

А.Н. Зорин

24 августа 2021 г.

ГРАФИК
вывода в ремонт оборудования субъектов электроэнергетики энергосистемы Астраханской области,
находящегося в зоне диспетчерской ответственности Филиала АО "СО ЕЭС"
"Региональное диспетчерское управление энергосистемы Астраханской области"
на сентябрь 2021 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	"Текущий ремонт, монтаж защитного козырька над приводом ЛР-298Л-110 на ПС 110 кВ Западная, АГ-2ч. Демонтаж ВЧЗ-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), ФП-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), ЗН КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С) на ПС 110 кВ Западная, АГ-2ч. "	С включением на ночь ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) от в тупиковом режиме. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт.
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	"Номенклатурный средний ремонт ЛР-298Л-110, РР1-110 на ПС 110 кВ Ленинская, АГ-4ч. Подвеска ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 (ф. В) на V-образной гирлянде изоляторов, установка рессорной подвески на спусках к ВЧЗ-110. Демонтаж ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 (ф.С) на ПС 110 кВ Ленинская АГ-4ч. "	
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	"Номенклатурный средний ремонт ЛР-298Л-110, РР1-110 АГ-4ч. Подвеска ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 (ф. В) на V-образной гирлянде изоляторов, установка рессорной подвески на спусках к ВЧЗ-110. Демонтаж ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 (ф.С), АГ-4ч. "	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	3	27	29	3	27	29	3	27	29	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ №3	Отсутствие резерва от Астрахани
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	2	2	3	2	2	3	2	2	3	Техническое обслуживание. Верховой осмотр, ремонт провода, замена дефектных изоляторов. АГ-2 часа.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	5	27	01.10	5	27	01.10	5	27	01.10	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ №3	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	20	20	1	20	20	1	20	20	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ Кировская-Строительная с отпайками и В 110 Строительная на ПС 220 кВ Кировская	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Гумрак-Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	15	15	1	15	15	1	15	15	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Волга-Кировская №2 с отпайкой на ПС Садовая	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	5	20	24	5	20	24	5	20	24	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ Кировская-Строительная с отпайками и В.ВЛ-22 на ПС 110 кВ Строительная	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Вкл-ть В 110 кВ ВЛ № 297 на ПС 110 кВ Кап.Яр. Переток 10 МВт. Из-за ремонта ВЛ 110 кВ 298	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь				10	1	10	10	1	10	Средний ремонт ЛР-220 Б.Царын-1	
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь				9	1	9	9	1	9	Текущий ремонт ЛР 220 Б. Царын 1ц	
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь				9	1	9	7	2	7	Текущий ремонт ЛР 220 Б. Царын 2ц	срок сокращен для не совмещения одновременного ремонта 2 ВЛ 220 (ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь и II цепь) с включенным транзитом 110 кВ Черный Яр - Волгоградская ТЭЦ-3
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солонники с отпайкой на ПС Восход (ВЛ 110 Большой Царын-1 – Солонники)				9	1	9	9	1	9	отключение ЗРР	
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	20	20	1	20	20	В схеме ремонта ВЛ-110-88 перенести разрыв по транзитку 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей (переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) до 12 МВт).	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				3	1	3	3	1	3	В схеме ремонта ВЛ-110-140 перенести разрыв по транзитку 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей (переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) до 12 МВт).	
ВЛ 110 кВ Кизляр-2 – Кочубей (ВЛ-110-165)				3	15	17	3	15	17	ТО ВЛ	
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Волго-Донское ПМЭС											

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Южная - Чёрный Яр №2				14	25.09	04.10	-	-	-	Монтаж ОКГТ АГ=04:00.	отказано из-за отказа ВРДУ ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская.
ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская				14	25.09	04.10	-	-	-	Монтаж ОКГТ АГ=04:00.	отказано ВРДУ. Совместно с ВЛ 220 кВ Южная - Чёрный Яр №2
ВЛ 220 кВ Южная - Чёрный Яр №2	6	08.сен	13.сен	6	8	13	6	8	13	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка гасителей вибрации 4. Ремонт провода 5. Ремонт грозотроса 6. Установка обводной гирляны изоляторов АГ=02:00.	
