

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора-
Главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС»
Астраханское РДУ

А.А. Реуцкий

24 июля 2023

ГРАФИК
вывода в ремонт оборудования субъектов электроэнергетики энергосистемы Астраханской области,
находящегося в зоне диспетчерской ответственности Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ
на август 2023 года

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ												
	В-298Л-110 и ИСП-110 на ПС 110 кВ Ленинская	2	28	29	2	28	29	2	28	29	Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр, ремонт В-298Л-110 и ИСП-110 на ПС 110 кВ Ленинская. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	1	22	22	1	22	22	1	22	22	Разрезание шлейфов на оп. № 115 сторону оп. №114. Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 15 МВт. Для БВР вывести АПВ на ВЛ 110 кВ Ленинская – Колобовка (ВЛ 110 кВ №296). АГ=04-00.	Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
	ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	7	22	28	7	22	28	7	22	28	Кап ремонт. Участок ВЛ от ПС 110 кВ Ахтуба до оп. № 115 в ремонте. Участок ВЛ от ПС 110 кВ Ленинская до оп. № 115 в работе для питания ПС 110 кВ Западная. Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 15 МВт. Для БВР вывести АПВ на ВЛ 110 кВ Ленинская – Колобовка (ВЛ 110 кВ №296). АГ=04-00.	Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
	ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	1	28	28	1	28	28	1	28	28	Соединение шлейфов на оп. № 115 сторону оп. №114. Разрезание шлейфов на оп. №115 сторону оп. № 116. Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 15 МВт. Для БВР вывести АПВ на ВЛ 110 кВ Ленинская – Колобовка (ВЛ 110 кВ №296). АГ=04-00.	Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
	ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	10	28.авг	06.сен	10	28.авг	06.сен	10	28.авг	06.сен	Кап ремонт. Участок ВЛ от ПС 110 кВ Ленинская до оп. №115 в ремонте. Участок ВЛ от ПС 110 кВ Ахтуба до оп. №115 в работе для питания ПС 110 кВ Западная. Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. АГ=ВЗ.	Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
	ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	1	28	28	1	28	28	1	28	28	Номенклатурный средний ремонт ЛР-298Л-110 АГ-4ч. на ПС 110 кВ Западная. АГ=04-00.	Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
	ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Номенклатурный средний ремонт ЛР-298Л-110 АГ-4 ч. На ПС 110 кВ Юбилейная.	Вск-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Профизмерения конденсатора связи КС ВЛ-300, АГ-2ч	Отсутствие резерва
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ												
	ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Текущий ремонт РРП 110 Лиман. АГ=02-00.	
	ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Средний ремонт ЛР 110 Лиман. АГ=02-00.	
	ВЛ 110 кВ Никольская – Цаган-Аман с отпайкой на ПС Ветянка (ВЛ 110 кВ 724)	5	21	25	5	21	25	5	21	25	Капитальный ремонт. АГ=02-00.	
	ВЛ 110 кВ Большой Царин-1 – Солодики с отпайкой на ПС Восход	5	7	11	5	7	11	5	7	11	Капитальный ремонт. АГ=02-00.	
	ВЛ 110 кВ Большой Царин-1 – Солодики с отпайкой на ПС Восход	5	7	11	5	7	11	5	7	11	1.Средний ремонт ОР 110 Солодики. 2.Текущий ремонт ВФЗ и КС Солодики. АГ=02-00.	С включением ВЛ 110 кВ Солодики В.Царин-1 на ночь от ПС Солодики
	ВЛ 110 кВ Каспийская-2 – Улан-Холд с отпайкой на ПС Джильгита	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Текущий ремонт ЛР 110 Улан-Холд. АГ=02-00.	
	ВЛ 110 кВ Каспийская-2 – Улан-Холд с отпайкой на ПС Джильгита	1	3	3	1	3	3	1	3	3	Текущий ремонт РРП 110 Улан-Холд. АГ=02-00.	
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ												
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	9	9	1	9	9	В схеме ремонта ВЛ 110 кВ Кизляр-2 – Кизляр-1 (ВЛ-110-146) в нормальном режиме обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы. АГ=ВЗ.	С 08:00 до 18:00.
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				31	1	31	31	1	31	В нормальном режиме обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы для недопущения превышения ДПН ЛЭП 110 кВ питающих Северный энергорайон Республики Дагестан (по причине роста потребления при прохождении ПЭВТ). АГ=ВЗ.	Астраханское РДУ: разрешить ежедневно с 08:00 до 18:00.
Филиал ПАО "Россети" - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей												
ПС 500 кВ Трубная												
	2 СШ 220	40	10.07	18.08	40	10.07	18.08	40	10.07	18.08	1. Текущий ремонт ШР2 всех присоединений 2. Снятие гнелд с порталов, замена "0". АГ=03-00	Начало 10.07
	ТН220-2СШ	40	10.07	18.08	40	10.07	18.08	40	10.07	18.08	1. Текущий ремонт ШР220-ТН-2СШ 2. Техническое обслуживание ТН220-2СШ, ОПН 220-ТН-2СШ, 3. Техническое обслуживание РЗА: - Вторичная коммутация ТН220-2СШ -ТО в объеме "В", - Подключение цепей ССПИ. АГ=03-00	Начало 10.07
	ШСВВ220	40	10.07	18.08	40	10.07	18.08	40	10.07	18.08	Текущий ремонт ШСВВ220. Текущий ремонт ШР2-220-ШСВВ. Техническое обслуживание ТТ220-ШСВВ. Техническое обслуживание РЗА - Подключение цепей ССПИ. АГ=12-00	Начало 10.07
	ОВВ220	20	21.08	09.09	20	21.08	09.09	20	21.08	09.09	1. Средний ремонт ОВВ220 2. Техническое обслуживание ТТ1-220-ОВВ, ТТ2-220-ОВВ 3. Техническое обслуживание РЗА АГ=ВЗ	Окончание 09.09
	ВВ220-Владимирова-2	3	16	18	3	16	18	3	16	18	Текущий ремонт ШР2-220-Владимирова-2. АГ=02-00.	Через ОВ
ВЛ 220 кВ												
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Лиман	7	7	13	7	7	13	7	7	13	Верховой осмотр ВЛ. 1. Замена дефектных изоляторов. 2. Установка гасителей вибрации 3. Снятие птичьих гнезд. АГ=02-00.	
