

А.Н. Зорин

24 июня 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 июль 2021 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЭЛН, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячном (годовом) графике срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	оконч. час/мин	кол-во дней	начало	оконч. час/мин	кол-во дней	начало	оконч. час/мин		
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Ленинская – Колобовка (ВЛ 110 кВ №296)	9	5	13	9	5	13	9	5	13	Номенклатурный средний ремонт ЛР-296Л-110, РР2-110, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. В), КС-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. В), АГ-4ч.	Вкл-ть В 110 кВ ВЛ № 297 на ПС 110 кВ Кап.Яр. Переток 3 МВт
ВЛ 110 кВ Ленинская – Колобовка (ВЛ 110 кВ №296)	9	5	13	9	5	13	9	5	13	Номенклатурный средний ремонт ЛР-296Л-110, РР1-110, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. В), КС-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. В) на ПС 110 кВ Колобовка, АГ-4ч.	Вкл-ть В 110 кВ ВЛ № 297 на ПС 110 кВ Кап.Яр. Переток 3 МВт
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	9	5	13	9	5	13	9	5	13	Вкл-ть В 110 кВ ВЛ № 297 на ПС 110 кВ Кап.Яр. Переток 3 МВт. Из-за ремонта ВЛ 110 кВ №296	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	4	26	29	4	26	29	4	26	29	отсутствие резерва от АРДУ, ремонт 1С-110 на ПС 110 кВ Райгород-2	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	5	5	9	5	5	9	5	5	9	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта 1с.110 кВ на ПС 110 кВ Строительная	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта для среднего ремонта ШР-1с.ОБ-110 на ПС 110 кВ Строительная, а г 2 ч	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	2	13	14	2	13	14	2	13	14	Профилактические измерения линейных вводов, текущий ремонт ЛР ВЛ-300 АГ-2ч	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ВЛ 110 кВ Никольская – Цаган-Аман с отпайкой на ПС Ветлянка (ВЛ 110 кВ 724)	2	6	7	2	6	7	2	6	7	ТО. Верхняя ревизия ВЛ АГ=2ч	
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солодники с отпайкой на ПС Восход (ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солодники)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Текущий ремонт ОР 110 Солодники, КС ВЛ Б-Царын-1 - Солодники (ф.В)	
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)	3	12	14	3	12	14	3	12	14	ТР ВЛ АГ=2ч	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)	1	12	12	1	12	12	1	12	12	Контроль УРЗА АГ=2ч	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				4	15	18	4	15	18	в схеме ремонта вкл-ть 1-го переноса разрыва по трапезу 110 кВ Лиман – Джалыгта – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, ШОВ-110 и В-148 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей (переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141))	При потреблении более 540 МВт возможность переноса данного разрыва будет решаться на уровне рассмотрения заявки, по факту потребления.
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				3	19	21	3	19	21	в схеме ремонта вкл-ть 2-го переноса разрыва по трапезу 110 кВ Лиман – Джалыгта – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, ШОВ-110 и В-148 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей (переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141))	При потреблении более 540 МВт возможность переноса данного разрыва будет решаться на уровне рассмотрения заявки, по факту потребления.
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				5	5	9	5	5	9	в схеме ремонта вкл-ть 3-го переноса разрыва по трапезу 110 кВ Лиман – Джалыгта – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, ШОВ-110 и В-148 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей (перенос из работы пуска АОПО АТ-1 и АТ-2 ПС 330 кВ	При потреблении более 540 МВт возможность переноса данного разрыва, будет решаться на уровне рассмотрения заявки, по факту потребления.
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Волго-Донское ПМЭС											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Трубуная – Владимирова №2	6	19.июл	24.июл	6	19	24	6	19	24	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена подерживающих зажимов 3. Ремонт грозотроса АГ=2-00.	