ВЛ 220 кВ Южная - Чёрный Яр №2	3	8	10	6	8	13	6	8	13	1. Средний ремонт ОП 220 ВЛ Чёрный Яр №2 2. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Чёрный Яр №2 АГ= 04-00	ПС 500 кВ Южная
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Нефтепровод	6	20.сен	25.сен	6	20	25	6	27.сен	02.окт	Верховой осмотр ВЛ АГ=02:00.	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Нефтепровод	14	20.сен	03.окт	19	27	30	19	27	30	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Чёрный Яр, в связи с выводом в ремонт 1С. 220 на ПС 220 кВ Нефтепровод для текущего ремонта ШР-220 АТ-1, ШР-1-220 СЭВ, шинных опор АГ=08:00ч.	Окончание 15.10.2021
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 - Рассвет	23	16.авг	07.сен	23	1	7	23	1	7	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Тяговая-1, в связи с выводом в ремонт МВ 220 ВЛ Тяговая-1 на ПС 220 кВ Рассвет для среднего ремонта МВ-220 ВЛ Тяговая-1, ШР-220 ВЛ Тяговая-1 и Тех. обслуживания ТТ-220 ВЛ Тяговая-1 АГ=ВЗ	отключена с двух сторон с 23.08.2021 Начало 16.08.2021
ВЛ 220 кВ Астрахань - Баррикадная II цепь	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2 2. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч.	ПС 220 кВ Баррикадная
ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ-235 - Рассвет				23	1	7	23	1	7	Под напряжением со стороны Астраханской ПГУ-235, в связи с выводом в ремонт 2С. 220 кВ на ПС 220 кВ Рассвет для среднего ремонта ШР 220 присоединений 2С. 220 кВ АГ=24:00ч.	перевести на ОВ с 23.08
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Большой Царын-1 I цепь	10	1	10	10	1	10	10	1	10	Средний ремонт ЛР-220 Б.Царын-1 АГ=ВЗ	ПС 220 кВ Чёрный Яр
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Большой Царын-1 I цепь				13	11	23	13	11	23	в связи с выводом в ремонт ВВ 220 Б.Царын-1 на ПС 220 кВ Чёрный Яр	
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Бузанская-Чертомбай с отпайкой на ПС ГНСВ (ВЛ № 441)	11	30.авг	09.сен	11	30.авг	09.сен	11	30.авг	09.сен	Верховой осмотр ВЛ АГ=02:00.	
ВЛ 110 кВ Бузанская - Чертомбай с отпайкой на ПС ГНСВ (ВЛ № 441)	9	1	9	9	1	9	9	1	9	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 441, ОП 110 ВЛ 441 2. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=02:00ч	ПС 110 кВ Бузанская
КВЛ 110 кВ Рассвет - Лесная с отпайками				3	6	8	3	13	15	1. Средний ремонт ЛР 110 КВЛ Лесная 2. Текущий ремонт ОП 110 КВЛ Лесная 3. Диагностика КС-110 кВ КВЛ Лесная (ф.А) АГ=24:00ч.	не совмещать с ТН-2-110 Бузанская, ВЛ 110 кВ 129, 1С или 2С Окрасочная
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 - Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)				3	8	10	3	9	11	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 124 2. Текущий ремонт ОП 110 ВЛ 124 3. Диагностика КС-110 кВ ВЛ 124 (ф.А,С) АГ=24:00ч.	не совмещать с ремонтом 2 Сек 110 кВ ПС 220 кВ Газовая
ВЛ 110 кВ Рассвет - Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119)				3	13	15	3	22	24	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 119 2. Текущий ремонт ОП 110 ВЛ 119 3. Диагностика КС-110 кВ ВЛ 119 (ф.В) АГ=08:00ч.	
ВЛ 110 кВ Бузанская - Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)				2	22	23	3	20	21	1. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОП 110 ВЛ 123 2. Диагностика КС-110 кВ ВЛ 123 (ф.А,В) АГ=08:00ч.	не совмещать с ТН-2-110 Бузанская, ВЛ 110 кВ 129, 1С или 2С Окрасочная
ПС 500 кВ Трубиная											
Ремонты не планируются											
ПС 500 кВ Южная											
ВЛ 220 кВ Южная - Чёрный Яр №2	3	8	10	6	8	13	6	8	13	1. Средний ремонт ОП 220 ВЛ Чёрный Яр №2 2. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Чёрный Яр №2 АГ= 04-00	С 14.09.2021 на ОВ
ОСПШ-220	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Средний ремонт ОП 220 ВЛ Чёрный Яр №2 АГ= 04-00	
ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №2	22	8	29	22	8	29	22	8	29	1. Средний ремонт ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №2 2. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Чёрный Яр №2 3. Тех. обслуживание ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр №2, отбор проб масла 4. Высоковольтные испытания ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №2, ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр №2 АГ= ВЗ	С 14.09.2021 на ОВ
ПС 500 кВ Астрахань											
ТН 220 I СШ	4	6	9	4	6	9	4	8	11	1. Тех. обслуживание ТН 220 I СШ 2. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	5	16.сен	20.сен	5	16	20	5	16	20	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2 2. Тех. обслуживание ТТ 220 ВЛ Баррикадная-2 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	
ПС 220 кВ											
ПС 220 кВ Баррикадная											
АТ-2	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ШР-10 ТН-10 АТ-2 2. Средний ремонт ОД-220 АТ-2 3. Тех. обслуживание КЗ-220 АТ-2, РВ-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, ТН-10 АТ-2 4. Диагностика АТ-2, РВ-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ШМ-10 АТ-2. 5. Отбор проб масла АТ-2, ТТ-220 АТ-2 6. Тех. обслуживание Комплекта основных защит в объеме "Проф. восстановление" 7. Опробование защиты от потери охлаждения. АГ=24:00 часа.	