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Лиман				5	07	11	5	07	11	1. Текущий ремонт ВФЗ 220 ВЛ Лиман, КС 220 ВЛ Лиман АГ=02-00ч	ПС 500 кВ Астрахань
	ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	7	7	13	7	7	13	7	7	13	Текущий ремонт ВФЗ-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В), КС-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В) АГ=06:00ч	ПС 220 кВ Лиман
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Лиман				25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	"Вынужденный простой в связи с вывозом в ремонт МВ-220 ВЛ Астрахань на ПС 220 кВ Лиман, для среднего ремонта МВ-220 ВЛ Астрахань, текущего ремонта ШР-220 ВЛ Астрахань, Проверки комплекта резервных защит ВЛ 220 кВ Астрахань-Лиман (ДЗ, ТЗНП) (ЭПЗ-1636), комплект автоматики МВ-220 ВЛ Астрахань (ТАПВ, АЗВ, ЗНФ) и вторичная коммутация ЭМБ в объеме восстановления, подключение цепей ССПИ АГ=ВЗ"	ПС 220 кВ Лиман
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1-Харабали	10	21	30	11	21	31	11	21	31	Верховой осмотр ВЛ. 1. Замена дефектных изоляторов. 2. Установка гасителей вибрации. 3. Установка балластов. АГ=02-00	Изменение срока согласованно со СЭЛЭП
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	11	21	31	11	21	31	11	21	31	1. Средний ремонт ЛР220 ВЛ Тяговая1. 2. Текущий ремонт ВФЗ 220 ВЛ Тяговая1 (ф. А,В,С) и КС-220 ВЛ Тяговая1 (ф. А,В,С). 3. Подключение цепей ССПИ. АГ=06:00 часов	ПС 220 кВ Харабали
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Газовая				5	14	18	5	14	18	1. Установка птицезащитных устройств АГ=02-00.	Не совмещать с ремонтами ВЛ 220 кВ Тяговая-1 - Харабали, работами на ПС 220 кВ Тяговая-1.
ВЛ 110 кВ												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с исключением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	ВЛ 110 кВ Бузская-Чертомбай с отпайкой на ПС ГНСВ (ВЛ № 441)				6	1	6	6	1	6	Верховый осмотр ВЛ. АГ=02:00.	
	ВЛ 110 кВ Владимирова-Покровка (ВЛ 110кВ 703)	2	7	8	2	7	8	2	1	2	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-703 (ф.А, В, С) АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Владимирова. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
	ВЛ 110 кВ Владимирова-Десла с отпайками (ВЛ 110кВ 704)	2	9	10	2	9	10	2	7	8	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-704 (ф.А, В, С) АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Владимирова. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
3	ВЛ 110 кВ Нефтепровод-Сероглазова (ВЛ 110 кВ 730)	17	2	18	17	2	18	17	1	17	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 730, ЛР-110 ВЛ 730 с заменой ОСИ. АГ=08:00 ч.	ПС 220 кВ Нефтепровод
7	ВЛ 110 кВ Нефтепровод-Береговая (ВЛ 110кВ 731)				12	21.08	01.09	12	18	29	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 731, ЛР-110 ВЛ 731 с заменой ОСИ. АГ=08:00 ч	ПС 220 кВ Нефтепровод
	ВЛ 110 кВ Черный Яр-Старца-2 (ВЛ 110 кВ 722)	1	21	21	4	21	24	3	18	20	1. Текущий ремонт ВЧЗ 110 722 ф. А,В, КС 110 722 ф.А,В АГ=04:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр. Срок изменён в связи с необходимостью сохранения транзита 110 кВ под плановый вывод в ремонт другого оборудования.