ВЛ 220 кВ Трубуная – Владимирова №2	6	19	24	6	19	24	6	19	24	Текущий ремонт ЛР220-Владимирова-2, ВЧЗ-220-Владимирова-2 (ф. В,С), КС-220-Владимирова-2 (ф. В,С), ОР220-Владимирова-2 АГ=02-00.	ПС 500 кВ Трубуная
ВЛ 220 кВ Трубуная – Владимирова №2	4	19.июл	22.июл	4	19	22	4	19	22	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубуная-2 АГ=02-00.	ПС 220 кВ Владимирова
ВЛ 220 кВ Владимирова – Газовая	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка гасителей вибрации 4. Снятие птичьих гнезд АГ=02-00	
ВЛ 220 кВ Владимирова – Газовая	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая АГ=02-00.	ПС 220 кВ Владимирова
ВЛ 220 кВ Владимирова – Газовая	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	1. Текущий ремонт ЛР ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая, ВЧЗ ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая (ф. А, В, С), КС ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая (ф. А, В, С), ЛР ВЭ 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая, ЛР ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая 2. Техническое обслуживание ТН ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая, ТТ ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая АГ=02-00ч	ПС 220 кВ Газовая
ВЛ 220 кВ Астрахань-Баррикадная 1 цепь				3	5	7	3	5	7	1. Замена дефектных изоляторов 2. Замена опоры АГ=06-00.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная 1 цепь	15	05.июл	19.июл	15	5	19	15	5	19	1. Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=24-00ч.	ПС 220 кВ Баррикадная
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная 1 цепь	22	5	26	8	19	26	8	19	26	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Баррикадная, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1 на ПС 500 кВ Астрахань для среднего ремонта ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1 и Тех. обслуживания РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=ВЗ	
ВЛ 220 кВ Владимирова – Газовая	20	19.июл	07.авг	11	28	31	11	28.июл	07.авг	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Газовая, в связи с выводом в ремонт В 220 Газовая на ПС 220 кВ Владимирова для текущего ремонта ШР 220 ВЛ Газовая АГ=2-00.	Окончание 07.08.2021
ВЛ 220 кВ Трубуная – Владимирова №2	20	19.июл	07.авг	15	24	31	15	24.июл	07.авг	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Трубуная, в связи с выводом в ремонт В 220 Трубуная-2 на ПС 220 кВ Владимирова для текущего ремонта ШР 220 ВЛ Трубуная-2 АГ=02-00.	Окончание 07.08.2021
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-3 №2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Текущий ремонт КС 110 кВ ГПП-3 № 2 (ф.В), ЛР 110 кВ ГПП-3 №2 АГ=03-00ч	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – А-НПС-5А				12	26	31	12	26.07	06.08	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ НПС АГ=08-00 ч.	Поочередно с ВЛ 110 кВ Нефтепровод-Средоголовая (ВЛ 110 кВ 730)

Наименование объекта диспетчеризации (ЭЛН, ИС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячной (годовой) графике 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		
ВЛ 110 кВ Нефтепроект – Сероголавова (ВЛ 110 кВ 730)				12	26	31	12	26.07	06.08	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 730, ЛР-110 ВЛ 730 АГ=08.00 ч.	с вкл ВЛ 110 кВ 731, Поочередно с ВЛ 110 кВ Нефтепроект-А-ИПС-5А
КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузандская	10	7	16	10	7	16	10	7	16	Средний ремонт ЛР 110 ПГУ, ОР 110 ПГУ АГ=03.00ч	
ИС 500 кВ Трубиня											
2 СШ 220	33	19	31	33	19	31	33	19	31	1. Текущий ремонт ШР2-220 всех присоединений 2 СШ 220, ТН220-2СШ, ОПН 220-ТН-2СШ, ШР220-ТН-2СШ, 2. Снятие гисд с порталов, замена "0". АГ=03.00.	Окончание 20.08.2021 С вкл. ВЛ 110 кВ 297
ТН220-2СШ	33	19	31	33	19	31	33	19	31	Текущий ремонт ТН220-2СШ, ОПН 220-ТН-2СШ, ШР220-ТН-2СШ АГ=03.00.	Окончание 20.08.2021
ШСВВ 220	33	19	31	33	19	31	33	19	31	Текущий ремонт ШР2-220 ШСВВ, ШСВВ 220, ТГ220-ШСВВ АГ=03.00.	Окончание 20.08.2021
ОВВ-220	2	19	20	2	19	20	2	19	20	Текущий ремонт ШР2-220-ОВВ АГ=03.00.	