Наименование объекта диспетчеризации (ТЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
2 С 220	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт ТН-2-220, ЛР-220 ВЛ Астрахань 2 2. Диагностика ТН-2-220 3. Отбор проб масла ТН-2-220 АГ=08:00ч.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2 2. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч.	
ПС 220 кВ Владимирова											
ОСШ 110 кВ	3	7	9	3	7	9	3	7	9	Текущий ремонт ОР 110 Т-2 АГ=2:00.	
ПС 220 кВ Газовая											
2 Сек. 110 кВ				3	6	8	3	6	8	Текущий ремонт ШР 2 Сек. ВЛ 110 кВ 454 АГ=04:00ч	
ВЭ ВЛ 110 кВ 454				3	6	8	3	6	8	Текущий ремонт ШР 2 Сек. ВЛ 110 кВ 454 АГ=04:00ч	
ПС 220 кВ Лыман											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Нефтепровод											
1С. 220	19	20.сен	08.окт	19	27	30	19	27	30	Текущий ремонт ШР-220 АТ-1, ШР-1-220 СЭВ АГ=08:00ч.	Окончание 15.10.2021
ТН-1-220 кВ	19	20.сен	08.окт	19	27	30	19	27	30	1. Диагностика ТН-1-220 кВ 2. Отбор проб масла ТН-1-220 кВ АГ=04:00ч.	Окончание 15.10.2021
СЭВ-220	19	20.сен	08.окт	19	27	30	19	27	30	1. Текущий ремонт ШР-1-220 СЭВ, ТТ-1-220 СЭВ 2. Отбор проб масла ТТ-1-220 СЭВ 3. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=08:00ч.	Окончание 15.10.2021
МВ-220 АТ-1	19	20.сен	08.окт	19	27	30	19	27	30	1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-1, ТР-220 АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ШР-220 АТ-1 2. Тех. обслуживание 3. Проф. восстановление реле автоматики, вторичных цепей АГ=08:00ч	Окончание 15.10.2021
АТ-1	19	20.сен	08.окт	19	27	30	19	27	30	1. Средний ремонт ТР-110 АТ-1, ОР-110 АТ-1 2. Текущий ремонт АТ-1, ТР-220 АТ-1, РР-1-220, ТР-10 АТ-1, ТР-10 ТН АТ-1, ШР-220 АТ-1 3. Тех. обслуживание ОПН-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, РВ-110 1С, ТН-10 кВ АТ-1 4. Диагностика АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, РВ-110 1С, ШМ-10 АТ-1 5. Отбор проб масла АТ-1, ТН-10 АТ-1 6. Проф.восстановление резервных защит, автоматик, защиты от потери охлаждения, вторичных цепей АГ=24:00 часа.	Окончание 15.10.2021
ОСШ 110	5	20.сен	24.сен	5	27	30	5	27	30	Средний ремонт ОР-110 АТ-1 АГ=ВЗ.	Окончание 01.10.2021
МВ-110 АТ-1	19	20.сен	08.окт	19	27	30	19	27	30	1. Средний ремонт ТР-110 АТ-1 2. Текущий ремонт МВ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 3. Диагностика ТТ-110 АТ-1 4. Отбор проб масла ТТ-110 АТ-1 5. Проф.восстановление реле автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ.	Окончание 15.10.2021
ПС 220 кВ Рассвет											
АТ-2	23	16.авг	07.сен	23	1	7	23	1	7	1. Текущий ремонт АТ-2, ОР 110 АТ-2, ТР 110 АТ-2 2. Тех. обслуживание РВ 220 АТ 2, РВ 110 АТ 2, ОПН-10 АТ-2 3. Диагностика АТ-2, РВ 220 АТ 2, РВ 110 АТ 2, ОПН-10 АТ-2, В-10 АТ-2, ШМ-10 АТ-2 4. Отбор проб масла АТ-2 5. Тех. обслуживание основных защит АТ-2 в объеме "Проф. восстановление" АГ=08:00ч.	Начало 16.08.2021
МВ 110 АТ-2	23	16.авг	07.сен	23	1	7	23	1	7	Текущий ремонт ТР 110 АТ-2 АГ=04:00ч.	Начало 16.08.2021
2С. 220 кВ	23	16.авг	07.сен	23	1	7	23	1	7	Средний ремонт ШР 220 присоединений 2С. 220 кВ АГ=24:00ч.	Начало 16.08.2021
ТН-2-220	23	16.авг	07.сен	23	1	7	23	1	7	1. Тех. обслуживание ОПН-220 ТН-2 2. Тех. обслуживание вторичных цепей ТН-2-220 в объеме "В" АГ=04:00ч.	Начало 16.08.2021
СМВ 220	23	16.авг	07.сен	23	1	7	23	1	7	Средний ремонт ШР-2-220 СМВ АГ=24:00ч.	Начало 16.08.2021
ТН-2-110				23	1	7	23	1	7	1. Текущий ремонт ТН-2-110 2. Замена РВ ТН 2 110 на ОПН 3. Отбор проб масла ТН-2-110 4. Тех. обслуживание вторичных цепей ТН в объеме "Проф.восстановление" АГ=24:00ч.	Начало 16.08.2021
ОСШ-110				19	6	24	19	6	24	Текущий ремонт ОР присоединений АГ=24:00ч.	
КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками				3	6	8	3	13	15	1. Средний ремонт ЛР 110 КВЛ Лесная 2. Текущий ремонт ОР 110 КВЛ Лесная 3. Диагностика КС-110 кВ КВЛ Лесная (ф.А) АГ=24:00ч.	не совмещать с ТН-2-110 Бузанская, ВЛ 110 кВ 129, 1С или 2С Окрасочная
МВ 110 КВЛ Лесная				3	6	8	3	13	15	Средний ремонт ЛР 110 КВЛ Лесная АГ=24:00ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)				3	8	10	3	9	11	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 124 2. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 124 3. Диагностика КС-110 кВ ВЛ 124 (ф.А,С) АГ=24:00ч.	
В 110 ВЛ 124				3	8	10	3	9	11	Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 124 АГ=24:00ч	
ВЛ 110 кВ Рассвет – Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119)				3	13	15	3	22	24	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 119 2. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 119 3. Диагностика КС-110 кВ ВЛ 119 (ф.В) АГ=08:00ч.	
МВ 110 ВЛ 119				3	13	15	3	22	24	Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 119 АГ=08:00ч.	
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)				2	22	23	3	20	21	1. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОР 110 ВЛ 123 2. Диагностика КС-110 кВ ВЛ 123 (ф.А,В) АГ=08:00ч.	не совмещать с ТН-2-110 Бузанская, ВЛ 110 кВ 129, 1С или 2С Окрасочная
МВ 110 ВЛ 123				2	22	23	3	20	21	Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 123 АГ=08:00ч.	
ПС 220 кВ Харабли											

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
АТ-3	30	08.сен	07.окт	30	8	30	30	08.сен	07.окт	1. Текущий ремонт АТ-3, ТР10 АТЗ, ВДГ 2. Техническое обслуживание ОПН-220 АТЗ, ОПН-110 АТЗ, ОПН-10 АТЗ, ОПН-10 ВДГ, ТН10 АТЗ, РВО ТН3-10, ТТ 10 АТЗ. 3. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч	
В 220 АТЗ	30	08.сен	07.окт	30	8	30	30	08.сен	07.окт	Техническое обслуживание В 220 АТЗ АГ=04:00ч	
МВ 110 АТЗ	30	08.сен	07.окт	30	8	30	30	08.сен	07.окт	1. Техническое обслуживание МВ 110 АТЗ 2. Тех. Обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч	
ПС 220 кВ Черный Яр											
ВВ 220 Б.Царын-1	23	1	23	23	1	23	23	1	23	1. Средний ремонт ВВ 220 Б.Царын-1, ЛР-220 Б.Царын-1 2. Текущий ремонт ТТ 220 Б.Царын-1, ШР-1-220 Б.Царын-1 3. Замена ОСИ Шинных опор 220 кВ Б.Царын-1 АГ= ВЗ	
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь	10	1	10	10	1	10	10	1	10	Средний ремонт ЛР-220 Б.Царын-1 АГ=ВЗ	
ОСШ 220кВ	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Тех. обслуживание вторичных цепей ТН-ОСШ-220 в объеме "Проф. восстановление" АГ= 04:00ч	
1 СШ 220кВ	51	08.сен	28.окт	51	8	30	51	8	30	Текущий и средний ремонт ШР-1-220 всех присоединений АГ= 04:00ч	Окончание 28.10.2021
ТН-1-220	51	08.сен	28.окт	51	8	30	51	8	30	1. Текущий ремонт ТН-1-220, ШР ТН-1-220 2. Тех. обслуживание вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	Окончание 28.10.2021
ШСВВ 220	51	08.сен	28.окт	51	8	30	51	8	30	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ТТ 220 ШСВВ 2. Средний ремонт ШР-1-220 ШСВВ 3. Замена ОСИ Шинных опор 220 кВ ШСВВ АГ=04:00ч	Окончание 28.10.2021
МВ 220 Южная-2	5	08.сен	12.сен	6	8	13	6	8	13	1. Текущий ремонт МВ 220 Южная-2, ШР-1 220 Южная-2, ТТ 220 Южная-2 2. Тех. Обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч	
ВВ 220 Б.Царын-2	5	14	18	4	14	17	4	14	17	Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-2, ТТ 220 Б.Царын-2, ШР-1-220 Б.Царын-2 АГ=04:00ч	ВЛ через ОВ
ВВ 220 Южная-1	5	14.сен	18.сен	4	24	27	4	20	23	Текущий ремонт ШР-1-220 Южная-1 АГ=04:00ч	ВЛ через ОВ
В 220 Нефтепровод	6	20.сен	25.сен	5	20	24	5	27.сен	01.окт	1. Текущий ремонт ТТ 220 Нефтепровод, ШР-1-220 Нефтепровод. 2. Тех. Обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч	совместить с ремонтом ВЛ
ОВ 220	3	28.09	30.09	3	28	30	3	28	30	1. Средний ремонт ШР-1-220 ОВ 2. Текущий ремонт ТТ 220 ОВ АГ=04:00ч	
ПС 110 кВ Бузанская											
ВЛ 110 кВ Бузанская – Чертомбай с отпайкой на ПС ГНСВ (ВЛ № 441)	9	1	9	9	1	9	9	1	9	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 441, ОР 110 ВЛ 441 2. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=02:00ч	
ВЭ 110 ВЛ 441	9	1	9	9	1	9	9	1	9	1. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 441 2. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=02:00ч	
ОМВ 110	10	1	10	10	1	10				1. Тех. обслуживание ОМВ 110 2. Текущий ремонт ОР 110 ОМВ 3. Техобслуживание ТТ ОМВ 110 4. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=48:00ч	
ОСШ 110кВ	10	1	10	10	1	10				1. Текущий ремонт ОР 110 ОМВ, ОР 110 ВЛ 441 2. Техобслуживание ТН-110 ОСШ 3. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=03:00ч	
ТН-2-110	2	13	14	2	13	14	2	1	2	Техобслуживание ТН-2-110, ОПН-110 ТН-2 АГ=03:00ч	не совмещать с АТ-3 Харабали
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
2С 110 кВ	4	20	23	4	20	23	4	20	23	Средний ремонт ШР-110 ВЛ-740 АГ=6:00.	
МВ-110 ВЛ 740	4	20	23	4	20	23	4	20	23	1. Средний ремонт ШР-110 ВЛ-740 2. Тех. обслуживание МВ-110 ВЛ 740, ТТ 110 ВЛ 740 АГ=6:00.	ВЛ через ОВ
ОСШ 110	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Средний ремонт ОР-110 Т-2 АГ=02:00.	
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
ТТ-4				21	#####	#####	21	#####	#####	Капитальный ремонт, АГ – время заявки	
Т-4				21	#####	#####	21	#####	#####	Текущий ремонт Т-4, ТР, проходных и опорных изоляторов, АГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-4				21	#####	#####	21	#####	#####	Капитальный ремонт ЭВ, ТР, АГ – время заявки.	
ТТ-2				15	#####	#####	15	#####	#####	Текущий ремонт, АГ – время заявки	
Т-2				15	#####	#####	15	#####	#####	Текущий ремонт Т-2, ТР, проходных и опорных изоляторов, АГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-2				15	#####	#####	15	#####	#####	Текущий ремонт ЭВ, ТР, АГ – 4ч.	