	ВЛ 110 кВ Черный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Средний ремонт ЛР-110 723 АГ=04:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
ПС 500 кВ Астрахань												
	АТ-1	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	1. Текущий ремонт: АТ-1, ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ОПН 500 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1, РБ 10 АТ-1, 1 сек. 10 кВ 2. Профиспытания, отбор масла 3. Техническое обслуживание РЗА 4. Подключение цепей ССПИ АГ=06:00ч	Начало 03.07.2023
	Р-1	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	1. Текущий ремонт: Р-1 2. Профиспытания, отбор масла 3. Техническое обслуживание РЗА 4. Подключение цепей ССПИ АГ=08:00ч	Начало 03.07.2023
	СШ 500 кВ	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	1. Средний ремонт ШР 500 АТ-1 2. Текущий ремонт ТН 500 СШ, Профиспытания, отбор проб масла. АГ=08:00ч	Начало 03.07.2023
	В-31	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	1. Средний ремонт ЛР 500 В-31, ШР 500 В-31 2. Техническое обслуживание В-31 3. Текущий ремонт ТТ 500 ВВ-31 4. Профиспытания, отбор проб масла 5. Подключение цепей ССПИ АГ=08:00ч	Начало 03.07.2023
	В-32	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	1. Текущий ремонт ТТ 500 В-32 2. Техническое обслуживание В-32 3. Профиспытания, отбор проб масла 4. Подключение цепей ССПИ АГ=08:00ч	Начало 03.07.2023
	Линейная сборка 500 кВ	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	Средний ремонт: ЛР 500 В-31 АГ=08:00ч	Начало 03.07.2023
	ВВ 220 АТ-1	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	47	03.07	18.08	1. Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1 2. Средний ремонт ТР 220 АТ-1 3. Профиспытания, отбор проб масла 4. Подключение цепей ССПИ АГ=04:00ч	Начало 03.07.2023
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Лиман				5	07	11	5	07	11	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 ВЛ Лиман, КС 220 ВЛ Лиман АГ=02:00ч	
ПС 220 кВ Барыскалань												
	2 СШ 110 кВ				12	21.08	01.09	12	21.08	01.09	Текущий ремонт ШР 2 110 присоединений ВЛ 125, ВЛ 134 ОМВ. АГ=02:00ч	Окончание 01.09
	МВ 110 ВЛ 125				5	21	25	5	21	25	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 125 2. Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 125 3. Диагностика МВ 110 ВЛ 125, ТТ-110 ВЛ 125 4. Отбор проб масла МВ 110 ВЛ 125 5. Замена масла во вводах А1, А2, С1, С2 6. Подключение цепей ССПИ к действующим цепям. АГ=04:00ч	через ОВ
	МВ 110 ВЛ 134				3	28	30	3	28	30	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 134, ШР-2-110 ВЛ 134. 2. Техническое обслуживание ТТ 110 ВЛ 134 3. Устранение дефекта МВ и ТТ 4. Подключение цепей ССПИ к действующим цепям. АГ=02:00ч	через ОВ
	ОМВ-110				10	30.08	08.09	10	30.08	08.09	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ОМВ, ОМВ-110 2. Диагностика ОМВ-110, ТТ-110 ОМВ 3. Отбор проб масла ввода, бак масла во вводах А1, А2, В2 5. Устранение дефекта ОМВ и ТТ 6. Подключение цепей ССПИ АГ=04:00ч	4. Замена Окончание 08.09
ПС 220 кВ Владимирова												
1	2 СШ 110 кВ	25	1	25	25	1	25	21	1	21	Текущий ремонт ШР 2 110 всех присоединений. АГ=02:00ч.	Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Срок изменён в связи с плановыми ремонтами ВРДУ ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298).
2	ШСМВ 110	25	1	25	25	1	25	21	1	21	Текущий ремонт ТТ ШСМВ 110, ШР 2 ШСМВ 110. АГ=02:00ч	
3	МВ 110 АТ-3	1	11	11	2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт ШР 2 110 АТ-3 АГ=02:00ч	Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
4	АТ-3				2	3	4	2	3	4	В работе АТ-3 сторонами 220/35 кВ АГ=02:00ч	
5	ВЛ 110 кВ Владимирова-Покровка (ВЛ 110кВ 703)	2	7	8	2	7	8	2	1	2	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-703 (ф.А, В, С) АГ=02:00ч	Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
6	МВ 110 ВЛ 703	2	7	8	2	7	8	2	1	2	Текущий ремонт ШР 2 110 ВЛ 703, МВ 110 ВЛ 703. АГ=02:00ч	
7	ВЛ 110 кВ Владимирова-Десла с отпайками (ВЛ 110кВ 704)	2	9	10	2	9	10	2	7	8	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-704 (ф.А, В, С) АГ=02:00ч	Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
8	МВ 110 ВЛ 704	2	9	10	2	9	10	2	7	8	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 704, ШР 2 110 ВЛ 704 АГ=02:00ч	
9	ОМВ 110	1	21	21	1	11	11	1	21	21	Текущий ремонт ШР 2 ОМВ 110 АГ=02:00ч	
10	ЭВ 110 ВЛ 741	4	14	17	4	14	17	4	15	18	1. Текущий ремонт ШР 2 110 ВЛ 741, Техническое обслуживание ЭВ 110 ВЛ 741 2. Комплект ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Владимирова-Советская (ДЗ, ТЭП, МФТО) (ЭПЗ-1636) Техническое обслуживание в объёме "Восстановление" 3. Комплект автоматики ЭВ 110 ВЛ 741 (ТАПВ, АУВ) Техническое обслуживание в объёме "Восстановление" 4. В/к ТТ 110 ВЛ 741, в/к разъединителей, ШОН Техническое обслуживание в объёме "Восстановление" АГ=02:00ч	через ОВ
11	АТ-4				2	17	18	2	14	15	В работе АТ-4 сторонами 220/35 кВ АГ=02:00ч	Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр
12	ЭВ 110 АТ-4	1	18	18	2	17	18	2	14	15	Текущий ремонт ШР 2 110 АТ 4 АГ=02:00ч	
