

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

В ед е н и е Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ДЗШ-110	1	1	1	1	1	1	К; Проверка РЗА. А/Г 01:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	УРОВ-110	1	1	1	1	1	1	К; Проверка РЗА. А/Г 01:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Зимовники-Глубокинская-Хуторская	1	1	1	1	1	1	ПГ; Пробная плавка гололёда на грозозащитном тресе ВЛ-110 кВ Зимовники-Глубокинская-Хуторская по способу однофазного к.з напряжением 35 кВ от ПС Хуторская по ППГ № 5-4 утверждённой 17.08.2016. согласно утверждённым графиком пробных плавок гололёда на ВЛ 110 кВ от 04.07.2017 А/Г ВЗ	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	СМВ 110 кВ	1	1	1	1	1	1	ЗРР; Проверка ПДЭ-2802 ВЛ 110 кВ "Ш30" в объеме "Т". А/Г 01:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	АЧР "от 10 до 107,9 МВт"	1	1	1	1	1	1	К; На ПС АС11 вывести из работы АЧР для проверки РЗА. Р=13,49 МВт А/Г 01:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Хуторская-Приволенская-Ремонтненская	1	1	1	1	1	1	ПГ; Пробная плавка гололёда на грозозащитном тресе ВЛ-110 кВ Хуторская-Приволенская-Ремонтненская по способу однофазного к.з напряжением 35 кВ от ПС Хуторская по ППГ № 5-5 утверждённой 17.08.2016. согласно утверждённым графиком пробных плавок гололёда на ВЛ 110 кВ от 04.07.2017 А/Г ВЗ	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-Р41	3	4	6	3	4	6	СР; Средний ремонт ЛР 110 кВ ВЛ Р1-Р37-Р41 А/Г 03:00	под наведенным напряжением
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р37-Р41	5	4	8	5	4	8	СР; Средний ремонт МВ-110 кВ ВЛ Р1-Р37-Р41 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р37	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-Р41	3	4	6	3	4	6	СР; Средний ремонт ЛР 110 кВ ВЛ Р1-Р37-Р41 А/Г 03:00	под наведенным напряжением
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-Р41	5	4	8	5	4	8	ЗРР; Замена изоляторов, обрезка деревьев А/Г 02:00	под наведенным напряжением
	ВЭС	ПС 110 кВ Дубенцовская	КОМПАС ТМ	5	4	8	5	4	8	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ КОМПАС 1.1 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	КОМПАС ТМ	5	4	8	5	4	8	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ КОМПАС 1.1 А/Г ВЗ	с включением на ночь

В ед е н е Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	КОМПАС ТМ	5	4	8	5	4	8	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ КОМПАС 2.0 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	1СШ-110 кВ	12	4	15	12	4	15	ТР; Текущий ремонт ШП-110-1 всех присоединений. А/Г 03:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ТН-110-1	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт и проверка РЗА ТН-110-1, ШП-110 ТН-1. А/Г 02:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Жуковская-Вербовая-М.Лучка-Котельниково	5	4	8	5	4	8	КР; Замена грозозащитного троса (работы производить согласно ППР) А/Г 04:00	под наведенным напряжением
	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Отраденская-Ефремовская	3	5	7	4	4	7	ТР; Верховой осмотр ВЛ, замена дефектных изоляторов. А/Г 01:00	с включением на ночь
	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Отраденская-Ефремовская	3	5	7	4	4	7	ТР; Верховой осмотр ВЛ, замена дефектных изоляторов. А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Зерновая-Полячки-Манычская-Звонкая-БГ2	5	4	8	5	4	8	ЗРР; Для замены изоляторов А/Г 02:00	под наведенным напряжением
	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Дарагановская	ВЛ 110 кВ Т15-Дарагановская-ТОС/1	3	4	6	3	4	6	БВР; Для СР ЛР 110кВ ВЛ Т-15 А/Г 03:00	
	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Дарагановская	ВЛ 110 кВ Т15-Дарагановская-ТОС/1	3	4	6	3	4	6	БВР; Для СР ЛР 110кВ ВЛ Т-15 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	ВЛ 110 кВ НЗБ-НГ8	2	4	5	2	4	5	СР; Средний ремонт ЛР-110 ВЛ НЗБ-НГ8 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	МВ ВЛ-110 НЗБ-НГ8	2	4	5	2	4	5	СР; Средний ремонт ЛР-110 ВЛ НЗБ-НГ8. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ НЗБ-НГ8 А/Г 02:00	
да	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т1	ПРМ АКПА 556 кГц ВЛ 110 кВ Т10-Т12-Т13-Т1/2	5	4	8	5	4	8	В; Проверка ПРМ АКПА 556кГц А/Г ВЗ	без отключения ЛЭП (оборудования)
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	СМВ 110	5	4	8	5	4	8	ЗРР; Профилактический контроль РЗА (ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Зимовники, ИМФ-ЗР ВЛ-110 Зимовники) А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	АПВ СМВ 110 кВ	5	4	8	5	4	8	В; Для проверки РЗА в объеме "В" А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	СМВ 110 кВ	5	4	8	5	4	8	ЗРР; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "Ш30" и "Ш34" в объеме "В" и автоматики. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Ш30	5	4	8	5	4	8	В; Для проверки РЗА в объеме "В" А/Г 01:00	
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Ш34	5	4	8	5	4	8	В; Для проверки РЗА в объеме "В" А/Г 01:00	