ВВ220-АТ-1	3	21	23	3	21	23	3	21	23	Текущий ремонт ШР2-220-АТ-1 АГ=03.00.	ОВ
ВВ220-Владимирова-2	6	19	24	6	19	24	6	19	24	Текущий ремонт ЛР220-Владимирова-2 АГ=02.00.	
ВЛ 220 кВ Трубиня – Владимирова №2	6	19	24	6	19	24	6	19	24	Текущий ремонт ЛР220-Владимирова-2, ВЧЗ-220-Владимирова-2 (ф. В.С), КС-220-Владимирова-2 (ф. В.С), ОР220-Владимирова-2 АГ=02.00.	
ОСШ 220	6	19	24	3	19	21	3	19	21	Текущий ремонт ОР220-Владимирова-2 АГ=02.00.	
ИС 500 кВ Южная											
P-500	26	5	30	26	5	30	26	5	30	1. Текущий ремонт P-500, ВВ P-500, шинных опор 2. Тех. обслуживание ТГ 35 P-500, ОПН 500 P 500 3. Тех. обслуживание УРЗА. АГ= 04.00	
ВВ P-500	26	5	30	26	5	30	26	5	30	1. Текущий ремонт P-500, ВВ P-500, шинных опор 2. Тех. обслуживание ТГ 35 P-500, ОПН 500 P 500 3. Тех. обслуживание УРЗА. АГ= 04.00	
1-СШ-220	18	1	2	18	1	2	18	1	2	1. Средний ремонт ШР 1 СШ ВЛ Черный Яр №2, ШР 1 СШ ШСВВ 220, ШР ТН 1 СШ 220, ШР 1 СШ ВЛ Черный Яр №1, ШР 1 СШ АТ 1, ШР 1 СШ ВЛ Коровская, ШР 1 СШ ОВВ 220 2. Текущий ремонт ШО ШР 1 СШ 220 3. Тех. обслуживание ОПН 220 1 СШ 220 4. Снятие птичьих гисд с 1-СШ-220 5. Верховой осмотр порталов 1-СШ-220 АГ=04.00	Начало 15.06.2021
ШСВВ-220	18	1	2	18	1	2	18	1	2	1. Средний ремонт ШСВВ-220, ШР 1 СШ ШСВВ 220 2. Текущий ремонт ШО ШР 1 СШ ШСВВ 220 3. Тех. обслуживание ТГ 220 ШСВВ 4. Тех. обслуживание РЗА в объеме "В" АГ=ВЗ	Начало 15.06.2021
ТН-1 СШ-220	18	1	2	18	1	2	18	1	2	1. Средний ремонт ШР ТН 1 СШ 220 2. Тех. обслуживание ТН-1 СШ-220, ОПН 220 1 СШ 220 3. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04.00	Начало 15.06.2021
ОВВ-220	2	1	2	3	1	2	3	1	2	Текущий ремонт ШР 1 СШ ОВВ 220 АГ=04.00	Начало 30.06.2021
ИС 500 кВ Астрахань											
АТ-1	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	1. Текущий ремонт АТ-1, ШР 500 АТ-1, ОР 220 АТ-1 2. Проф. испытания, отбор масла 3. Тех. обслуживание ОПН 500 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1, ТН 10 АТ-1, РВ-10 АТ-1, ТН 10 АТ-1, 4. Тех. обслуживание автоматики РПН в объеме "Проф. контроль", опробование защиты от потери охлаждения АГ=08.00ч	Окончание 13.08.2021
P-1	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	1. Текущий ремонт P-1 2. Проф. испытания, отбор масла 3. Тех. обслуживание ОПН 500 P-1 4. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08.00ч	Окончание 13.08.2021
В 500 P1	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	1. Текущий ремонт P-1 2. Проф. испытания, отбор масла 3. Тех. обслуживание ОПН 500 P-1 АГ=08.00ч	Окончание 13.08.2021
СШ 500 кВ	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	1. Текущий ремонт Шинных опор СШ 500 кВ, Шинных опор ОПН 500 СШ, Шинных опор и ШР 500 АТ-1, Шинных опор и ШР 500 ВВ-31 2. Тех. обслуживание ТН 500 СШ, ОПН 500 СШ АГ=08.00ч	Окончание 13.08.2021
ВВ-31	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	1. Текущий ремонт ВВ-31, Шинных опор и ЛР 500 ВВ-31, Шинных опор и ШР 500 ВВ-31 2. Тех. обслуживание ТТ 500 ВВ-31 3. Проф. испытания, отбор проб масла 4. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. контроль" АГ=08.00ч	Окончание 13.08.2021
ВВ-32	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	1. Текущий ремонт ВВ-32 2. Тех. обслуживание ТТ 500 ВВ-32 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=08.00ч	Окончание 13.08.2021
Линейная сборка 500 кВ	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	Текущий ремонт Шинных опор и ЛР 500 ВВ-31 АГ=08.00ч	Окончание 13.08.2021
ВВ 220 АТ-1	40	05.июл	13.авг	40	5	31	40	5	31	1. Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1, ТР 220 АТ-1 2. Тех. обслуживание ТТ 220 АТ-1 3. Проф. испытания, отбор АГ=04.00ч	Окончание 13.08.2021
ОСШ-220 кВ	3	05.июл	07.июл	3	5	7	3	5	7	Текущий ремонт ОР 220 АТ-1 АГ=02.00ч	
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	22	5	26	22	5	26	22	5	26	1. Средний ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1 2. Тех. обслуживание резервных защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "Проф. восстановление" АГ=ВЗ	
ИС 220 кВ											
ИС 220 кВ Баррикадная											
АТ-1	15	05.июл	19.июл	15	5	19	15	5	19	1. Средний ремонт ОД-220 АТ-1 2. Текущий ремонт АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ШР-10 ТН-10 АТ-1 3. Тех. обслуживание КЗ-220 АТ-1, РВ-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1 4. Тех. обслуживание Комплекта основных защит в объеме "Проф. восстановление" 5. Диагностика АТ-1, ОПН-10 АТ-1, РВ-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ТН-10 АТ-1, 6. Отбор проб масла АТ-1, ТТ-220 АТ-1 7. Опробование защиты от потери охлаждения. АГ=24.00ч.	
1 С 220 кВ	15	05.июл	19.июл	15	5	19	15	5	19	1. Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Текущий ремонт ТН-1-220. 3. Диагностика ТН-1-220 АГ=24.00ч.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная 1 линия	15	05.июл	19.июл	15	5	19	15	5	19	1. Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Тех. обслуживание РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=24.00ч.	
ИС 220 кВ Владимирова											
2с. 220 кВ	20	19.июл	07.авг	20	19	31	20	19.07	07.08	Текущий ремонт ШР 220 всех присоединений 220 кВ АГ=02.00.	Окончание 07.08.2021 С вкл. ВЛ 110 кВ 297
ТН 2 220	20	19.июл	07.авг	20	19	31	20	19.07	07.08	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 2 2. Тех. обслуживание ТН 2 220 3. Проф. испытания ТН 2 220 4. Отбор проб масла из ТН 2 220(ФХА) АГ=02.00.	Окончание 07.08.2021
В 220 Газовая	20	19.июл	07.авг	20	19	31	20	19.07	07.08	1. Текущий ремонт ШР 220 ВЛ Газовая 2. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая 3. Тех. обслуживание ТГ 220 Газовая АГ=02.00.	Окончание 07.08.2021
В 220 Трубиня-2	20	19.июл	07.авг	20	19	31	20	19.07	07.08	1. Текущий ремонт ШР 220 ВЛ Трубиня-2, В 220 Трубиня-2, ЛР 220 ВЛ Трубиня-2 2. Тех. обслуживание ТТ 220 Трубиня-2 АГ=02.00.	Окончание 07.08.2021 С вкл. ВЛ 110 кВ 297
МВ 220 АТ-4	20	19.июл	07.авг	20	19	31	20	19.07	07.08	Текущий ремонт ШР 220 АТ-4 АГ=02.00.	Окончание 07.08.2021

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ИС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячной (годовой) графике 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
	конт. по мей	начало	оконч. чаше	конт. по мей	начало	оконч. чаше	конт. по мей	начало	оконч. чаше		
СМВ 220	20	19.июл	07.авг	20	19	31	20	19.07	07.08	1. Текущий ремонт ШР 2 СМВ 220 2. Проф. испытания СМВ 220 (мод В1) 3. Отбор проб масла из СМВ 220 (ФХА, ХАР) АГ=02.00ч.	Окончание 07.08.2021
ВЛ 220 кВ Владимирова - Газовая	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая АГ=02.00ч.	
ВЛ 220 кВ Трубина – Владимирова №2	4	19.июл	22.июл	6	19	24	6	19	24	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубина-2 АГ=02.00ч.	С вкл. ВЛ 110 кВ 297
ОМВ 220	3	19.июл	21.июл	3	19	21	3	19	21	Текущий ремонт ШР 2 ОМВ 220 АГ=02.00ч.	
ПС 220 кВ Газовая											
2 Сек. 110 кВ	22	14.июн	05.июл	22	1	5	22	1	5	Текущий ремонт ШР присоединений АГ=04.00ч.	Начало 14.06.2021
ТН 2 Сек. 110 кВ	22	14.июн	05.июл	22	1	5	22	1	5	1. Текущий ремонт ШР ТН 2 Сек. 110 кВ 2. Техобслуживание ТН 2 Сек. 110 кВ, ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ АГ=04.00ч.	Начало 14.06.2021
БСК-2	22	14.июн	05.июл	22	1	5	22	1	5	1. Текущий ремонт БСК-2, ШР 2 Сек. 110 кВ БСК-2 2. Техобслуживание ТТ-1 ВЭ 110 кВ БСК-2, ТТ-2 ВЭ 110 кВ БСК-2 АГ=04.00ч.	Начало 14.06.2021
ВЭ 110 кВ БСК-2	22	14.июн	05.июл	22	1	5	22	1	5	1. Текущий ремонт БСК-2, ШР 2 Сек. 110 кВ БСК-2 2. Техобслуживание ТТ-1 ВЭ 110 кВ БСК-2, ТТ-2 ВЭ 110 кВ БСК-2 АГ=04.00ч.	Начало 14.06.2021
СВЭ 110 кВ	22	14.июн	05.июл	22	1	5	22	1	5	Текущий ремонт ШР 2 Сек. 110 кВ СВЭ АГ=04.00ч.	Начало 14.06.2021
В 110 кВ ГПП-3 № 2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Текущий ремонт ШР 2 Сек. 110 кВ ГПП-3 № 2, ЛР 110 кВ ГПП-3 № 2 АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-3 №2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Текущий ремонт КС 110 кВ ГПП-3 № 2 (ф.В), ЛР 110 кВ ГПП-3 № 2 АГ=03.00ч.	
1 Сек. 220 кВ	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	Текущий ремонт ШР присоединений АГ=02.00ч.	
ТН 1 Сек. 220 кВ	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	1. Текущий ремонт ШР ТН 1 Сек. 220 кВ 2. Техобслуживание ТН 1 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ АГ=02.00ч.	
ВЛ 220 кВ Владимирова - Газовая	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	1. Текущий ремонт ЛР ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая, ВЭ ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая (ф. А, В, С), КС ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая (ф. А, В, С), ЛР ВЭ 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая, ЛР ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая 2. Техобслуживание ТН ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая, ТТ ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая АГ=02.00ч.	
ВЭ 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	1. Текущий ремонт ЛР ВЭ 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая, ШР 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая 2. Техобслуживание ТТ ВЭ 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая АГ=03.00ч.	
ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	1. Текущий ремонт ЛР ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая 2. Техобслуживание ТТ ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимирова-Газовая АГ=02.00ч.	
СВЭ 220 кВ	10	19.июл	28.июл	10	19	28	10	19	28	1. Текущий ремонт ШР 1 Сек. 220 кВ СВЭ 2. Техобслуживание ТТ СВЭ 220 кВ АГ=02.00ч.	
АТ-1	18	19.июл	05.авг	18	19	31	18	19	31	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 220 кВ АТ-1 2. Техобслуживание ТР 10 кВ АТ-1, ОПН 220 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1 3. Перестройка уставок согласно письма Астраханского РДУ № Р11-61-И-19-267 от 17.03.2021 АГ=02.00ч.	Окончание 05.08.2021
ВЭ 220 кВ АТ-1	18	19.июл	05.авг	18	19	31	18	19	31	1. Текущий ремонт ТР 220 кВ АТ-1, ШР 1 Сек. 220 кВ АТ-1 2. Техобслуживание ТТ ВЭ 220 кВ АТ-1 3. Перестройка уставок согласно письма Астраханского РДУ № Р11-61-И-19-267 от 17.03.2021 АГ=02.00ч.	Окончание 05.08.2021
ВЭ 110 кВ АТ-1				18	19	31	18	19	31	Перестройка уставок, согласно письма Астраханского РДУ № Р11-61-И-19-267 от 17.03.2021 АГ=02.00ч.	Окончание 05.08.2021
ПС 220 кВ Лыман											
Ремонта не планируется											
ПС 220 кВ Нефтепровод											
ИС 110				12	26	31	12	26	31	1. Текущие ремонты ШР 1 110 присоединений 2. Текущий ремонт ТН-1-110 кВ АГ=ВЭ.	Окончание 06.08.2021 (в годовом в августе 2 дня ремонт береговой)
ОСШ 110				12	26	31	12	26	31	Текущие ремонты ОР 110 присоединений. АГ=ВЭ.	Окончание 06.08.2021
В-110 ВЛ НПС				12	26	31	12	26	31	1. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ НПС, ЛР-110 ВЛ НПС 2. Диагностика ТТ-110 ВЛ НПС АГ=08.00 ч.	Окончание 06.08.2021
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – А-НПС-5А				12	26	31	12	26	31	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ НПС АГ=08.00 ч.	Поочередно с ВЛ 110 кВ Нефтепровод-Сроглазовка (ВЛ 110 кВ 730)
МВ-110 АТ-1				12	26	31	12	26	31	Текущий ремонт ШР-110 АТ-1 АГ=08.00 ч.	Окончание 06.08.2021
ОМВ- 110				12	26	31	12	26	31	Текущий ремонт ОМВ- 110, ТТ-110 ОМВ, ШР-1-110 ОМВ, ОР-110 ОМВ АГ=08.00 ч.	Окончание 06.08.2021
СМВ-110				12	26	31	12	26	31	1. Текущий ремонт СМВ-110, ТТ-110 СМВ 2. Диагностика ТТ-110 СМВ 3. Отбор проб масла ТТ-110 СМВ АГ=08.00 ч.	Окончание 06.08.2021
ЭВ-110 ВЛ 730				12	26	31	12	26	31	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 730, ЛР-110 ВЛ 730, ТТ-110 ВЛ 730 АГ=08.00 ч.	Окончание 06.08.2021
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сроглазовка (ВЛ 110 кВ 730)				12	26	31	12	26	31	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 730, ЛР-110 ВЛ 730 АГ=08.00 ч.	Поочередно с ВЛ 110 кВ Нефтепровод - А-НПС-5А
ПС 220 кВ Рассвет											
ИСШ. 110 кВ	33	21.июн	23.июл	33	1	23	33	21.июн	23.июл	Средние ремонты ШР 1 110 присоединений. АГ=ВЭ.	Начало 21.06.2021
ШСМВ-110	33	21.июн	23.июл	33	1	23	33	21.июн	23.июл	1. Средний ремонт ШР-1 110 ШСМВ 2. Текущий ремонт ШСМВ-110, ТТ ШСМВ-110 3. Отбор проб масла ТТ ШСМВ-110 4. Профио восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=24.00ч.	Начало 21.06.2021
ТН-1-110	33	21.июн	23.июл	33	1	23	33	21.июн	23.июл	1. Средний ремонт ШР ТН 1 110 2. Тех. обслуживание РВ ТН 1 110 3. Отбор проб масла. АГ=24.00ч.	Начало 21.06.2021
В 110 ВЛ 124	2	1	2	2	1	2	2	1	2	1. Текущий ремонт ШР-1 110 ВЛ 124, ТТ В 110 ВЛ 124 2. Тех. обслуживание В 110 ВЛ 124 АГ=04.00ч.	через ОВ
МВ 110 КВЛ Лесная	3	5	7	3	5	7	3	5	7	1. Средний ремонт ШР-1 110 КВЛ Лесная 2. Текущий ремонт ТТ МВ 110 КВЛ Лесная 3. Тех. обслуживание МВ 110 КВЛ Лесная АГ=24.00ч.	через ОВ
ОМВ 110	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Рассвет – Резиновая с отпайкой на ПС Стройиндустрия (ВЛ 110 кВ 121), в связи с выводом в ремонт МВ 110 ВЛ 121 для текущего ремонта ШР-1 110 ВЛ 121, ТТ МВ 110 ВЛ 121, Тех. обслуживания МВ 110 ВЛ 121 и диагностики МВ 110 ВЛ 121 АГ=04.00ч.	
МВ 110 АТ-1	3	12	14	3	12	14	3	12	14	Средний ремонт ШР-1 110 АТ-1 АГ=08.00ч.	через ОВ
ОМВ 110				2	15	16	2	15	16	Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Рассвет – Астрахань (ВЛ 110 кВ 117), в связи с выводом в ремонт МВ 110 ВЛ 117 для текущего ремонта ТТ МВ 110 ВЛ 117 и Тех. обслуживания МВ 110 ВЛ 117 АГ=04.00ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выданный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячной (годовой) графике срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина оттока или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	оконч. час	кол-во дней	начало	оконч. час	кол-во дней	начало	оконч. час		
ВЛ-110 ВЛ 742	2	24.авг.	25.авг.	2	13.июл	14.июл	2	13.июл	14.июл	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 742, а/г=1ч	после ввода в работу ВЛ 110 кВ №296 и с вкл в транзит ВЛ 110 кВ 297
1СШ-110 кВ	2	24.авг.	25.авг.	2	13.июл	14.июл	2	13.июл	14.июл	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 742, а/г=1ч	
1СШ-110 кВ	2	30.авг.	31.авг.	2	15.июл	16.июл	2	15.июл	16.июл	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 297, а/г=1ч	
1СШ-110 кВ	9	23.авг.	31.авг.	12	05.июл	16.июл	3	14.июл	16.июл	Текущий ремонт ШР-1-110 ТН-1, а/г=1ч	
1СШ-110 кВ	9	23.авг.	31.авг.	12	05.июл	16.июл	3	14.июл	16.июл	Текущий ремонт ТН-1-110 А/Г=1ч.	
ОСШ-110	2	26.авг.	27.авг.	5	19.июл	23.июл	5	19	23	Текущий ремонт ОР-110 Т-1, а/г=1ч	
1СШ-110 кВ	2	26.авг.	27.авг.	2	12.июл	13.июл	3	14.июл	16.июл	Текущий ремонт ШР-1-110 Т-1 а/г=1ч	
2СШ-110 кВ	-	-	-	2	14.июл	15.июл	2	14.июл	15.июл	Текущий ремонт ШР-1-110 Т-2 а/г=1ч	
ПС 110 кВ Вязовка											
ВЛ 110 кВ Солонники – Старица-2 с оттайками (ВЛ 110 кВ 721)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ЛР-ВЛ-110 721, а/г=1ч.	с вкл ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ВЛ 110 кВ Солонники – Старица-2 с оттайками (ВЛ 110 кВ 721)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 721 ф.В, а/г=1ч.	с вкл ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ВЛ 110 кВ Солонники – Старица-2 с оттайками (ВЛ 110 кВ 721)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт КС ВЛ-110 721 ф.В, а/г=1ч.	с вкл ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ПС 110 кВ Сейтовка											
ВЛ 110 кВ Аксарайская-Сейтовка (ВЛ 110 кВ 418)	1	02.июл	02.июл	1	02.июл	02.июл	1	02.июл	02.июл	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 418, а/г=2ч.	
ВЛ 110 кВ Аксарайская-Сейтовка (ВЛ 110 кВ 418)	1	02.июл	02.июл	1	02.июл	02.июл	1	02.июл	02.июл	Текущий ремонт ВЧЗ Ф.С ВЛ 418, а/г=2ч	
ВЛ 110 кВ Аксарайская-Сейтовка (ВЛ 110 кВ 418)	1	02.июл	02.июл	1	02.июл	02.июл	1	02.июл	02.июл	Текущий ремонт КС Ф.С. ВЛ 418, а/г=2ч	
1С-110	1	01.июл	01.июл	1	01.июл	01.июл	1	01.июл	01.июл	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=2ч	
1С-110	1	01.июл	01.июл	1	01.июл	01.июл	1	01.июл	01.июл	Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/г=1ч	
2С-110	1	05.июл	05.июл	1	05.июл	05.июл	1	05.июл	05.июл	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=2ч	
1С-110	-	-	-	1	01.июл	01.июл	1	01.июл	01.июл	Средний ремонт Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
2С-110	1	05.июл	05.июл	1	05.июл	05.июл	1	05.июл	05.июл	Средний ремонт Опробование ОД-110 Т-2, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Труд-Фронт											
ВЛ 110 кВ 134 (ВЛ 110 кВ ЦРП-Баррикадная №2 с оттайками)	-	-	-	1	13	13	1	13	13	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 134, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ 133 (ВЛ 110 кВ ЦРП-Баррикадная №1 с оттайками)	-	-	-	1	15	15	1	15	15	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 133, а/г=3ч.	
ПС 110 кВ Покровка											
ВЛ 110 кВ Полное Займище – Покровка (ВЛ 110 кВ 702)				3	21	23	3	21	23	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 702, а/г=3ч	с вкл ВЛ 110 кВ 297
ВЛ 110 кВ Полное Займище – Покровка (ВЛ 110 кВ 702)				3	21	23	3	21	23	Текущий ремонт ВЧ-110 ВЛ 702, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Полное Займище – Покровка (ВЛ 110 кВ 702)				3	21	23	3	21	23	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 702, а/г=1ч.	
1С-110				3	21	23	3	21	23	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3 ч.	
1С-110				3	21	23	3	21	23	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3 ч.	
ПС 110 кВ Красный Яр											
ВЛ 110 кВ Первомайская – Кири-Кли с оттайками (ВЛ 110 кВ 436)				1	11	11	1	11	11	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 436, а/г=3ч	
ВЛ 110 кВ Первомайская – Кири-Кли с оттайками (ВЛ 110 кВ 436)				1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ВЧ-110 ВЛ 436 а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Первомайская – Кири-Кли с оттайками (ВЛ 110 кВ 436)				1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 436 а/г=1ч.	
ПС 110 кВ Стройиндустрия											
КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с оттайками				1	23	23	1	27	27	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 122, а/г=3ч	Не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная 1 цепь
КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с оттайками				1	23	23	1	27	27	Текущий ремонт ВЧ-110 ВЛ 122, а/г=1ч.	
ПС 110 кВ Фунгово											
ВЛ 110 кВ ЦРП – Камызяк с оттайками				1	13	13	1	14	14	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 151, а/г=1ч	Не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ 134

Заместитель главного диспетчера

Начальник службы электрических режимов

Заместитель начальника службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

А.А. Реуцкий

М.Г. Кирбаба

Р.А. Марфин

В.В. Бурятинский