13	МВ 110 ВЛ 740	4	7	10	4	21	24	4	8	11	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 740, ШР 2 110 ВЛ 740 2. Комплект ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Владимирова-В.Баскунчак с отпайкой на Кочевая (ДЗ, ТЭП, МФТ) Техническое обслуживание в объёме "Восстановление" 3. Комплект автоматики МВ 110 ВЛ 740 (ТАПВ, АУВ) Техническое обслуживание в объёме "Восстановление" 4. В/к ТТ 110 ВЛ 740, в/к разъединителей, ШОН Техническое обслуживание в объёме "Восстановление" АГ=02:00ч	через ОВ
14	ОСШ 110 кВ	3	28	30	3	28	30	3	28	30	Текущий ремонт - отбор проб масла ТН ОСШ 110 кВ АГ=02:00ч	
ПС 220 кВ Газовая												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	АТ-1	9	1	9	9	1	9	9	1	9	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 110 АТ-1. ВДТ-1, ОПН 220кВ АТ-1, ОПН 110кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1 2. Техническое обслуживание ТР 10 кВ АТ-1 3. Профиспытания, отбор проб масла АТ-1, ВДТ-1. АГ=08:00ч	
	БСК-1	2	10	11	2	10	11	2	3	4	1. Техническое обслуживание БСК-1 2. Профиспытания АГ=03:00ч	
	БСК-2	2	14	15	2	14	15	2	10	11	1. Техническое обслуживание БСК-2 2. Профиспытания АГ=03:00ч	
	ТН 1 Сек. 110 кВ	2	16	17	2	16	17	2	7	8	1. Техническое обслуживание ТН 1 Сек. 110кВ, ОПН ТН 1 Сек. 110 кВ 2. Профиспытания АГ=03:00ч	
ПС 220 кВ Лиман												
	АТ-1	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	1. Текущий ремонт АТ-1, ОР-110 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-220 АТ-1 2. Средний ремонт ТР-1-10 АТ-1 3. Профиспытания 4. Основные защиты АТ-1, РПН - профконтроль 5. Подключение цепей ССПИ АГ=06:00ч	Начало 25.07
	МВ-220 ВЛ Астрахань	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	1. Средний ремонт МВ-220 ВЛ Астрахань 2. Текущий ремонт ШР-220 ВЛ Астрахань 3. Комплект резервных защит ВЛ 220 кВ Астрахань-Лиман (ДЗ, ТЗНП) (ЭПЗ-1636), комплект автоматики МВ-220 ВЛ Астрахань (ТАПВ, АУВ, ЗНФ) и вторичная коммутация ЭМБ - восстановление 4. Подключение цепей ССПИ АГ=ВЗ*	Начало 25.07
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Лиман				25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	"Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт МВ-220 ВЛ Астрахань на ПС 220 кВ Лиман, для среднего ремонта МВ-220 ВЛ Астрахань, текущего ремонта ШР-220 ВЛ Астрахань, Проверки комплекта резервных защит ВЛ 220 кВ Астрахань-Лиман (ДЗ, ТЗНП) (ЭПЗ-1636), комплект автоматики МВ-220 ВЛ Астрахань (ТАПВ, АУВ, ЗНФ) и вторичная коммутация ЭМБ в объеме восстановления, подключение цепей ССПИ АГ=ВЗ*	ПС 220 кВ Лиман
	ОСШ-220 кВ	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	Текущий ремонт ОР-220 ОШСМВ, РП-220 ОСШ, ШР-2-220 ОШСМВ АГ=06:00ч	Начало 25.07
	МВ-220 АТ-1	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-1 2. Подключение цепей ССПИ АГ=06:00ч	Начало 25.07
	МВ-110 АТ-1	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	1. Средний ремонт ТР-1-10 АТ-1. 2. Текущий ремонт МВ-110 АТ-1, ОР-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1. 3. Подключение цепей ССПИ АГ=06:00ч	Начало 25.07
	ОШСМВ-220	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	1. Текущий ремонт ОШСМВ-220, ШР-2-220, ШР-1-220 ОШСМВ 2. Подключение цепей ССПИ АГ=06:00ч	Начало 25.07
	1С 220 кВ	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	Текущий ремонт ШР-1-220 ОШСМВ АГ=06:00ч	Начало 25.07
	2С 220 кВ	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	Текущий ремонт ШР-220 ВЛ Астрахань, РП-220 2С, ШР-220 ТН-2. АГ=06:00ч	Начало 25.07
	ТН-2-220	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	25	25.07	18.08	1. Текущий ремонт ШР-220 ТН-1 2. Профиспытания 3. Подключение цепей ССПИ АГ=06:00ч	Начало 25.07
	ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	7	7	13	7	7	13	7	7	13	Текущий ремонт ВЧЗ-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В), КС-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В) АГ=06:00ч	
	ОСШ-110 кВ	2	17	18	2	17	18	2	17	18	Текущий ремонт ОР-110 АТ-1 АГ=06:00ч	
ПС 220 кВ Нефтепровод												
1	ОМВ-110	17	2	18	17	2	18	17	1	17	1. Текущий ремонт ОМВ-110. 2. Средний ремонт ОР-110 ОМВ с заменой ОСИ. АГ=06:00 ч.	
2	ОСШ 110	17	2	18	17	2	18	17	1	17	Средние ремонты ОР-110 ВЛ 730, ОР-110 ОМВ АГ=06:00 ч.	
3	ВЛ 110кВ Нефтепровод-Серголазовка (ВЛ 110 кВ 730)	17	2	18	17	2	18	17	1	17	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 730, ЛР-110 ВЛ 730 с заменой ОСИ. АГ=06:00 ч.	
4	ЭВ-110 ВЛ 730				17	2	18	17	1	17	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 730 с заменой ОСИ. АГ=06:00 ч.	
5	2С. 110	5	21	25	12	21.08	01.09	12	18	29	1. Средние ремонты ШР 2 110 присоединений. 2. Техническое обслуживание ТН-2-110. АГ=06:00 ч.	
7	ЭВ-110 ВЛ 731	5	21	25	12	21.08	01.09	12	18	29	1. Средний ремонт ШР-110 ВЛ 731, ЛР-110 ВЛ 731 с заменой ОСИ. 2. Подключение цепей ССПИ АГ=06:00 ч.	
8	ВЛ 110кВ Нефтепровод-Береговая (ВЛ 110кВ 731)	5	21	25	12	21.08	01.09	12	18	29	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 731, ЛР-110 ВЛ 731 с заменой ОСИ. АГ=06:00 ч.	
9	МВ-110 АТ-2	5	21	25	12	21.08	01.09	12	18	29	Средний ремонт ШР-110 АТ-2 АГ=06:00 ч.	
10	АТ-2				12	21.08	01.09	12	18	29	В работе сторонами АТ-2 сторонами 220/10 кВ АГ=06:00 ч.	
11	ОМВ-110	5	21	25	12	21.08	01.09	12	18	29	1. Средний ремонт ШР-2-110 ОМВ с заменой ОСИ. 2. Произвести подключение ССПИ АГ=06:00 ч.	
12	СМВ-110	5	21	25	12	21.08	01.09	12	18	29	1. Средний ремонт ШР-2-110 СМВ с заменой ОСИ 2. Произвести подключение ССПИ. АГ=06:00 ч.	
13	ОСШ 110	5	21	25	12	21.08	01.09	12	18	29	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 731 с заменой ОСИ АГ=06:00 ч.	
ПС 220 кВ Рассвет												
Ремонты не планируются												
ПС 220 кВ Харабали												
	ВЛ 220 кВ Тоговая-1 – Харабали	11	21	31	11	21	31	11	21	31	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Тоговая1. 2. Текущий ремонт ВЧЗ 220 ВЛ Тоговая1 (ф. А,В,С) и КС-220 ВЛ Тоговая1 (ф. А,В,С) 3. Подключение цепей ССПИ . АГ=08:00 ч.	3.
	2с. 220кВ	11	21	31	11	21	31	11	21	31	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Тоговая1 2. Профиспытания ТН2-220 АГ=08:00 ч.	
	РП 220	11	21	31	11	21	31	11	21	31	1. Техническое обслуживание ТТ 220 РП 220 2. Профиспытания ТТ 220 РП 220 3. Подключение цепей ССПИ АГ=2 часа	
	СВ 220кВ	11	21	31	11	21	31	11	21	31	1. Текущий ремонт СВ 220кВ 2. Техническое обслуживание ТТ 220 СВ 220 3. Профиспытания ТТ 220 СВ 220 4. Подключение цепей ССПИ АГ=2 часа	
	ОСШ-110 кВ				1	24	24	1	24	24	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 470 АГ=2 часа	
ПС 220 кВ Черный Яр												
1	1 СШ 220кВ	38	03.07	09.08	34	11.07	13.08	34	11.07	13.08	Текущий и средний ремонт ШР-1-220 всех присоединений АГ=04:00ч	
2	ТН-1-220	38	03.07	09.08	34	11.07	13.08	34	11.07	13.08	1. Текущий ремонт ШР ТН-1-220 , ТН-1-220, ОПН ТН-1 220 2. Техническое обслуживание вторичных цепей в объеме "В" 3. Подключение цепей ССПИ АГ=04:00ч	
3	ШСВВ 220	38	03.07	09.08	34	11.07	13.08	34	11.07	13.08	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ШР-1-220 ШСВВ, ТТ 220 ШСВВ 2. Подключение цепей ССПИ АГ=04:00ч	
4	ВВ 220 АТ-1	3	31.07	02.08	2	7	8	2	7	8	1. Текущий ремонт ШР-1-220 АТ-1 АГ=04:00ч	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
5	АТ-1				2	7	8	2	7	8	В работе АТ-1 стронами 110/10 кВ АГ=04:00ч	
6	МВ 220 АТ-2	3	2	4	2	9	10	2	9	10	1.Текущий ремонт ШР-1-220 АТ-2 АГ=04:00ч	
7	АТ-2				2	9	10	2	9	10	В работе АТ-2 стронами 110/10 кВ АГ=04:00ч	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ 320
8	ОСШ 220кВ	5	7	11	2	3	4	2	3	4	1.Текущий ремонт ТН ОСШ-220, АГ=04:00	после окончания работ на ВВ 220 Южная-1
9	ОВ 220	5	7	11	2	3	4	2	3	4	1.Текущий ремонт ОВ 220, ШР-1-220 ОВ АГ=04:00ч	
10	ВВ 220 Южная-1	5	24.07	28.07	4	31.07	03.08	4	31.07	03.08	1.Текущий ремонт ВВ 220 Южная-1, ШР-1-220 Южная-1 2.Профобслуживание защит и автоматики. АГ=04:00ч	через ОВ
11	1СШ 110кВ	33	14.08	15.09	33	14.08	15.09	33	14.08	15.09	1. Текущий и средний ремонт ШР-1-110 всех присоединений 2.Текущий ремонт ТН-1-110, ОПН-110 ТН-1 3. Техническое обслуживание вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	
13	ШСВВ 110	33	14.08	15.09	33	14.08	15.09	33	14.08	15.09	1. Текущий ремонт ШСВВ 110, ШР-1-110 ШСВВ, ТТ 110 ШСВВ АГ=04:00ч	
14	ВВ 110 АТ-1	2	15	16	2	15	16	2	14	15	1.Текущий ремонт ШР-1-110 АТ-1 2. Подключение цепей ССПИ АГ=04:00ч	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ 320
15	АТ-1				2	15	16	2	14	15	В работе АТ-1 стронами 220/10 кВ АГ=04:00ч	
16	ВВ 110 АТ-2	2	17	18	2	17	18	2	16	17	1.Текущий ремонт ШР-1-110 АТ-2 2. Подключение цепей ССПИ АГ=04:00ч	ВВ 110 АТ-2 через ОВ в связи с плановыми ремонтами на 1 С 110 кВ ПС 110 кВ Солодинок.
17	АТ-2				2	17	18	ВВ 110 АТ-2 через ОВ				
18	ВВ 110 722	4	21	24	4	21	24	4	21	24	1.Текущий ремонт ВВ 110 722, ШР-1-110 722 ТТ 110 722 2. Подключение цепей ССПИ АГ=04:00ч	через ОВ
19	ВЛ 110 кВ Черный Яр-Старина-2 (ВЛ 110 кВ 722)	1	21	21	4	21	24	3	18	20	1. Текущий ремонт ВЧЗ 110 722 ф. А,В, КС 110 722 ф.А,В 2. Усиление ошинок ВЧЗ 110 722 ф. А,В АГ=04:00ч	Срок изменён в связи с необходимостью сохранения транзита 110 кВ под плановый вывод в ремонт другого оборудования. Вкл.
20	ВВ 110 723	4	28	31	4	28	31	4	28	31	1.Текущий ремонт ВВ 110 723, ШР-1-110 723, ТТ 110 723 2. Подключение цепей ССПИ 3.Средний ремонт ЛР-110 723 АГ=04:00ч	
21	ВЛ 110 кВ Черный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Средний ремонт ЛР-110 723 АГ=04:00ч	
ПС 220 кВ Zubovka												
Ремонт не планируется												
ПС 110 кВ Буланская												
Ремонт не планируется												
ПС 110 кВ Верхний Басуляк												
Ремонт не планируется												
Филиала ПАО "Россети Юг" - "Астраханьэнерго"												
ВЛ 35-110 кВ												
	ВЛ 110 кВ Никольская-Паган-Аман с отпайкой на Ветлянка (ВЛ 110 кВ 724)	11	18.сен	29.сен	12	17	28	7	21	27	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	Срок изменён в связи с необходимостью сохранения транзита 110 кВ под плановый вывод в ремонт другого оборудования.
ПС 110 кВ Вольное												
	ВЛ 110 кВ Вольное – Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413)	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	2	16	17	Текущий ремонт ВЧЗ Ф В ВЛ 413, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Вольное – Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413)	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	2	16	17	Текущий ремонт КС Ф В ВЛ 413, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Вольное – Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413)	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	2	16	17	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 413, а/г=1ч	
	РП-110 кВ	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	2	16	17	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 413, а/г=1ч	
	РП-110 кВ	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	2	16	17	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Вольное – Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413)	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	2	16	17	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
	СВ-110	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	3	16	18	Текущий ремонт СМВ-110, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	3	16	18	Текущий ремонт СР-2-110, а/г=1ч	18.08 с вкл РП в связи с работами на ВЛ 220 кВ Тугояк-1 - Харабали.
	СВ-110 кВ	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	3	16	18	Текущий ремонт СР-2-110, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	5	13.11	17.11	5	14.08	18.08	3	16	18	Текущий ремонт ТН-2-110 Ф.А,В,С, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Тамбовка – Вольное (ВЛ 110 кВ 412)	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	2	10	11	Текущий ремонт ВЧЗ Ф.А,В ВЛ 412, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Тамбовка – Вольное (ВЛ 110 кВ 412)	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	2	10	11	Текущий ремонт КС Ф.А,В ВЛ 412, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Тамбовка – Вольное (ВЛ 110 кВ 412)	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	2	10	11	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 412, а/г=1ч	
	РП-110 кВ	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	2	10	11	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 412, а/г=1ч	
	РП-110 кВ	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	2	10	11	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Тамбовка – Вольное (ВЛ 110 кВ 412)	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	2	10	11	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	6	10	15	Текущий ремонт СР-1-110 СМВ, а/г=1ч	12-15.08 с вкл РП в связи с работами на ПС 220 кВ Владимирова с отключением оборудования.
	СВ-110	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	6	10	15	Текущий ремонт СР-1-110 СМВ, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	4	20.11	23.11	4	22.08	25.08	6	10	15	Текущий ремонт ТН-1-110 Ф.А,В,С, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Камызяк												
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	2	09.10	10.10	1	1.08	1.08	1	10	10	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 133, а/г=3ч	
	ОСШ-110 кВ	2	09.10	10.10	1	1.08	1.08	1	10	10	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 133, а/г=3ч	
	ОСШ-110 кВ	2	09.10	10.10	1	1.08	1.08	1	10	10	Текущий ремонт ТН ОСШ-110, а/г=1ч	Разрешить при условии, что ожидаемый вечерний максимум потребления территории энергосистемы Астраханской области (использая=0 МВт) менее 600 МВт.
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	2	09.10	10.10	1	2.08	2.08	1	11	11	Текущий ремонт ВЧЗ ф.А ВЛ 133, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	2	09.10	10.10	1	2.08	2.08	1	11	11	Текущий ремонт КС Ф.А ВЛ 133, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	2	09.10	10.10	1	2.08	2.08	1	11	11	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 133, а/г=3ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	2	09.10	10.10	1	2.08	2.08	1	11	11	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 133, а/г=3ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	1	20.10	20.10	1	8.08	8.08	1	4	4	Текущий ремонт ВЧЗ Ф.А,В ВЛ 134, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	1	20.10	20.10	1	8.08	8.08	1	4	4	Текущий ремонт КС Ф.А ВЛ 134, а/г=1ч	Разрешить при условии, что ожидаемый вечерний максимум потребления территории энергосистемы Астраханской области (использая=0 МВт) менее 600 МВт.
