

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 март 2023 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ТЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в головой график срок ремонта			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или перенос 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
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	24	24	1	24	24	Заявленный режим работы. В схеме ремонта Л-88 на ПС 110 кВ Этеречная обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 25 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в нормальном режиме. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	16	16	1	16	16	Заявленный режим работы. В схеме ремонта Л-88 на ПС 110 кВ Этеречная обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 25 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в нормальном режиме. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	30	31	2	30	31	Заявленный режим работы. В схеме ремонта Г-1 Миятинской ГЭС обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 20 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР отключение ВЛ 330 кВ Чирюрт-Артем для снятия перегруза АТ-1 ПС 330 кВ Чирюрт. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	21	22	2	21	22	Заявленный режим работы. В схеме ремонта Г-2 Миятинской ГЭС обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 20 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР отключение ВЛ 330 кВ Чирюрт-Артем для снятия перегруза АТ-1 ПС 330 кВ Чирюрт. АГ=ВЗ.	Астраханское РДУ: Допустимая величина (МВт) в сторону Дагестанской энергосистемы будет рассматриваться на уровне заявок на фактическое потребление.
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	31	31	1	31	31	Заявленный режим работы. В схеме ремонта ВЛ 110 кВ Акташ – Ярлык (ВЛ-110-132) обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 20 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР отключение шунтирующих ЛЭП 110 кВ. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	17	17	1	17	17	Заявленный режим работы. В схеме ремонта ВЛ 110 кВ Чирюрт – Гельбахская ГЭС (ВЛ-110-184) обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 20 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР отключение шунтирующих ЛЭП 110 кВ. АГ=ВЗ.	Астраханское РДУ: Допустимая величина (МВт) в сторону Дагестанской энергосистемы будет рассматриваться на уровне заявок на фактическое потребление.
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				3	14	16	3	14	16	Заявленный режим работы. В схеме ремонта СВ 110 кВ Каскада Чирюртских ГЭС обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 20 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР. АГ=ВЗ.	Астраханское РДУ: Допустимая величина (МВт) в сторону Дагестанской энергосистемы будет рассматриваться на уровне заявок на фактическое потребление.
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	7	13	19	7	13	19	7	13	19	Заявленный режим работы. На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Гумрак-Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	3	9	11	3	9	11	3	9	11	Заявленный режим работы. На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта В 110 Стреловая на ПС 220 кВ Кировская. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	33	27.мар	28.апр	33	27.мар	28.апр	33	27.мар	28.апр	Заявленный режим работы. На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта АТ-1 на ПС 220 кВ Красноармейская. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	5	20	24	5	20	24	5	20	24	Заявленный режим работы. На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС-Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3). АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	4	13	16	4	13	16	4	13	16	Заявленный режим работы. На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Гумрак-Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3 и ВВ 220 кВ ВЛ Гумрак на ПС 220 кВ Красноармейская. АГ=ВЗ.	
ПС 500 кВ Южная											
1-СПИ-220	3	13	15	3	13	15	3	13	15	ТР-ШР 1 СПИ ВЛ Канальная 1, ШР 1 СПИ ВЛ Канальная 2. АГ=02:00.	
ОСШ-220	2	20	21	2	20	21	2	20	21	1. Текущий ремонт РПГ 220 2. Верховой осмотр порталов. АГ=02:00.	
ПС 220 кВ Красноармейская											
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	33	27.03	28.04	33	27.03	28.04	33	27.03	28.04	Заявленный режим работы. Двухконтурный режим работы ВЛ, в связи с выводом в ремонт АТ-1 на ПС 220 кВ Красноармейская для текущего ремонта для текущего ремонт ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская, ШР ВЛ Южная – Кировская, технического обслуживания РЗА. АГ=02:00.	ПС 220 кВ Красноармейская
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	33	27.03	28.04	33	27.03	28.04	33	27.03	28.04	Заявленный режим работы. Двухконтурный режим работы ВЛ, в связи с выводом в ремонт АТ-1 на ПС 220 кВ Красноармейская для текущего ремонта для текущего ремонт ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская, ШР ВЛ Южная – Кировская, технического обслуживания РЗА. АГ=02:00.	ПС 220 кВ Красноармейская
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань	6	01	06	6	01	06	6	01	06	Верховой осмотр ВЛ. 1. Замена распорок. АГ=02:00.	