В ед е н и е Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в			Разрешенный			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				месячный			срок ремонта				
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
дней	дата	дата	дней	дата	дата						
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ПРМ АКА ВОЛС ВЛ 110 кВ Ш6-Ш49- ШГТЭС	5	4	8	5	4	8	К; Проверка РЗА ПРД в объеме "К". А/Г 01:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "МКЛС" УС ЗЭС (п.Артем) - Ш14 - ВЭС	5	4	8	5	4	8	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена. А/Г 02:00	с включением на ночь
	ЮЗЭС	Ростовэнерго	САОН "до 5 МВт"	5	4	8	5	4	8	В; На ПС Т-1 вывести САОН (объём 1,06 МВт) для проверки А/Г ВЗ	без отключения ЛЭП (оборудования)
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Сальская	2	5	6	2	5	6	ТР; Текущий ремонт ШР-110-1 Сальская. Проверка автоматики МВ-110 Сальская. А/Г 02:00	с переводом на ОВ
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Сальская	2	5	6	2	5	6	К; Проверка РЗА. А/Г 01:00	
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш8	КОМПАС ТМ 1.1	2	5	6	2	5	6	К; Ревизия "Компас 2.0" А/Г ВЗ	с включением на ночь
	ЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" УС ЗЭС (п.Артем) - Р.Несв.РЭС - Н9	2	5	6	2	5	6	К; Ревизия MGS-4 А/Г ВЗ	с включением на ночь
	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	ЦАТС Алмаз	2	5	6	2	5	6	К; Плановая ревизия ЦАТС Алмаз А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОСШ 110 кВ	1	5	5	1	5	5	ПГ; Для сборки схемы пробной плавки гололёда на проводах ВЛ 110 кВ Мартыновская-Несмеяновская по способу 3-х фазного к.з напряжением 10 кВ от Т1 ПС 110 кВ Мартыновская через ОСШ-110 по ППГ № 5-12 утверждённой 03.06.2014. согласно утверждённым графиком пробных плавок гололёда на ВЛ 110 кВ от 04.07.2017 А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	ОМВ 110 кВ	1	5	5	1	5	5	ИСП; Профиспытание ОМВ 110 кВ. А/Г 01:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	1с. 110 кВ	2	5	6	2	5	6	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 Денисовская, Текущий ремонт ШР 110 Т 1, Текущий ремонт РРП-1-110, Текущий ремонт ТН-1-110, Текущий ремонт СР-1-110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-12) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	ВЛ 110 кВ Ремонтненская-Б.Ремонтное	2	5	6	2	5	6	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Б.Ремонтное, Текущий ремонт ТТ 110 Б.Ремонтное (работы производить согласно технологической карте № 3-10, № 3-13) А/Г 02:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Ремонтненская-Б.Ремонтное	2	5	6	2	5	6	ТР; Верховой осмотр. (работы производить согласно технологической карте № 1, № 4, № 6) А/Г 02:00	

В ед ен е Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата				
Объект	Оборудование										
	ЦЭС	ЦЭС	Канал связи "КЛС" Веселовский РЭС-В1	2	5	6	2	5	6	К; Плановые измерения Канала связи "КЛС" Веселовский РЭС-В1 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ОСШ-110	1	6	6	1	6	6	ПГ; Опробование схемы ПГ ВЛ-110 Б11-Чернышково ППГ 7-19. А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	СМВ 110	1	7	7	1	6	6	ТР; Текущий ремонт СМВ 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-02) А/Г 02:00	с включением ремонтной перемишки
да	СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б11-Чернышково	1	6	6	1	6	6	ПГ; Опробование схемы ПГ ППГ - 7-19. А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	МВ 110 кВ ВЛ Н13	1	6	6	1	6	6	ИСП; Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ Н13. А/Г 01:00	с переводом на ОВ
да	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	ВЛ 110 кВ АС6-НГ8	2	6	7	2	6	7	СР; Средний ремонт ЛР-110 ВЛ АС6-НГ8 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	МВ ВЛ-110 АС6-НГ8	2	6	7	2	6	7	СР; Средний ремонт ЛР-110 ВЛ АС6-НГ8. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ АС6-НГ8 А/Г 03:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Северный Портал	ВЛ 110 кВ Северный Портал-Мартыновская	1	5	5	1	6	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мартыновская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Северный Портал	ВЛ 110 кВ ЦГЭС-Северный Портал	1	5	5	1	6	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ЦГЭС (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Северный Портал	СШ 110 кВ	1	5	5	1	6	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ЦГЭС, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мартыновская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	1с. 110 кВ	1	6	6	1	6	6	ЗРР; Проверка цепей напряжения ТН 110 кВ 1с. в объеме "В". А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	1с. 110 кВ	1	6	6	1	6	6	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 1с. А/Г 01:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ЦГЭС-Северный Портал	3	4	6	3	6	8	КР; Замена грозозащитного троса, (работы производить согласно ППР) А/Г 04:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Ганчуковская	2	7	8	2	7	8	БВР; Текущий ремонт ШР-110-1 Ганчуковская. Проверка автоматики МВ-110 Ганчуковская. А/Г 02:00	с переводом на ОВ
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Ганчуковская	2	7	8	2	7	8	К; Проверка РЗА. А/Г 01:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-АС10	1	7	7	1	7	7	ПГ; Пробная плавка гололёда А/Г 01:00	
да	ЮВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЮВЭС - Орловская	1	7	7	1	7	7	К; Регламентные работы на аппаратуре ВЧ-связи АКСТ-6Ц. А/Г 00:30	

В ед е н и е Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
	ЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" УС ЗЭС (п.Артем) - Р.Несв.РЭС - Н9	2	7	8	2	7	8	К; Ревизия MGS-4 в Р/Несвет РЭС А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	МВ 110 кВ ВЛ ШЗ8	1	7	7	1	7	7	ИСП; Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ ШЗ8. А/Г 01:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	1с. 110 кВ	1	7	7	1	7	7	ТР; Текущий ремонт ШР-110Т-1, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ганчуковская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	2с. 110 кВ	1	7	7	1	7	7	ТР; Текущий ремонт ШР-110Т-2, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мартыновская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	ВЛ 110 кВ Мартыновская-Октябрьская	1	7	7	1	7	7	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мартыновская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	ВЛ 110 кВ Октябрьская-Ганчуковская	1	7	7	1	7	7	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ганчуковская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ ШЗ5	2с. 110 кВ	1	7	7	1	7	7	ЗРР; Проверка цепей напряжения ТН 110 кВ 2с. в объеме "В". А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ ШЗ5	2с. 110 кВ	1	7	7	1	7	7	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 2с. А/Г 01:00	
	ЦЭС	ЦЭС	Канал связи "КЛС" Багаевский РЭС-ВГ1	2	7	8	2	7	8	К; Плановые измерения А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	2С-110 кВ	1	8	8	1	8	8	ТР; Для проведения профиспытания ТН-110-2. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	ТН-110-2	1	8	8	1	8	8	ИСП; Профиспытания ТН-110-2. А/Г 01:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	СМВ-110	1	8	8	1	8	8	ТР; Текущий ремонт СМВ-110 А/Г 03:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5	12	11	22	12	11	22	СР; Средний ремонт МВ-110 кВ ВЛ Р1-Р33-Р5 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	2С-110	5	11	15	5	11	15	СР; Средний ремонт: ШР-110 Т-2, ШР ТН-110 2С, ШР 110 2С СМВ, ШР ВКЛ 110 кВ Р19-Р8-Р28 2ц А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	ОСМВ-110	5	11	15	5	11	15	СР; Средний ремонт ШР 110 2С СМВ А/Г 03:00	
	ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	ТН-110 2С	5	11	15	5	11	15	СР; Средний ремонт ШР ТН-110 2С. Текущий ремонт ТН- 110 2С А/Г 03:00	

В ед е н е р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ЦЭС	Ростовэнерго	КВЛ 110 кВ Р23 - Спортивная с отпайкой на ПС Р25	3	11	13	3	11	13	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 3-23 (выборочно) А/Г 02:00	
да	СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ОСШ-110кВ	1	11	11	1	11	11	ЗРР; Пробная плавка гололеда по ВЛ 110 кВ Каргинская- В.Свечниковская А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г13	ВЛ 110 кВ НГРЭС-Г13-Г15	1	11	11	1	11	11	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т1 на ПС Г13. А/Г 00:15	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	1с. 110 кВ	1	11	11	1	11	11	ЗРР; ТР: ОД и КЗ 110 кВ Т1, ТН 110 кВ 1с. А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	1с. 110 кВ	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Ш14, ШР 110 Т-1, СР1 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 03:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	2с. 110 кВ	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт СР1 110, ЛР 110 ВЛ КГУ, ШР 110-Т- 2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 03:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	ВЛ 110 кВ КГУ-Константиновская	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ КГУ. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 03:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	ВЛ 110 кВ Константиновская-Ш14	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Ш14. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 03:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	АОПО ВЛ 110 кВ Сальская- Пролетарская	3	11	13	3	11	13	К; Проверка РЗА. А/Г 01:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ПРМ АКА 448 кГц ВЛ 110 кВ Сальская- Пролетарская	3	11	13	3	11	13	К; Проверка РЗА. А/Г 01:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ШСВ-110	3	11	13	3	11	13	ТР; Проверка автоматики ШСМВ-110. А/Г 01:00	
да	ЮЭС	ПС 110 кВ Юбилейная	2СШ-110 кВ	3	11	13	3	11	13	ТР; ТР ШР-110 Т-2, ШР ТН 2 СШ-110, ШР РП 2 СШ-110 А/Г 01:00	
да	ЮЭС	ПС 110 кВ Юбилейная	ОСВ-110	3	11	13	3	11	13	БВР; ТР ОСВ-110, ШР ОСВ 2 СШ-110 А/Г 01:00	
да	ЮЭС	ПС 110 кВ Юбилейная	ОСВ-110	3	11	13	3	11	13	БВР; Проверка РЗА ОСВ-110 А/Г 01:00	
да	ЮЭС	ПС 110 кВ Юбилейная	ОСШ-110 кВ	3	11	13	3	11	13	ТР; ТР ШР ОСШ ОСВ-110 кВ, ШР РП ОСШ-110 А/Г 01:00	
да	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Егорлыкская-Целинская	5	11	15	5	11	15	ТР; Для проведения верхового осмотра. А/Г 01:00	
да	СЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Каргинская-В.Свечниковская	1	11	11	1	11	11	ЗРР; Пробная плавка гололеда по ВЛ 110 кВ Каргинская- В.Свечниковская А/Г 02:00	

В ед е н е Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Н16-Н1-ШЗ8	4	11	14	4	11	14	ТР; ТР: замена опор, замена изоляторов. А/Г 01:00	
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Самбек-Синявская	5	11	15	5	11	15	КР; Замена изоляторов, ремонт опор. А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Г20 - БКРЭС	2	11	12	2	11	12	К; Ревизия ВЧ канала на аппаратуре Z-12-ФКЕ (Искра) А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Мартыновская - Комаровская	5	11	15	5	11	15	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи СПИ-244, СПИ-122 А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Мартыновская - Обливная	5	11	15	5	11	15	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи СПИ-244, АКСТ-М А/Г 01:00	с включением на ночь
	ЮВЭС	Ростовэнерго	САОН "до 5 МВт"	3	11	13	3	11	13	К; Проверка САОН на ПС Пролетарская (отключаемая нагрузка 2,5 МВт). А/Г 01:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	ВЛ 110 кВ БГ2-АС1	4	11	14	4	11	14	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ БГ2- АС1, РОСШ 110 БГ2- АС1 А/Г 04:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	КОМПАС ТМ	4	11	14	4	11	14	К; Плановая ревизия КОМПАС ТМ А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	МВ-110 кВ ВЛ БГ2-АС1	4	11	14	4	11	14	ТР; Текущий ремонт МВ-110 ВЛ БГ2-АС1 А/Г 04:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	ОСШ-110	4	11	14	4	11	14	ТР; Текущий ремонт РОСШ 110 БГ2-АС1, РОСШ 110 Т-1, РОСШ 110 СП 110 А/Г 04:00	
	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	АПВ МВ 110 кВ ВЛ Синявская	2	11	12	2	11	12	К; Проверка автоматики А/Г 02:00	
да	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	МВ 110 кВ ВЛ Синявская	2	11	12	2	11	12	ТР; В резерв для проверки РЗА А/Г 02:00	
	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Синявская	2	11	12	2	11	12	К; Проверка РЗА А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	СМВ 110	5	11	15	5	11	15	ВПр; Профилактический контроль РЗА (ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Ремонтненская, ИМФ-ЗР ВЛ-110 Ремонтненская) А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	АПВ СМВ 110 кВ	5	11	15	5	11	15	В; Для проверки РЗА в объеме "В" А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	СМВ 110 кВ	5	11	15	5	11	15	ЗРР; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "Ш30" и "Ш34" в объеме "В" и автоматики. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Ш30	5	11	15	5	11	15	В; Для проверки РЗА в объеме "В" А/Г 01:00	
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Ш34	5	11	15	5	11	15	В; Для проверки РЗА в объеме "В" А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ПРМ АКА 416 кГц ВЛ 110 Ш30-Ш6 1ц	5	11	15	5	11	15	К; Проверка РЗА ПРМ в объеме "К". А/Г 01:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЦЭС-Р10	5	11	15	5	11	15	К; Плановая ревизия канал связи "ВЧ" ЦЭС-Р10 А/Г 00:15	с включением на ночь

В ед е н е р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата				
	ЦЭС	ЦЭС	Мультиплексор МП-8 ЦЭС – Р12 – Р3 – Р27 – Р1 – Р13 – Р6 – Р26	2	11	12	2	11	12	К; Плановая ревизия Мультиплексор МП-8 ЦЭС – Р12 – Р3 – Р27 – Р1 – Р13 – Р6 – Р26 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г13	ВЛ 110 кВ НГРЭС-Г13-Г2	1	12	12	1	12	12	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т2 на ПС Г13. А/Г 00:15	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	2с. 110 кВ	1	12	12	1	12	12	ЗРР; ТР: ОД и КЗ Т2, ТН 110 кВ 2с. А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	КОМПАС ТМ	1	12	12	1	12	12	К; Профилактические работы на оборудовании ТМ "Компас". А/Г 00:30	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ВЛ 110 кВ СМ2-КГУ	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ СМ-2, ОР-110 ВЛ СМ-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	МВ 110 ВЛ СМ2	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ СМ-2, МВ 110 ВЛ СМ-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, № 3-2 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСШ 110 кВ	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ОР 110 Т-1, ОР-110 ВЛ СМ-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Орловская	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ШР-110-1 Орловская. А/Г 01:00	с переводом на ОВ
	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская-АР3 1ц	1	12	12	1	12	12	ЗРР; Для опробования токами плавки гололеда ВЛ-110 кВ Сальская - АР3 1ц. от ПС Сальская (ППГ №8-4-9) А/Г 01:00	под наведенным напряжением
	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская-АР3 1ц	1	12	12	1	12	12	ЗРР; Для опробования токами плавки гололеда ВЛ-110 кВ Сальская - АР3 1ц. от ПС Сальская (ППГ №8-4-9) А/Г 01:00	под наведенным напряжением
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	1с. 110 кВ	1	12	12	1	12	12	ЗРР; Проверка цепей напряжения ТН 110 кВ 1с. в объеме "В". А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш9	ТН 110 кВ 1с.	1	12	12	1	12	12	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 1с. А/Г 01:00	
да	ЮЭС	ПС 110 кВ Юбилейная	МВ ВЛ-110 Степная	2	12	13	2	12	13	ТР; Проверка УРЗА ВЛ 110 кВ Степная, "Опробование" (АПВ) на ПС Юбилейная А/Г 01:00	
да	ЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" УС ЗЭС (п.Артем) - С2 - С3 - Г13 - Г2	2	12	13	2	12	13	К; Измерение КЛС на участке ПС С2-ПС С3-ПС Г13 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	1с. 110 кВ	1	13	13	1	13	13	ЗРР; ТР: ОД и КЗ Т1, ТН 110 кВ 1с. А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	ВЛ 110 кВ Г2-Г15	1	13	13	1	13	13	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т1 на ПС Г15. А/Г 00:15	



В ед ен ие Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячных			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ВЛ 110 кВ КГУ-Константиновская	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Константиновская, ОР 110 ВЛ Константиновская, РПГ 110 ВЛ Константиновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	МВ 110 ВЛ Константиновская	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Константиновская, МВ 110 ВЛ Константиновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-07 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСШ 110 кВ	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ОР 110 Т-2, ОР 110 ВЛ Константиновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОМВ-110	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ШР-110-1 ОМВ. А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	2с. 110 кВ	1	13	13	1	13	13	ЗРР; Проверка цепей напряжения ТН 110 кВ 2с. в объеме "В". А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш9	ТН 110 кВ 2с.	1	13	13	1	13	13	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 2с. А/Г 01:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Шебалинская	ВЛ 110 кВ Котельниково-Шебалинская	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Котельниково. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Шебалинская	ВЛ 110 кВ Шебалинская-Заветинская	2	13	14	2	13	14	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Заветинская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р1 - Р4	2	13	14	2	13	14	К; Плановые измерения Канала связи "ВОЛС" Р1 - Р4 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р4 - АС15	2	13	14	2	13	14	К; Плановые измерения Канал связи "ВОЛС" Р4 - АС15 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" РЭ-ЦМРУС-Р1	2	13	14	2	13	14	К; Плановые измерения Канала связи "ВОЛС" РЭ-ЦМРУС-Р1 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	2с. 110 кВ	1	14	14	1	14	14	ЗРР; ТР: Од и КЗ Т2, ТН 110 кВ 2с. А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	ВЛ 110 кВ НГРЭС-Г13-Г15	1	14	14	1	14	14	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т2 на ПС Г15. А/Г 00:15	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	1С 110 кВ	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ СМ2, ШР 1 110 ОСМВ, ШР 110 ТН-1, ШР1 110 Т-1. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	МВ 110 ВЛ СМ2	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ СМ2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	

В ед е н е р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
Объект	Оборудование	дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСМВ 110	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт ШР 1 110 ОСМВ. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая	2	14	15	2	14	15	ТР; Текущий ремонт ШР-110-1 Двойная Тяговая. Проверка автоматики МВ-110 Двойная Тяговая. А/Г 02:00	с переводом на ОВ
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ШСВ-110	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт ШСР-110-1. А/Г 01:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Двойная тяговая	2	14	15	2	14	15	К; Проверка РЗА. А/Г 01:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	1с. 110 кВ	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт СР 1 110 (Работы производить по ТК № 3-10). Текущий ремонт ТН1 110 (Работы производить по ТК № 3-12). А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	СМВ 110	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт ТТ1 110 СМВ, ТТ2 СМВ, СМВ 110 (Работы производить по ТК № 3-13). А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки
да	ВЭС	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 110 кВ Заветинская-Советская	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Советская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 110 кВ Шебалинская-Заветинская	1	14	14	1	14	14	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Шебалинская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	ТН 110 1с	1	14	14	1	14	14	ТР; Проверка вторичной коммутации А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	1с. 110 кВ	1	14	14	1	14	14	ЗРР; Профилактическое восстановление РЗА ТН1 110 (вторичные цепи ТН1 110) А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	СЭС	ПС 110 кВ Тиховская	ОСЦ-110	1	15	15	1	15	15	ЗРР; Пробная плавка гололёда по ВЛ 110 кВ Тиховская - Суходольная 1ц А/Г 02:00	
да	СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б4-ГПП1	1	13	13	1	15	15	ПГ; Опробование схемы ПГ ППГ - 7-9. А/Г 02:00	
да	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Зерновая-Полячки-Маньчская-Звонкая-БГ2	1	15	15	1	15	15	ТР; верховой осмотр А/Г 01:00	под наведенным напряжением
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р5	3	18	20	3	18	20	ЗРР; Средний ремонт ЛР 110 кв ВЛ Р1-Р33-Р5 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	1С-110	5	18	22	5	18	22	СР; Средний ремонт ШР ОСМВ 1с-110 А/Г 03:00	

В ед е н е Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	ОСМВ-110	5	18	22	5	18	22	СР; Средний ремонт ШР ОСМВ 1с-110 А/Г 03:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р5	3	18	20	3	18	20	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-46 (выборочно) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ВЭС	Мультиплексорное оборудование	2	18	19	2	18	19	К; Профилактика МП-8 ПС Дубовская, ПС Жуковская, ПС Ремонтная Тяговая. А/Г ВЗ	
да	СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ОСШ-110 кВ	1	18	18	1	18	18	ЗРР; Пробная плавка гололеда по ВЛ-110 Ал.Лозовская- Сохрановская №1 А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	1СШ-110	1	18	18	1	18	18	ПГ; Опробование схемы ПГ ВЛ-110 Б3-Ш.Быстрианская- Б12 ППГ 7-12. А/Г 02:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	1С-110	2	11	12	2	18	19	ТР; ТР ТН-110 1С, СР-1-110. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	СМВ-110кВ	4	11	14	4	18	21	ТР; ТР СР-1-110, СР-2-110. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	ТН-110кВ 1С	2	11	12	2	18	19	ТР; ТР ТН-110 1С. А/Г 01:30	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	2с. 110 кВ	1	18	18	1	18	18	ЗРР; ТР: ОД и КЗ Т2, ТН 110 кВ 2с. А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	ВЛ 110 кВ Г2-Г18	1	18	18	1	18	18	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т2 на ПС Г18. А/Г 00:15	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	2СШ-110 кВ	12	18	29	12	18	29	ТР; Текущий ремонт ШР-110-2 всех присоединений. А/Г 03:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ТН-110-2	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ТН-110-2, ШР-110 ТН-2. А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	ОСМВ-110	5	18	22	5	18	22	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	2с. 110 кВ	2	18	19	2	18	19	ТР; Текущий ремонт ШР 110 Т 2, РРП-2-110, ТН-2-110, СР- 2-110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	ВЛ 110 кВ Хуторская-Приволенская- Ремонтненская	2	18	19	2	18	19	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Хуторская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	1с. 110 кВ	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ОД, КЗ 110 Т1, Т1, ТН1 110. (работы производить согласно технологической карте № 3-09, 3-12, 4-07 ) А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки
да	СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б12-Ш.Быстрианская	1	18	18	1	18	18	ПГ; Опробование схемы ПГ ППГ - 7-12. А/Г 02:00	

В ед ен е р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ БЗ-Ш.Быстринская	1	18	18	1	18	18	ПГ; Опробование схемы ПГ ППГ - 7-12. А/Г 02:00	
	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-Ш42 1ц	2	18	19	2	18	19	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев А/Г 02:00	
	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-Ш42 1ц	2	18	19	2	18	19	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев А/Г 02:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Хуторская-Приволенская- Ремонтненская	5	18	22	5	18	22	ТР; Верховой осмотр работы производить согласно технологической карте №№№ 1,5,7 А/Г 02:00	
	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ИМФ-ЗР ВЛ 110 кВ Мартыновская - Обливная	5	18	22	5	18	22	К; Профилактический контроль РЗА (ИМФ-ЗР ВЛ 110 кВ Мартыновская - Обливная) А/Г 01:00	
	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ИМФ-ЗР ВЛ 110 кВ Мартыновская - Октябрьская	5	18	22	5	18	22	К; Профилактический контроль РЗА (ИМФ-ЗР ВЛ 110 кВ Мартыновская - Октябрьская) А/Г 01:00	
	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ИМФ-ЗР ВЛ 110 кВ Северный Портал - Мартыновская	5	18	22	5	18	22	К; Профилактический контроль РЗА (ИМФ-ЗР ВЛ 110 кВ Северный Портал - Мартыновская) А/Г 01:00	
	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	Регистратор аварийных событий 1СШ 110 кВ	5	18	22	5	18	22	К; Профилактический контроль РЗА (Регистратор аварийных событий 1СШ 110 кВ) А/Г 01:00	
	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	Регистратор аварийных событий 2СШ 110 кВ	5	18	22	5	18	22	К; Профилактический контроль РЗА (Регистратор аварийных событий 2СШ 110 кВ) А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	АПВ СМВ 110 кВ	3	18	20	3	18	20	В; Для проверки РЗА в объеме "В" А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	СМВ 110 кВ	3	18	20	3	18	20	ЗРР; Проверка РЗА и делит. автоматики в объеме "В". А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	СМВ 110 кВ	1	18	18	1	18	18	ИСП; Профиспытание СМВ 110 кВ А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	1с. 110 кВ	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Дубенцовская, ШР-110 ВЛ Мартыновская, ШР-110 ВЛ Комаровская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Дубенцовская	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Дубенцовская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Комаровская	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Комаровская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Мартыновская	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Мартыновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	

В ед е н е р Д У	Предпр ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ НЗНП-Ш44	5	18	22	5	18	22	ЗРР; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "Ш44-НЗНП" в объеме "К". А/Г 01:00	
	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ШЭ2607-016 ВЛ-110 НЗНП	5	18	22	5	18	22	К; Для проверки РЗА в объеме "К" А/Г 01:00	
	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р8 - Р19	2	18	19	2	18	19	К; Плановые измерения Канала связи "ВОЛС" Р8 - Р19 А/Г 00:15	с включением на ночь
	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р8 - Р28	2	18	19	2	18	19	К; Плановые измерения Канала связи "ВОЛС" Р8 - Р28 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ С2-С5	1	18	18	1	18	18	ПГ; Проведение пробной плавки гололеда по ППГ 4-0-5 А/Г 02:00	
	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ТН2 110	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР 110 ТН2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	1с. 110 кВ	1	19	19	1	19	19	ЗРР; ТР: Од и КЗ Т1, ТН 110 кВ 1с. А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	ВЛ 110 кВ Г18-Г4	1	19	19	1	19	19	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т1 на ПС Г18. А/Г 00:15	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	2С 110 кВ	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР 110 ТН2, ШР2 110 МВ Т-2, ШР 2 110 ВЛ Константиновская, ШР 2 110 ОСМВ, ШР 2 110 РП. Работы производить согласно технологической карте № 3- 10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	МВ 110 ВЛ Константиновская	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР 2 110 ВЛ Константиновская. Работы производить согласно технологической карте № 3- 10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСМВ 110	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР 2 110 ОСМВ. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Г18-Г4	2	19	20	2	19	20	ТР; ТР: расчистка трассы ВЛ от ДКР А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	1с. 110 кВ	1	19	19	1	19	19	ЗРР; Проверка цепей напряжения ТН 110 кВ 1с. в объеме "В". А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	1с. 110 кВ	1	19	19	1	19	19	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 1с. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ НЗНП-Ш44	1	19	19	1	19	19	ИСП; Профиспытание МВ 110 кВ "Ш44-НЗНП". А/Г 01:00	
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш34	ТН 110 кВ 1с.	1	19	19	1	19	19	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 1с. А/Г 01:00	

В ед е н е Р Д У	Предпр ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
		дней	дата	дата	дней	дата	дата				
да	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ С2-Щ44-НЗНП	1	19	19	1	19	19	ПГ; Проведение пробной плавки гололеда по ППГ 4-0-4 А/Г 02:00	
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т11-Т24-Т24д-Т26-Т27-Т25	1	19	19	1	19	19	ЗРР; Пробная плавка гололеда (ППГ №2-1) А/Г 02:00	с включением на ночь
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-М.Курган	1	19	19	1	19	19	ЗРР; Пробная плавка гололеда (ППГ №2-1) А/Г 02:00	с включением на ночь
да	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Т25	1	19	19	1	19	19	ЗРР; Пробная плавка гололеда (ППГ №2-1) А/Г 02:00	с включением на ночь
да	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-Р17-Р7-Р40	4	25	28	4	20	23	ЗРР; Обрезка деревьев А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	ЗЭС	ЗЭС	ЦППС КОМПАС ТМ	1	20	20	1	20	20	К; Ревизия ЦППС "Компас 2.0" А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	2С-110	2	13	14	2	20	21	ТР; ТР ТН-110 2С, СР-2-110. А/Г 01:30	
	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	ТН-110кВ 2С	2	13	14	2	20	21	ТР; ТР ТН-110 2С. А/Г 01:30	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСМВ 110	1	20	20	1	20	20	ТР; Текущий ремонт ОСМВ 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-07 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСШ 110 кВ	1	20	20	1	20	20	ТР; Текущий ремонт ОСМВ 110, ОР 110 ОСМВ, ТТ 110 110 ОСМВ, ТН 110 ОСШ, ОР 110 РП. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-07, 3-12, 3-13 А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Сальская	1	20	20	1	20	20	ТР; Текущий ремонт ШР-110-2 Сальская. А/Г 01:00	с переводом на ОВ
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	2с. 110 кВ	1	20	20	1	20	20	ТР; Текущий ремонт СР2 110, ТН2 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-12) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	2с. 110 кВ	1	20	20	1	20	20	ЗРР; Профилактический восстановление РЗА ТН2 110 (вторичные цепи ТН2 110) А/Г 01:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	СМВ 110	1	20	20	1	20	20	ТР; Текущий ремонт СР2 110, ТН2 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-12) А/Г 02:00	
	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-Щ42 2ц	2	20	21	2	20	21	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев А/Г 02:00	
	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-Щ42 2ц	2	20	21	2	20	21	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев А/Г 02:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	2с. 110 кВ	1	20	20	1	20	20	ЗРР; Проверка цепей напряжения ТН 110 кВ 2с. в объеме "В". А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки

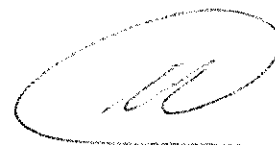
В ед ен ие Р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	2с. 110 кВ	1	20	20	1	20	20	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 2с. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	КОМПАС ТМ	2	20	21	2	20	21	К; Плановая ревизия КОМПАС ТМ А/Г 00:15	с включением на ночь
	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш34	ТН 110 кВ 2с.	1	20	20	1	20	20	ИСП; Профиспытание ТН 110 кВ 2с. А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ПРМ АКА 532 кГц ВЛ 110 Ш30-Ш6 2ц	1	20	20	1	20	20	ЗРР; Проверка АКА-532 в объеме "О". А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	1с. 110 кВ	1	21	21	1	21	21	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ СМЗ. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	2с. 110 кВ	1	21	21	1	21	21	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Обливная. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	ВЛ 110 кВ СМЗ-Комаровская	1	21	21	1	21	21	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ СМЗ. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	ВЛ 110 кВ Обливная-Комаровская	2	21	22	2	21	22	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Обливная. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	ВЛ 110 кВ Обливная-Комаровская	1	27	27	1	22	22	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Комаровская (Работы производить по ТК № 3-10). А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Комаровская	1	27	27	1	22	22	ТР; Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Комаровская (Работы производить по ТК № 3-07). А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Ганчуковская	1	22	22	1	22	22	ТР; Текущий ремонт ШР-110-2 Ганчуковская. А/Г 01:00	с переводом на ОВ
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ЭВ-110 Р1-Р37-РСМ	5	24	28	5	24	28	ЗРР; Для ремонта ЛР-110 ВЛ Р1-Р37-РСМ А/Г 04:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	ВЛ 110 кВ С3-Г4	1	25	25	2	25	26	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т1 на ПС Г4. А/Г 00:15	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ НС1	ВЛ 110 кВ Сальская-НС1	1	25	25	1	25	25	ТР; Текущий ремонт ГР-110 Сальская, ВЧЗ-110 Сальская, ШР-110 Т-1, ШР-110 Т-2, МВ-110 Т-2, ОД-110 Т-1, КЗ-110 Т-1. А/Г 01:00	
	ЮВЭС	ПС 110 кВ НС1	ВЛ 110 кВ Сальская-НС1	1	25	25	1	25	25	ТР; Текущий ремонт ГР-110 Сальская, ВЧЗ-110 Сальская, ШР-110 Т-1, ШР-110 Т-2, МВ-110 Т-2, ОД-110 Т-1, КЗ-110 Т-1. А/Г 01:00	

В ед е н е р Д У	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в месячный			Разрешенный 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		
				дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	2с. 110 кВ	1	25	25	1	25	25	ТР; Текущий ремонт СР2 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10), Текущий ремонт ТН 2 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-12) А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	СМВ 110	1	25	25	1	25	25	ТР; Текущий ремонт СМВ 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-07), Текущий ремонт ТТ 1 110 СМВ (работы производить согласно технологической карте № 3-13), Текущий ремонт ТТ2 110 СМВ (работы производить согласно технологической карте № 3-13) А/Г 02:00	
да	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" РП Волгодонск - Котельниково	5	25	29	5	25	29	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи АКСТ-4, СПИ-122 А/Г 01:00	с включением на ночь
да	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	МВ 110 ВЛ зерновая-В1	4	25	28	4	25	28	ТР; Текущий ремонт МВ 110 кВ ВЛ В1-Кр.Лучинская- Зерновая, замена масла А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки
да	ЦЭС	ПС 110 кВ Р8	КОМПАС ТМ 2.0	4	25	28	4	25	28	К; Плановая ревизия КОМПАС ТМ 2.0 А/Г 00:15	с включением на ночь
	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ДФЗ-201 ВЛ-110 НГРЭС 2ц	5	25	29	5	25	29	К; Проверка ДФЗ ВЛ 110 кВ "НГРЭС-2 ц." в объеме "К" А/Г 01:00	
	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ДФЗ-201 ВЛ-110 НГРЭС 2ц	5	25	29	5	25	29	К; Проверка ДФЗ ВЛ 110 кВ "НГРЭС-2 ц." в объеме "К" А/Г 01:00	
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ШЭ2607-031 ВЛ-110 ШГТЭС	5	25	29	5	25	29	К; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "ШГТЭС" в объеме "К". А/Г 01:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р1 - Р27 - Р3 - Р12 - Р5	2	25	26	2	25	26	К; Плановые измерения Канала связи "ВОЛС" Р1 - Р27 - Р3 - Р12 - Р5 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	ВЛ 110 кВ Г18-Г4	1	26	26	1	26	26	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т2 на ПС Г4. А/Г 00:15	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	ВЛ 110 кВ Обливная-Дубенцовская	1	26	26	1	26	26	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Дубенцовская (Работы производить по ТК № 3-10). А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Дубенцовская	1	26	26	1	26	26	ТР; Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Дубенцовская (Работы производить по ТК № 3-07). А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Орловская	1	26	26	1	26	26	ТР; Текущий ремонт ШР-110-2 Орловская. А/Г 01:00	с переводом на ОВ
	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Т22-Т23	2	26	27	2	26	27	ТР; Верховой осмотр ВЛ, замена дефектных изоляторов. А/Г 01:00	с включением на ночь
	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Т22-Т23	2	26	27	2	26	27	ТР; Верховой осмотр ВЛ, замена дефектных изоляторов. А/Г 01:00	с включением на ночь



В ед ен не Р Д У	Предпр ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленны й в			Разрешенный			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
				месячный			срок ремонта				
				кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
дней	дата	дата	дней	дата	дата						
да	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	2С-110	3	26	28	3	26	28	ТР; Текущий ремонт ШР ТН-110 2С, ТН-110 2С. А/Г 03:00	
	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	ТН-110 2С	3	26	28	3	26	28	ТР; Текущий ремонт ТН-110 2С А/Г 03:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОМВ-110	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт ШР-110-2 ОМВ. А/Г 01:00	
да	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р22 – РЭ – Р16 – Р25 – Р23	2	27	28	2	27	28	К; Плановые измерения Канала связи "ВОЛС" Р22 – РЭ – Р16 – Р25 – Р23 А/Г 00:15	с включением на ночь
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ШСВ-110	1	28	28	1	28	28	ТР; Текущий ремонт ШСР-110-2. А/Г 01:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ВЛ 110 кВ Мартыновская-Обливная	1	28	28	1	28	28	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Мартыновская (Работы производить по ТК № 3-10). А/Г 02:00	
да	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Мартыновская	1	28	28	1	28	28	ТР; Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Мартыновская (Работы производить по ТК № 3-07). А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	1С-110	5	24	28	5	29	03.окт	ЗРР; Для ремонта оборудования 1С-110 А/Г 04:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	1С-110	9	9	17	9	29	07.окт	ЗРР; Для окраски порталов 1С-110 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-РСМ	5	24	28	5	29	03.окт	ЗРР; Для ремонта ЛР-110 ВЛ Р1-Р37-РСМ А/Г 04:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-РСМ	4	9	12	4	29	02.окт	ЗРР; Для окраски порталов 1С-110 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ВЛ 110 кВ Р4-РСМ 1ц	5	24	28	5	29	03.окт	ЗРР; Для ремонта ЛР-110 ВЛ Р4-РСМ 1ц А/Г 04:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ВЛ 110 кВ Р4-РСМ 1ц	9	9	17	9	29	07.окт	ЗРР; Для окраски порталов 1С-110 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ЭВ-110 ВЛ Р4 I ц	5	24	28	5	29	03.окт	ЗРР; Для ремонта ЛР-110 ВЛ Р4-РСМ 1ц А/Г 04:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ЭВ-110 ВЛ Р4 I ц	9	9	17	9	29	07.окт	ЗРР; Для окраски порталов 1С-110 А/Г 02:00	
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ЭВ-110 Р1-Р37-РСМ	4	9	12	4	29	02.окт	ЗРР; Для окраски порталов 1С-110 А/Г 02:00	
да	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая	1	29	29	1	29	29	ТР; Текущий ремонт ШР-110-2 Двойная Тяговая. А/Г 01:00	с переводом на ОВ
да	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	СВ-110	2	25	26	2	30	01.окт	ЗРР; Для ремонта СВ-110, СР-110-1 А/Г 04:00	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	ВЛ 110 кВ Б1-Б4	2	11	12				ТР; ТР ВЧЗ-110 ВЛ Б1, РРП-1-110 на ПС Б4. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	Ремонтая перемычка 110	4	11	14				ТР; ТР РРП-1-110, РРП-2-110, ТТ-110 РП, РПГ-110. А/Г 01:30	
да	СВЭС	ПС 110 кВ Б4	ВЛ 110 кВ Б4-ГПП1	2	13	14				ТР; ТР РРП-2-110 на ПС Б4. А/Г 01:30	

Исполняющий обязанности первого заместителя директора  
Главного инженера филиала ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"



Д.С Ширинян