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	1	20.10	20.10	1	8.08	8.08	1	4	4	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 134, а/г=3ч	
	В-110 ВЛ 134	1	20.10	20.10	1	8.08	8.08	1	4	4	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 134, а/г=3ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	1	20.10	20.10	1	8.08	8.08	1	4	4	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 134, а/г=3ч	
	ОСШ-110 кВ	1	20.10	20.10	1	8.08	8.08	1	4	4	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 134, а/г=3ч	
	ТН-1-110	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч	
	ТН-2-110	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 133	3	3	5	3	3	5	3	7	9	Средний ремонт МВ-110 ВЛ 133, а/г=3ч	
	В-110 ВЛ 133	1	3	3	1	3	3	1	7	7	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ-133 (Ф.А,В,С), а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 134	3	9	11	3	9	11	3	3	5	Средний ремонт МВ-110 ВЛ 134, а/г=3ч	
	В-110 ВЛ 134	1	9	9	1	9	9	1	3	3	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ-134 (Ф.А,В,С), а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 133	1	14	14	1	14	14	1	14	14	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 133, а/г=3ч	
	1С-110 кВ	2	14	15	2	14	15	2	14	15	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 133, а/г=3ч	
	1С-110 кВ	2	14	15	2	14	15	2	14	15	Средний ремонт ШР-110 ВЛ Увары-2, а/г=3ч	
	В-110 ВЛ 134	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 134, а/г=3ч	
	2С-110 кВ	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Средний ремонт ШР-110 ВЛ Увары-1, а/г=3ч	
	2С-110 кВ	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 134, а/г=3ч	
	ОСШ-110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Средний ремонт ОР-110 ВЛ Увары-1, а/г=3ч	
	ОСШ-110 кВ	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Средний ремонт ОР-110 ВЛ Увары-2, а/г=3ч	
ПС 110 кВ Капустин Яр												
	ВЛ 110 кВ Колобова – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	2	6.11	07.11	2	8	9				Текущий ремонт ТН ВЛ-110 297, а/г=1ч	
	ОСШ-110 кВ	2	8.11	9.11	2	10	11	Отказано			Текущий ремонт ТН ОСШ-110кВ, а/г=1ч	Подать согласно годовому графику ремонтов на 2023год в связи с выполнением плановых ремонтных работ под которые требуется замыкание в транзит ВЛ 110 кВ №297.
	В-110 ВЛ 297	2	6.11	07.11	2	8	9	Отказано			Текущий ремонт ТТ-110 В-110 ВЛ 297 (Ф.А,В,С), а/г=1ч	
	ОВ-110	2	8.11	9.11	2	10	11	Отказано			Текущий ремонт ТТ-110 ОМВ-110 (Ф.А,В,С), а/г=1ч	
ПС 110 кВ Кырг-Кали												
	ОСШ-110 кВ	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Текущий ремонт ТН-110 ОСШ, а/г=1ч	
	ОВ-110	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Текущий ремонт ТТ-110 ОМВ, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Лесная												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЭЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срока ремонта			Разрешенный срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	2	17.07	18.07	1	9.08	9.08	1	3	3	Текущий ремонт ВЧЗ Ф. А ВЛ 122, а/т=1ч	
	КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	2	17.07	18.07	1	9.08	9.08	1	3	3	Текущий ремонт КС Ф. А ВЛ 122, а/т=1ч	
	КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	2	17.07	18.07	1	9.08	9.08	1	3	3	Средний ремонт ЛР-110 Рассвет, а/т=3ч	
	КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	2	17.07	18.07	2	9.08	10.08	1	3	3	Текущий ремонт ТН-110 Рассвет, а/т=1ч	
	В-110 Рассвет	2	17.07	18.07	2	9.08	10.08	1	3	3	Текущий ремонт ТТ-110 Рассвет, а/т=1ч	
	В-110 Рассвет	2	17.07	18.07	2	9.08	10.08	1	3	3	Текущий ремонт ТТ-1-110 Рассвет, а/т=1ч	
	В-110 Рассвет	2	17.07	18.07	2	9.08	10.08	1	3	3	Средний ремонт В-110 Рассвет, а/т=3ч	
	В-110 Рассвет	2	17.07	18.07	1	02.авг	02.авг	1	3	3	Средний ремонт ШР-110 Рассвет, а/т=3ч	
	С-110 кВ	2	17.07	18.07	1	02.авг	02.авг	1	3	3	Средний ремонт ШР-110 Рассвет, а/т=3ч	
	ВЛ 110 кВ Лесная – Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	2	19.07	20.07	1	22	22	1	2	2	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 129, а/т=3ч	
	В-110 ВЛ 129	2	19.07	20.07	2	22	23	2	1	2	Средний ремонт МВ-110 ВЛ 129, а/т=3ч	
	ВЛ 110 кВ Лесная – Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	2	19.07	20.07	2	22	23	2	1	2	Текущий ремонт ТН ВЛ 129, а/т=1ч	
	В-110 ВЛ 129	2	19.07	20.07	2	22	23	2	1	2	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 129, а/т=1ч	
	В-110 ВЛ 129	2	19.07	20.07	1	02.авг	02.авг	1	2	2	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 129, а/т=3ч	
	С-110 кВ	2	19.07	20.07	1	02.авг	02.авг	1	2	2	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 129, а/т=3ч	
	С-110 кВ	1	02.авг	02.авг	1	02.авг	02.авг	1	2	2	Средний ремонт ШР-110 Т-1, а/т=3ч	
	С-110 кВ	1	02.авг	02.авг	1	02.авг	02.авг	1	2	2	Средний ремонт ШР-110 Т-2, а/т=3ч	
	С-110 кВ	1	02.авг	02.авг	1	02.авг	02.авг	1	2	2	Средний ремонт ШР-110 ТН, а/т=3ч	
ПС 110 кВ Озерная												
	1С-110 кВ	1	23.окт	23.окт	1	1	1	1	21	21	Текущий ремонт ТН-1-110, а/т=1ч	
	2С-110 кВ	1	10.апр	10.апр	1	8	8	1	23	23	Текущий ремонт ТН-2-110, а/т=1ч	
	СВ-110	1	2	2	1	2	2	1	22	22	Текущий ремонт ТТ-110 СМВ (ф.А.В.С), а/т=1ч	
ПС 110 кВ Хонеево												
	ВЛ 110 кВ Хонеево – Ахубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	17.мар	17.мар	1	08.авг	08.авг	1	9	9	Текущий ремонт ВЧЗ Ф ВЛ-414, а/т=1ч	
	ВЛ 110 кВ Хонеево – Ахубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	17.мар	17.мар	1	08.авг	08.авг	1	9	9	Текущий ремонт КС Ф В ВЛ-414, а/т=1ч	
	ВЛ 110 кВ Хонеево – Ахубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	17.мар	17.мар	1	08.авг	08.авг	1	9	9	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-414, а/т=3ч	
	РП-110 кВ	1	17.мар	17.мар	1	08.авг	08.авг	1	9	9	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-414, а/т=3ч	
	СВ-110	4	8	11	4	8	11	4	7	10	Средний ремонт СМВ 110, а/т=3ч	
	СВ-110	3	9	11	3	9	11	3	8	10	Средний ремонт СР-2-110 СМВ, а/т=3ч	
	2С-110 кВ	3	9	11	3	9	11	3	8	10	Средний ремонт СР-2-110 СМВ, а/т=3ч	
	2С-110 кВ	3	9	11	3	9	11	3	8	10	Текущий ремонт ТН-2-110, а/т=1ч	С вкл РП 7-8.08 и 10.08
	СВ-110	3	9	11	3	9	11	3	8	10	Текущий ремонт ТТ-110 СВ-110 (ф.А.В.С), а/т=1ч	
	СВ-110	3	9	11	3	9	11	3	8	10	Текущий ремонт ТТ-2 СВ-110 (ф.А.В.С), а/т=1ч	
ПС 110 кВ ЦРП												
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	5	09.окт	13.окт	4	1.08	4.08	3	9	11	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ №133, а/т=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	5	09.окт	13.окт	4	1.08	4.08	3	9	11	Текущий ремонт КС ВЛ №133, а/т=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	5	09.окт	13.окт	4	1.08	4.08	3	9	11	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ №133, а/т=1ч	
	В-110 ВЛ 133	5	09.окт	13.окт	4	1.08	4.08	3	9	11	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ №133, а/т=1ч	
	В-110 ВЛ 133	5	09.окт	13.окт	4	1.08	4.08	3	9	11	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ №133, а/т=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	5	9 окт	13 окт	4	1.08	4.08	3	9	11	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ №133, а/т=1ч	
	ОСШ-110 кВ	5	9 окт	13 окт	4	1.08	4.08	3	9	11	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ №133, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	2	14	15	2	15	16	2	17	18	Текущий ремонт ШР-1-110 БСК-1, а/т=1ч	
	В-110 БСК-1	2	14	15	2	15	16	2	17	18	Текущий ремонт ШР-1-110 БСК-1, а/т=1ч	
	В-110 Т-1	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Текущий ремонт МВ-110 Т-1, а/т=1ч	
	ОСШ-110 кВ	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Текущий ремонт ОР-110 Т-1, а/т=1ч	
	Т-1	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Текущий ремонт ОР-110 Т-1, а/т=1ч	
	Т-1	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Текущий ремонт Т-1, а/т=1ч	
	В-110 Т-1	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/т=1ч	
	Т-1	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/т=1ч	
	В-110 Т-1	4	28	31	4	28	31	4	28	31	Текущий ремонт ТТ-110 Т-1 (ф.А.В.С), а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт ШР-1-110 Т-1, а/т=1ч	
	В-110 Т-1	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт ШР-1-110 Т-1, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	3	9	11	3	9	11	3	14	16	Текущий ремонт ШР-1-110 БСК-2, а/т=1ч	
	В-110 БСК-2	3	9	11	3	9	11	3	14	16	Текущий ремонт ШР-1-110 БСК-2, а/т=1ч	
	В-110 БСК-2	3	9	11	3	9	11	3	14	16	Текущий ремонт ТТ-110 В-110 БСК-2, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	10	10	1	10	10	1	7	7	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №131, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 131	1	10	10	1	10	10	1	7	7	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №131, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	23	23	1	23	23	1	23	23	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №132, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 132	1	23	23	1	23	23	1	23	23	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №132, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	25	25	1	25	25	1	9	9	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №133, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 133	1	25	25	1	25	25	1	9	9	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №133, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	11	11	1	11	11	1	22	22	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №134, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 134	1	11	11	1	11	11	1	22	22	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №134, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	2	9	10	2	9	10	2	10	11	Замена ИОС ШР-1-110 ВЛ №152, а/т=3ч	
	В-110 КВЛ 152	2	9	10	2	9	10	2	10	11	Замена ИОС ШР-1-110 ВЛ №152, а/т=3ч	
	1СШ-110 кВ	2	9	10	2	9	10	2	10	11	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №152, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 152	2	9	10	2	9	10	2	10	11	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №152, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	8	8	1	8	8	1	15	15	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №171, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 171	1	8	8	1	8	8	1	15	15	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №171, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	14	14	1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №172, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 172	1	14	14	1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №172, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №173, а/т=1ч	
	В-110 КВЛ 173	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ №173, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	15	15	1	15	15	1	16	16	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ Камызяк, а/т=1ч	
	В-110 Камызяк	1	15	15	1	15	15	1	16	16	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ Камызяк, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	8	8	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ ПГУ, а/т=1ч	
	В-110 ПГУ	1	17	17	1	17	17	1	8	8	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ ПГУ, а/т=1ч	
	1СШ-110 кВ	2	22	23	2	22	23	2	24	25	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ Судостроительная-2, а/т=1ч	