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань	5	1	5	6	1	6	6	1	6	1. Текущий ремонт ЛР-220 Астрахань, ОР-220 Астрахань АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	3	20	22	3	20	22	3	20	22	Вынужденный простой на время ремонта в связи со средним ремонтом ШР 220 кВ СПИ ВЛ Баррикадная-2	ПС 500 кВ Астрахань
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	12	27.02	10	12	27.02	10	12	27.02	10	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=04:00ч.	ПС 220 кВ Баррикадная
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	16	16	31	16	16	31	15	16	30	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Нефтепровод, ОР 220 ВЛ Нефтепровод 2. Нефтепровод Текущий ремонт ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) и КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) 3. Техническое обслуживание РЗА в объёме профвосстановление. АГ=02:00ч	ПС 500 кВ Астрахань
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань				15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Астрахань, КС 220 Астрахань АГ=02:00.	ПС 220 кВ Нефтепровод
ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ-235- Астрахань	5	27	31	5	27	31	5	27	31	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ ПГУ, ОР 220 ВЛ ПГУ АГ=02:00ч	ПС 500 кВ Астрахань
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Кири-Клип – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ 110кВ 454, КС ВЛ 110кВ 454 АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Газовая

ВЛ 110 кВ Бузанская – Сетговка (ВЛ 110 кВ 419)	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Текущий ремонт ВЧЗ 110 ВЛ 419, КС 110 ВЛ 419 АГ=02.00ч	ПС 110 кВ Бузанская
ПС 500 кВ Астрахань											
ВВ 220 ВЛ Черный Яр	5	1	5	6	1	6	6	1	6	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Черный Яр 2. Средний ремонт ШР 220 2 СШ ВЛ Черный Яр 3. Произвести подключение цепей ССПИ к действующим цепям защиты и автоматики. АГ=02.00ч	
2 СШ-220 кВ	43	1	12.04	43	1	12.04	43	1	12.04	Средний и текущий ремонт ШР 220 2 СШ всех присоединений, АГ=02.00ч	окончание 12.04.2023
ШСВВ 220	43	1	12.04	43	1	12.04	43	1	12.04	1. Текущий ремонт ШСВВ 220 Текущий ремонт ШР 220 2 СШ ШСВВ 3. Тех.обслуживание комплекта ступенчатых зазиг и комплекта автоматики в объеме "профвосстановление" АГ=02.00ч	окончание 12.04.2023
ТН 220 2 СШ	43	1	12.04	43	1	12.04	43	1	12.04	1. Средний ремонт ШР 220 ТН 2 СШ. 2. Текущий ремонт ТН 220 2 СШ 3. Профиспытания, отбор проб масла 4. Произвести подключение цепей ССПИ к действующим цепям ТН 220 2СШ. АГ=04.00ч	окончание 12.04.2023
ОВВ 220	2	9	10	3	13	15	3	13	15	1. Средний ремонт ШР 220 2 СШ ОВВ АГ=02.00ч	
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	3	20	22	3	20	22	3	20	22	1. Средний ремонт ШР 220 2 СШ ВЛ Баррикадная-2 АГ=02.00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	3	20	22	3	20	22	3	20	22	Вынужденный простой на время ремонта в связи со средним ремонтом ШР 220 2 СШ ВЛ Баррикадная-2	
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	2	23	24	2	9	10	2	9	10	1. Средний ремонт ШР 220 2 СШ ВЛ Баррикадная-1 АГ=02.00ч	
ВВ 220 ВЛ Рассвет				2	30	31	2	30	31	1. Средний ремонт ШР 220 2 СШ ВЛ Рассвет АГ=02.00ч	через ОВВ
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	16	16	31	15	16	30	15	16	30	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Нефтепровод, ОР 220 ВЛ Нефтепровод 2. Текущий ремонт ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) и КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) 3. Техническое обслуживание РЗА в объеме профвосстановление. АГ=02.00ч	
ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	7	16	22	15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Нефтепровод, ТТ 220 ВЛ Нефтепровод 2. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Нефтепровод 3. Текущий ремонт ШР 220 2СШ ВЛ Нефтепровод 4. Профиспытания, отбор проб масла 5. Произвести подключение цепей ССПИ к действующим цепям защиты и автоматики. АГ=04.00ч	
ОСШ 220	4	28	31	3	22	24	3	22	24	1. Средний ремонт ОР 220 ВