская, РРП-110-2. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 57,1 В. Заземлять в обоих РУ. А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	ПРМ АКА 396 кГц ВЛ 110 кВ Сальская - Трубецкая				2	5	6	2	5	6	К; Проверка устройств РЗА. А/Г 01:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	Ремонтная перемычка 110 кВ				5	5	9	5	5	9	ТР; Текущий ремонт РРП-110-2. А/Г 02:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	ТН-110-2	5	5	9	5	5	9	5	5	9	ТР; Текущий ремонт и профиспытание ТН-110-2. А/Г 02:00	
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р29-Чалтырь-Хапры	1	5	5	1	5	5	1	5	5	ТР; Текущий ремонт ЛР 110кВ ВЛ Хапры на ПС Чалтырь. А/Г 02:00	
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р29-Чалтырь-Хапры	3	5	7	3	5	7	3	5	7	КР; Замена изоляторов, ремонт опор. А/Г 01:00	

В ед е н е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
Объект		Оборудование												
да	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская-Трубецкая				5	5	9	5	5	9	ТР; Покраска металлических опор. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 57,1 В. Заземлять в обоих РУ. А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ШЗ7-Ш14	2	5	6	2	5	6	2	5	6	ТР; ТР: верховой осмотр А/Г 01:00	
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Т10 - Синявская				4	5	8	4	5	8	К1; Плановая проверка ВЧ-канала связи по ЛЭП на аппаратуре СПИ-244 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	ВЛ 110 кВ Зерновая-Краснолучинская-В1	2	5	6	2	5	6	2	5	6	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ В1-Кр.Лучинская-Зерновая, РРП-2-110. Проф.испытание ЛР-110 кВ ВЛ В1-Кр.Лучинская-Зерновая, РРП-2-110 А/Г 03:00	под наведенным напряжением
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	МВ 110 ВЛ Зерновая-В1	5	5	9	5	5	9	5	5	9	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ В1-Кр.Лучинская-Зерновая, РРП-2-110. Проф.испытание ЛР-110 кВ ВЛ В1-Кр.Лучинская-Зерновая, РРП-2-110 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	Ремонтная перемычка 110	2	5	6	2	5	6	2	5	6	СР; Средний ремонт РРП-2-110, проф.испытание РРП-2-110 А/Г 03:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н8	СЭВ 110 кВ	4	5	8	4	5	8	4	5	8	ЗРР; Проверка автоматики в объеме "К" А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	ЭВ 110 кВ ВЛ АС12	5	5	9	5	5	9	5	5	9	ЗРР; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ АС12 в объеме "В". А/Г 01:00	с переводом на ОВ
да	ЦЭС	ПС 220 кВ Р-4	ЦППС Синком-Е				4	5	8	4	5	8	К; Плановая проверка А/Г 00:15	с включением на ночь
да	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" СЭС - Промзона	30	1	30	5	5	9	5	5	9	П; Ревизия РРЛ AirMux. А/Г 01:00	с включением на ночь

В ед е н е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Ш30-Ш8-Ш45	2	19	20	2	19	20	2	1	2	ТР; ТР: верховой осмотр, расчистка трассы ВЛ от ДКР А/Г 01:00	
	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ТН-110 2С	1	6	6	1	6	6	1	6	6	ТР; ТР ТН-110 2С. А/Г 01:30	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Развиленская	КОМПАС ТМ				1	6	6	1	6	6	К; Регламентные работы на оборудовании ТМ "Компас". А/Г 00:30	
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ С3-Г4	3	6	8	3	6	8	3	6	8	ТР; ТР: расчистка трассы ВЛ от ДКР А/Г 01:00	с включением на ночь
	ЮВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Песчанокопская - Развиленская				1	6	6	1	6	6	К; Регламентные работы на аппаратуре ВЧ-связи АСК-3Р. А/Г 00:30	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС11	ВЛ 110 кВ НГ5-АС11-Р32-КС3				2	6	7	2	6	7	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НГ5-АС11-Р32-КС3 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-Р41	2	7	8	2	7	8	2	7	8	ЗРР; Для обрезки деревьев А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б2	ВЛ 110 кВ Б2-Б5	2	7	8	2	7	8	2	7	8	ТР; ТР ВЧЗ-110 ВЛ Б5. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б2	МВ-110кВ ВЛ Б5	2	7	8	2	7	8	2	7	8	ТР; ТР ТТ-110 ВЛ Б5. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
	СВЭС	ПС 110 кВ Б2	ТН-110 1С	2	7	8	2	7	8	2	7	8	ТР; ТР ТН-110 1С. А/Г 01:30	
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Г20-Замчалово	2	21	22	2	21	22	2	7	8	ТР; ТР: расчистка трассы ВЛ от ДКР А/Г 01:00	
	ЮВЭС	Ростовэнерго	САОН "до 5 МВт"				2	7	8	2	7	8	К; Проверка САОН на ПС Трубецкая (отключаемая нагрузка 2,23 МВт). А/Г 01:00	
да	ЮЭС	ПС 110 кВ А25	ВЛ 110 кВ Р20-РТЭЦ2-Р38-Р35-Р9-А25-А20 1ц	1	6	6	1	6	6	1	8	8	ТР; Текущий ремонт ВЧЗ на ПС А-25 А/Г 01:00	под наведенным напряжением
	СЭС	ПС 110 кВ Калининская	ТН-110-1С				1	8	8	1	8	8	БВР; Т.О. УРЗА в объеме "К". А/Г ВЗ	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС11	ВЛ 110 кВ НЗБ-НЗПМ-АС11-НГ5				2	8	9	2	8	9	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НЗБ-НЗПМ-АС11-НГ5 А/Г 02:00	
да	ЮЭС	ПС 110 кВ А25	ВЛ 110 кВ Р20-Р38-Р9-Р35-А25-А20 2ц	1	7	7	1	7	7	1	9	9	ТР; Текущий ремонт ВЧЗ на ПС А-25 А/Г 01:00	под наведенным напряжением

В ед ен е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата		
	СЭС	ПС 110 кВ Калининская	ТН-110-2С				1	9	9	1	9	9	БВР; Т.О. УРЗА в объеме "К". А/Г ВЗ	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС6	СМВ-110	4	13	16	4	13	16	4	13	16	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 03:00	с включением ремонтной перемычки
да	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ЭВ-110кВ ВЛ Б1	4	13	16	4	13	16	4	13	16	ВПр; Проверка РЗА в объеме "В". А/Г 01:30	с переводом на ОВ
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	КВЛ 110 кВ Р23-Р25-ПП2-Р22	4	13	16	4	13	16	4	13	16	СР; Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22, РОСШ-110 ВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	КВЛ 110 кВ Р23-Р25-ПП2-Р22				4	13	16	4	13	16	ЗРР; Проф. испытания КС-110 кВ КВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22 (совместно с заявкой СПС №2474) А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 КВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22	4	13	16	4	13	16	4	13	16	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 КВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22	4	13	16	4	13	16	4	13	16	СР; Средний ремонт МВ-110 ВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22 А/Г 03:00	
	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т1	ВЛ 110 кВ Т10-Т12-Т1/1	30	1	30	1	13	13	1	13	13	ТР; ТР ЛР 110 кВ ВЛ Т10/1 А/Г 02:00	
	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Ш30-С6	2	13	14	2	13	14	2	13	14	ТР; ТР: верховой осмотр, расчистка трассы ВЛ от ДКР А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	МВ 110 ВЛ зерновая-В1	2	13	14	2	13	14	2	13	14	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ В1-Кр.Лучинская-Зерновая, ТТ-110 кВ ВЛ В1-Кр.Лучинская- Зерновая А/Г 03:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	СМВ 110 кВ	4	13	16	4	13	16	4	13	16	ЗРР; Проверка РЗА СМВ 110 кВ в объеме "К" А/Г 01:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ОСШ-110	2	14	15	2	14	15	2	14	15	ТР; ТР ШР-110 ТН-110 ОСШ. А/Г 01:30	
	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ТН-110кВ ОСШ	2	14	15	2	14	15	2	14	15	ТР; ТР ШР-110 ТН, ТН-110 ОСШ. А/Г 01:30	

В ед ен е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата		
	ЮВЭС	Ростовэнерго	АЧР "до 10 МВт"				1	14	14	1	14	14	П; Проверка АЧР на ПС Орловская (отключаемая нагрузка 7,2 МВт). А/Г 01:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "МКЛС" УС ЗЭС (п.Артем) - Ш14 - ВЭС				2	14	15	2	14	15	К; Профилактика аппаратуры уплотнения кабельных линий связи TN-12-ТКЕ ВЭС-ЗЭС (К-1, К-2, К-23). А/Г ВЗ	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	МВ 110 кВ ВЛ Ш30-1	1	14	14	1	14	14	1	14	14	ИСП; Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ Ш30-1 цепь А/Г 01:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "МКЛС" Р20 - Р.Несветаевский - НРП14				2	14	15	2	14	15	К; Плановые измерения А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ3	1С-110				1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ3-Комаровская, ЛР-110 кВ ВЛ В10-СМ3, ШР-110 кВ Т-1, ШР-110 кВ Т-2 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ3	ВЛ 110 кВ В10-СМ3				1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ В10-СМ3 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ3	ВЛ 110 кВ СМ3-Комаровская				1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ3-Комаровская А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ШОВ 110 кВ	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ИСП; Профиспытание ШОВ 110 кВ А/Г 01:00	
	ВЭС	Зимовниковский РЭС	АБПУ КОМПАС ТМ				5	19	23	5	19	23	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ Компас 2.0 А/Г ВЗ	с включением на ночь
	ЮЭС	ПС 110 кВ А26	ВЛ 110 кВ А20-А26-А12 Северная				1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ВЧЗ на ПС А-26 А/Г 01:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	АВР ВЛ 110 кВ Б11-Чернышково				2	19	20	2	19	20	ВПр; Вывести в резерв в связи с выводом ОСШ-110 А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ВЛ 110 кВ Б12-Б11	2	19	20	2	19	20	2	19	20	СР; СР РОСШ-110 ВЛ Б12. А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	МВ-110кВ ВЛ Б12	2	19	20	2	19	20	2	19	20	ТР; ТР ТТ-110 ВЛ Б12. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ОСШ-110	2	19	20	2	19	20	2	19	20	СР; СР РОСШ-110 ВЛ Б12. А/Г 02:00	

В ед е н е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ВЛ 110 кВ Б12-Б11	2	19	20	2	19	20	2	19	20	СР; СР ЛР-110 ВЛ Б11, ОР-110 ВЛ Б11. А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	МВ-110кВ ВЛ Б11	2	19	20	2	19	20	2	19	20	СР; СР ЛР-110 ВЛ Б11; ТР МВ-110 ВЛ Б11, ТТ-110 ВЛ Б11. Опробование АПВ. А/Г 02:00	
	ВЭС	ПС 110 кВ Василевская	КОМПАС ТМ				5	19	23	5	19	23	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ Компас 1.1 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	2СШ-110	5	5	9	5	5	9	5	19	23	ТР; ТР ШР-110 2СШ ОМВ, ШР-110 2СШ ТН-110 2СШ, ШР-110 2СШ ВЛ КТЭЦ 2ц, ШР-110 2СШ ВЛ К10 1ц, ШР-110 2СШ ВЛ К10 2ц, ШР-110 2СШ ВЛ ГПП2 1ц, ШР-110 2СШ ВЛ ГПП2 2ц. А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	МВ-110кВ ВЛ КТЭЦ 2ц	1	5	5	1	5	5	1	19	19	ТР; ТР МВ-110 ВЛ КТЭЦ 2ц, ШР-110 2СШ ВЛ КТЭЦ 2ц. Опробование АПВ. А/Г 02:00	с переводом на ОВ
	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ТН-110кВ 2СШ	5	5	9	5	5	9	5	19	23	ТР; ТР ШР-110 ТН, ТН-110 2СШ. А/Г 01:30	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОМВ-110				1	19	19	1	19	19	ИСП; Профиспатания ОМВ-110, ТТ-110 ОМВ. А/Г 01:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	КОМПАС ТМ				5	19	23	5	19	23	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ Компас 1.1 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	КОМПАС ТМ				5	19	23	5	19	23	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ Компас 1.1 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ АС15-АС6				2	19	20	2	19	20	ЗРР; Для обрезки деревьев в пролетах опор № 30-52, 83-93 А/Г 02:00	
да	СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б12-Б11	2	19	20	2	19	20	2	19	20	КР; КР ВЛЭП, выборочная замена изоляторов. А/Г 02:00	



В ед ен ие Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	4	19	22	4	19	22	4	19	22	ЗРР; На ПС 220 кВ Койсуг отключить МВ-110 ВЛ-110 Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23, на ПС 110 кВ БТ-1 включить МВ-110 ВЛ-110 Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23 для надежного эл.снабжения г.Батайска в связи с отключением СОВ-110 кВ и ОСШ-110 кВ на ПС БТ1 А/Г 02:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Зимовники - Харьковская				5	19	23	5	19	23	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи СПИ-122-2М А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Зимовники - Хуторская				5	19	23	5	19	23	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи СПИ-122 А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС15	1С-110	2	19	20	2	19	20	2	19	20	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ АС15-АС6, ШР-110 1С. А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС15	ВЛ 110 кВ АС15-АС6	2	19	20	2	19	20	2	19	20	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ АС15-АС6, РРП-110-1 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС15	Ремонтная перемычка 110				4	19	22	4	19	22	СР; Средний ремонт РРП-110-1, РРП-110-2 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС15	СЭВ-110	4	19	22	4	19	22	4	19	22	СР; Средний ремонт ШР-110 1С, ШР-110 2С А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	МВ 110 ВЛ В1-В2	5	19	23	5	19	23	5	19	23	ТР; Средний ремонт МВ-110 ВЛ В1-В2; текущий ремонт ТТ-110 ВЛ В1-В2 А/Г 03:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	2С-110	2	19	20	2	19	20	Отказ	Отказ	Отказ	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ2-КГУ, ШР-110 кВ Т-2, СР-2-110, ТТ-110 СМВ, ТН-110 2С. Проверка защит РЗА Т-2 в объеме «О» А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле

В ед е н е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешени ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	ВЛ 110 кВ СМ2-КГУ	2	19	20	2	19	20	Отказ	Отказ	Отказ	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ2-КГУ А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	Ремонтная перемычка 110	2	19	20	2	19	20	Отказ	Отказ	Отказ	ТР; Текущий ремонт РРП-2-110, ЛР-110 кВ ВЛ СМ2-КГУ А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	СМВ-110	2	19	20	2	19	20	Отказ	Отказ	Отказ	ТР; Текущий ремонт СМВ-110, СР-2-110, ТТ-110 СМВ. А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш34	МВ 110 кВ ВЛ Ш37	5	19	23	5	19	23	5	19	23	ЗРР; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "Ш37" в объеме "В" А/Г 01:00	
да	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Промзона - Колодезьянская - Ал.Лозовская	30	1	30	5	19	23	5	19	23	П; Ревизия АКСТ-4. А/Г 01:00	с включением на ночь
да	СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ОСМВ-110	5	19	23	5	19	23	5	19	23	ЗРР; Для подмены МВ-110кВ Советский на время среднего ремонта и проверки РЗА А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ОСШ-110	9	19	27	10	19	28	10	19	28	СР; СР ОР-110 ВЛ Б11, ОР-110 ВЛ Б8, ОР-110 ВЛ Г.Калитвенская. А/Г 02:00	
	ЮЭС	ПС 110 кВ А26	ВЛ 110 кВ А20-А26-А12 Южная				1	20	20	1	20	20	ТР; Текущий ремонт ВЧЗ на ПС А-26 А/Г 01:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ОМВ-110кВ	1	6	6	1	6	6	1	20	20	ТР; ТР ШР-110 2СШ ОМВ. А/Г 01:30	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОСШ-110				1	20	20	1	20	20	ИСП; Профиспытания ОР-110 Т- 2, ОР-110 Уютная. А/Г 01:00	

В ед ен е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
Объект	Оборудование													
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш9	ТН 110 кВ 2с.	1	20	20	1	20	20	1	20	20	ЗРР; Проверка цепей напряжения в объеме "В" А/Г 01:00	
	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р8 - УЦ "Энергетик"				2	20	21	2	20	21	К; Плановые измерения А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" РЭ - Р8				2	20	21	2	20	21	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
	ЦЭС	ЦЭС	Мультиплексор МП-8 ЦЭС – Р8 – Р19 – Р28				2	20	21	2	20	21	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	без отключения ЛЭП (оборудования)
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	1С-110 кВ	3	21	23	3	21	23	3	21	23	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Егорлыкская, ТН-110-1, ШР-110 Т-1, СР-110-1, ШР-110 ТН-1. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 110 кВ Егорлыкская-Целинская				3	21	23	3	21	23	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Егорлыкская, ВЧЗ-110 Егорлыкская, КС-110 Егорлыкская, ТТ-110 Егорлыкская, РРП-110-1. Профиспытание ТТ-110 Егорлыкская А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	Ремонтная переемычка 110 кВ	3	21	23	3	21	23	3	21	23	ТР; Текущий ремонт РРП-110-1. А/Г 02:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ТН-110-1	3	21	23	3	21	23	3	21	23	ТР; Текущий ремонт ТН-110-1. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Егорлыкская-Целинская				3	21	23	3	21	23	ТР; Обрезка деревьев. А/Г 02:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-АС15				2	21	22	2	21	22	ЗРР; Для обрезки деревьев в пролетах опр № 30-52 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС15	2С-110	2	21	22	2	21	22	2	21	22	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р4-АС15, ШР-110 2С. А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ АС15	ВЛ 110 кВ Р4-АС15	2	21	22	2	21	22	2	21	22	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р4-АС15. Средний ремонт РРП-110-2 А/Г 02:00	

В ед ен ие Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
Объект		Оборудование												
	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ТН 110 кВ 2СШ	1	21	21	1	21	21	1	21	21	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 2 СШ А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш34	МВ 110 кВ ВЛ Ш37	1	21	21	1	21	21	1	21	21	ИСП; Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ Ш37 А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ Г20	1	22	22	1	22	22	1	22	22	ИСП; Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ Г20 А/Г 01:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ВЛ 110 кВ Б8-Б12	2	26	27	2	26	27	2	26	27	СР; СР ЛР-110 ВЛ Б8, ОР-110 ВЛ Б8. А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	МВ-110кВ ВЛ Б8	2	26	27	2	26	27	2	26	27	СР; СР ЛР-110 ВЛ Б8; ТР МВ-110 ВЛ Б8, ТТ-110 ВЛ Б8. Опробование АПВ. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	1С-110 кВ	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Целинская, ТН-110-1, ШР-110 Т-1, СР-110-1, ТТ-110 Т-1, МВ-110 Т-1, СМВ-110. Профиспытание ТН-110-1, СМВ-110. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	ВЛ 110 кВ Целинская-Трубецкая	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Целинская, РРП-110-1. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 48,4 В. Заземлять в обоих РУ. А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	Ремонтная перемычка 110 кВ	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт РРП-110-1. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	СМВ-110	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт и профиспытание СМВ-110. А/Г 02:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	ТН-110-1	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт и профиспытание ТН-110-1. А/Г 02:00	

В ед ен ие Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
Объект		Оборудование												
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	2С-110 кВ	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Трубецкая, ТН-110-2, РВС-110 ТН-2, ШР-110 ТН-2, ШР-110 Т-2, СР-110-2 А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 110 кВ Целинская-Трубецкая	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Трубецкая, ВЧЗ-110 Трубецкая, КС-110 Трубецкая, РРП-110-2. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 48,4 В. Заземлять в обоих РУ. А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	Ремонтная перемычка 110 кВ	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт РРП-110-2. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	СМВ-110				5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт и профиспытание СМВ-110. А/Г 02:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ТН-110-2	5	26	30	5	26	30	5	26	30	ТР; Текущий ремонт ТН-110-2. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Целинская-Трубецкая				5	26	30	5	26	30	ТР; Покраска металлических опор. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 48,4 В. Заземлять в обоих РУ. А/Г 02:00	под наведенным напряжением
	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЮЗЭС-Т10-Самбек				4	26	29	4	26	29	К; Плановая проверка ВЧ-канала связи на аппаратуре АКСТ А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	ВЛ 110 кВ В1-В2	5	26	30	5	26	30	5	26	30	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ В1-В2, РРП-1-110 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	МВ 110 ВЛ В1-В2	5	26	30	5	26	30	5	26	30	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ В1-В2, РРП-1-110 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	Ремонтная перемычка 110	5	26	30	5	26	30	5	26	30	СР; Средний ремонт РРП-1-110 А/Г 03:00	

В ед ен е Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
Объект	Оборудование													
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш9	МВ 110 кВ ВЛ Ш50	5	19	23	5	19	23	5	26	30	ЗРР; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "Ш50" в объеме "В". А/Г 01:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ВЭС - ЦГЭС				5	26	30	5	26	30	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена. А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ЦГЭС - ВдТЭЦ2				5	26	30	5	26	30	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена. А/Г 01:00	с включением на ночь
да	СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	МВ-110 ВЛ Каргинский				1	27	27	1	27	27	ЗРР; Вывести в ремонт для опробования ТАПВ-110кВ. А/Г 01:00	с переводом на ОВ
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" ЮЗЭС - Неклиновский РЭС				3	27	29	3	27	29	К; Плановая проверка РРЛ на аппаратуре Pasolink А/Г ВЗ	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	1С-110				2	27	28	Отказ	Отказ	Отказ	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ2- Дубенцовская. Текущий ремонт ШР-110 Т-1, СР-1-110, ТТ-110 СМВ, ТН-110 1С. Проверка защит Т-1 в объеме «О» А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	ВЛ 110 кВ СМ2-Дубенцовская				2	27	28	Отказ	Отказ	Отказ	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ2-Дубенцовская А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	Ремонтная перемычка 110	2	27	28	2	27	28	Отказ	Отказ	Отказ	ТР; Текущий ремонт РРП-1-110, ЛР-110 кВ ВЛ СМ2-Дубенцовская. А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле






В ед ен ие Р Д У	Предпри ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике срок			Заявленны й в месячный график			Разрешенн ый срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
		Объект	Оборудование											
да	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ2	СМВ-110				2	27	28	Отказ	Отказ	Отказ	ТР; Текущий ремонт СМВ-110 кВ, СР-1-110, ТТ-110 СМВ. А/Г 02:00	Ростовское РДУ: Отказано из-за 1СШ110 ПС 500 кВ Шахты. Заявку подать в июле
	ЦЭС	ЦЭС	Мультиплексор МП-2 ЦЭС – Р1 – Р22 – Р16				2	27	28	2	27	28	К; Плановая ревизия А/Г 15:00	с включением на ночь
да	СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ОСМВ-110				1	28	28	1	28	28	ЗРР; Вывести в ремонт для опробования ТАПВ-110кВ. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ТН-110-2				1	29	29	1	29	29	ИСП; Профиспытания ТН-110-2, РВС-110 ТН-2. А/Г 01:00	

Исполняющий обязанности первого  
заместителя директора–Главного инженера  
филиала ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»



Д.С. Ширинян

**Лист подготовки и согласования  
документов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»**

1. Кто поручил подготовить документ: Д.С. Ширинян – Исполняющий обязанности первого заместителя директора-Главного инженера филиала ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»
2. Проект документа подготовлен: «29» мая 2017 г.
3. Название документа: График ремонтно-оборудования электрических сетей, находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ, на июнь месяц 2017 года.
4. Документу присвоен № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.
5. План ремонтов подготовлен: К.А. Набока – ведущим инженером ДС ЦУС
6. План ремонтов согласован:  
  
Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальник ЦУС  
  
И. Г. Кулешов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.
- Заместитель начальника диспетчерской службы  
  
А. Д. Четурной  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.
- Начальник Управления технического обслуживания и ремонтов  
  
А.С. Реут  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.
- Начальник отдела электрических режимов  
  
В.В. Копылов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.
- Начальник службы релейной защиты и автоматики  
  
Д.В. Морозов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.

7. Лист подготовки и согласования оформил: К.А. Набока, тел. 20-52