ОШСМВ-1-110				5	#####	#####	5	#####	#####	Текущий ремонт МВ, АГ - 3ч.	
ТН-ОСШ-1				3	#####	#####	3	#####	#####	Текущий ремонт ТН, АГ - 3ч.	
ТН-1-110				3	#####	#####	3	#####	#####	Текущий ремонт ТН, АГ - 3ч.	
1 секция - 110				7	#####	#####	7	#####	#####	Текущий ремонт ШР-1, АГ – 4ч.	
ТТ-1				15	#####	#####	15	#####	#####	Текущий ремонт, АГ – время заявки	
Т-1				15	#####	#####	15	#####	#####	Текущий ремонт Т-1, ТР, проходных и опорных изоляторов, АГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-1				15	#####	#####	15	#####	#####	Текущий ремонт ЭВ, ТР, АГ – 4ч.	
ТН-4 -110				3	#####	#####	3	#####	#####	Текущий ремонт ТН, АГ – 4ч.	
Астраханская ГРЭС											
В-35 КВЛ Царевская-2				2	#####	#####	2	#####	#####	Текущий ремонт В-35. АГ-2 ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта¹			Планируемый в месячный (годовой) графике срок ремонта			Согласованный срок ремонта²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
КВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС - ЦРП №2 с отпайкой на Царевская-2 (КВЛ-35 кВ Царевская-2)				1	#####	#####	1	#####	#####	Текущий ремонт ЛР-35. АГ-2 ч.	
В-35 ВЛ Центральная-2				2	#####	#####	2	#####	#####	Текущий ремонт В-35. АГ-2 ч.	
ВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС - Трикотажная №2 с отпайкой на Временная (ВЛ-35 кВ Центральная-2)				1	#####	#####	1	#####	#####	Текущий ремонт ЛР-35. АГ-2 ч.	
В-35 ТГТУ-2				2	#####	#####	2	#####	#####	Текущий ремонт В-35. АГ-2 ч.	
ШСВ-35 кВ				1	#####	#####	1	#####	#####	Текущий ремонт ШР-2 ШСВ-35	
2СШ-35 кВ				19	#####	#####	19	#####	#####	Текущий ремонт ШР 2СШ-35 кВ. АГ-6 ч.	
Астраханская ПГУ-235											
Т-4				3	#####	#####	3	#####	#####	Текущий ремонт Т-4, АГ-2ч	
Т-5				3	#####	#####	3	#####	#####	Текущий ремонт Т-5, АГ-2ч	
Т-6				3	#####	#####	3	#####	#####	Текущий ремонт Т-6, АГ-2ч	
ЦР АО «КТК-Р»											
Ремонты не планируются											
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ											
Астраханская дистанция электроснабжения											
Ремонты не планируются											
Южный филиал ООО "Газпром энерго"											
ПС 110 кВ ПХ											
1С	-	-	-	4	20	24	4	20	24	Вынужденный простой в связи с ремонтом ТСН Вынужденный простой с ремонтом в связи с ремонтом ТСН	
2С	-	-	-	4	27	01.окт	4	27	01.окт		
ПС 110 кВ ГПП-1											
1Т	25	1	25	25	1	24	24	1	24	Капитальный ремонт трансформатора 1Т, АГ=время заявки	
В-110 1Т				30	1	30	24	1	24	Вынужденный простой в связи с ремонтом 1Т	
2Т	4	28.сен	01.окт	2	28.сен	29.сен	2	28.сен	29.сен	Техническое обслуживание тр-ра 2Т АГ=4ч	
Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»											
ВЛ 35-110 кВ											
ВЛ 110 кВ Кири-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)	19	6	24	19	6	24	19	6	24	Капитальный ремонт	
ПС 110 кВ Удачное											
1С-110	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт СР-1-110 СВ, а/г=1ч	совместить с ремонтом на ПС Пироговка
1С-110	2	21	22	2	21	22	2	28	29	Средний ремонт ОД-110 Т-1, а/г=3ч.	
СВ-110	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт СР-1-110 СВ, а/г=1ч	
1С-110	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч	
РП-110	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Тяговая-Рассвет
2С-110	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт СР-2-110 СВ, а/г=1ч	
СВ-110	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт СР-2-110 СВ, а/г=1ч	
РП-110	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
СВ-110	2	8	9	2	14	15	2	8	9	Текущий ремонт ТТ-110 СВ-110, а/г=1ч	
2С-110	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	
СВ-110	2	8	9	2	14	15	2	8	9	Текущий ремонт СВ-110, а/г=1ч	совместить с ремонтом на ПС Пироговка
ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 708 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 708, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт КС ф."В" ВЛ-708, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	2	22	23	2	22	23	2	28	29	Текущий ремонт ВЧЗ ф."В" ВЛ-708 , а/г=1ч.	не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Тяговая-Рассвет
ВЛ 110 кВ Удачное – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 409)	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 409, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Удачное – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 409)	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 409, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Удачное – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 409)	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт КС ф."В" ВЛ-409 а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Удачное – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 409)	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ВЧЗ ф."В" ВЛ-409 , а/г=1ч.	
ПС 110кВ Трикотажная											
1С-110	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч	не совмещать с ремонтами 35 кВ на АГРЭС
В-110 Т-1	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ТТ-110 Т-1, а/г=1ч.	
Т-1	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт Т-1, а/г=1ч.	
1С-35	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ТН-1-35, а/г=1ч	
В-35 ВЛ Центральная-1	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ТТ-35 ВЛ Центральная-1, а/г=1ч.	
В-35 Т-1	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ТТ-35 Т-1, а/г=1ч.	
2С-35	2	22	23	2	22	23	2	22	23	Текущий ремонт ТН-2-35, а/г=1ч	
В-35 ВЛ Центральная-2	2	22	23	2	22	23	2	22	23	Текущий ремонт ТТ-35 ВЛ Центральная-2, а/г=1ч.	
В-35 Т-2	2	22	23	2	22	23	2	22	23	Текущий ремонт ТТ-35 Т-2, а/г=1ч.	
2С-110	2	29	30	2	29	30	2	29	30	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	не совмещать с ремонтами 35 кВ на АГРЭС
В-110 Т-2	2	29	30	2	29	30	2	29	30	Текущий ремонт ТТ-110 Т-2, а/г=1ч.	
Т-2	2	29	30	2	29	30	2	29	30	Текущий ремонт Т-2, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Никольская											
1С-110	2	6	7	2	6	7	2	6	7	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч	
СВ-110	2	6	7	2	6	7	2	6	7	Текущий ремонт ТТ-110 СМВ-110, а/г=1ч	
2С-110	1	8	8	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	
ПС 110кВ Окрасочная											
1С-110	3	6	8	2	6	7	2	15	16	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч	не совмещать с ВЛ 122, одновременным ремонтом 2С Рассвет и ТН-2-110 Бузанская
СМВ-110	1	20	21	1	15	15	2	15	15	Текущий ремонт СМВ-110, а/г=1ч.	
СМВ-110	3	1	3	2	6	7	2	15	16	Текущий ремонт ШР-1-110 СМВ, а/г=1ч.	
1С-110	3	1	3	2	6	7	2	15	16	Текущий ремонт ШР-1-110 СМВ, а/г=1ч.	
2С-110	2	9	10	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	
1С 110кВ	3	1	3	1	14	14	1	16	16	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
РП-110	3	1	3	1	14	14	1	16	16	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
РП-110	3	13	15	1	2	2	1	17	17	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
2С 110кВ	3	13	15	1	2	2	1	17	17	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	не совмещать с ВЛ 122, одновременным ремонтом 2С Рассвет и ТН-2-110 Бузанская
МВ-110 ВЛ 130	3	1	3	2	1	2	2	1	2	Текущий ремонт В-110 ВЛ 130 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)	3	1	3	1	2	2	1	2	2	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 130, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Лесная – Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	3	13	15	1	14	14	1	23	23	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 129, а/г=1ч.	
МВ-110 ВЛ 129	3	13	15	2	13	14	2	23	24	Текущий ремонт В-110 ВЛ 129 а/г=1ч	
1С-110	2	23	24	2	6	7	2	15	16	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 129, а/г=1час	вкл РП
1С-110	2	23	24	2	6	7	2	15	16	Текущий ремонт ШР-110 АТ-1, а/г=1час	
В-110 ВЛ 129	2	23	24	2	6	7	2	15	16	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 129 а/г=1час	вкл РП
2С-110	2	23	24	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 130 а/г=1час	
СМВ-110				2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ШР-2-110 СМВ, а/г=1ч.	
2С-110				2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ШР-2-110 СМВ, а/г=1ч.	
В-110 ВЛ 130	2	23	24	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 130, а/г=1час	вкл РП
2С-110	2	23	24	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ШР-110 АТ-2 а/г=1час	
ПС Капустин Яр											
ОСП-110	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ТН- ОСП-110, а/г=1ч	
ТН-110 ОСП	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ТН- ОСП-110, а/г=1ч	
В-110 ВЛ 297	8	20	27	8	20	27	8	20	27	Текущий ремонт, замена вводов В-110 ВЛ 297	через ОВ
ОМВ-110	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ОМВ-110 а/г=1ч	
В-110 ВЛ-701	2	13	14	2	13	14	2	13	14	Текущий ремонт В-110 ВЛ 701а/г=1ч	ОВ
В-110 ВЛ-742	5	6	10	5	6	10	5	1	5	Текущий ремонт В-110 ВЛ 742 а/г=1ч	с вкл 297
В-110 ВЛ-297	8	20	27	8	20	27	8	20	27	Текущий ремонт В-110 ВЛ 297 а/г=1ч	через ОВ
ОМВ-110	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ТТ-110 ОМВ а/г=1ч	
В-110 ВЛ-297	8	20	27	8	20	27	8	20	27	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 297 а/г=1ч	через ОВ
ОСП-110	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ОР-110 ОМВ а/г=1ч	
ОМВ-110	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ОР-110 ОМВ а/г=1ч	
ОСП-110	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 297 а/г=1ч	
В-110 ВЛ-297	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 297 а/г=1ч	
ОСП-110	5	6	10	5	6	10	5	1	5	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 742 а/г=1ч	
В-110 ВЛ-742	5	6	10	5	6	10	5	1	5	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 742 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 297 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ЛР-110 вл 297, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт КС -110 297 а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ВЧЗ -110 ВЛ 297 , а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ТН -110 ВЛ 297 , а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Советская – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ 742)	5	6	10	5	6	10	5	1	5	Текущий ремонт ЛР-110 вл 742, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Советская – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ 742)	5	6	10	5	6	10	5	1	5	Текущий ремонт КС -110 742 а/г=1ч.	с вкл ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)
ВЛ 110 кВ Советская – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ 742)	5	6	10	5	6	10	5	1	5	Текущий ремонт ВЧЗ -110 ВЛ 742 , а/г=1ч.	
ПС Соленое Займище											
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	1	7	7	1	7	7	1	8	8	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 723, а/г=3ч.	совместить с ремонтом 2С Никольская
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	1	7	7	1	7	7	1	8	8	Текущий ремонт КС -11ВЛ 723 а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	1	7	7	1	7	7	1	8	8	Текущий ремонт ВЧЗ -110 ВЛ 723 , а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	1	9	9	1	9	9	1	10	10	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 781, а/г=3ч.	перенесено РРДУ
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	1	9	9	1	9	9	1	10	10	Текущий ремонт КС -110 ВЛ 781 а/г=1ч.	перенесено РРДУ
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	1	9	9	1	9	9	1	10	10	Текущий ремонт ВЧЗ -110 ВЛ 781 , а/г=1ч.	перенесено РРДУ
ПС 110 кВ Пироговка											
1С-110	2	20	21	2	16	17	2	13	14	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Пироговка – Рождественка с отпайкой на Ахтубинскую СЭС	2	20	21	2	16	17	2	13	14	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 707 а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Пироговка – Рождественка с отпайкой на Ахтубинскую СЭС	2	20	21	2	16	17	2	13	14	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 707. а/г= 1ч	Не совмещать с одновременным ремонтом АТ-3 Харабали и ВЛ 110 кВ 297
ВЛ 110 кВ Пироговка – Рождественка с отпайкой на Ахтубинскую СЭС	2	20	21	2	16	17	2	13	14	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 707. а/г= 1ч	
2С-110	2	22	23	2	28	29	2	28	29	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	2	22	23	2	28	29	2	28	29	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 708 а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	2	22	23	2	28	29	2	28	29	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 708. а/г= 1ч	совместить с ремонтами на ПС 110 кВ Удачное
ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	2	22	23	2	28	29	2	28	29	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 708. а/г= 1ч	
2С-110				2	28	29	2	28	29	Средний ремонт ТР-110 Т-2, а/г=3ч.	
1С-110				2	16	17	2	13	14	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч.	заявлено в августе

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
ПС 110кВ Лесная											
ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	1	13	13	1	23	23	1	23	23	Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 129. а/г=1ч.	совместить с ремонтом на ПС 110 кВ Окрасочная
В-110 кВ ВЛ 129	1	13	13	1	23	23	1	23	23	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 129. а/г=1ч.	

Заместитель главного диспетчера

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы




А.А. Реуцкий

М.Г. Кирбаба

С.В. Куратов

В.В. Бурятинский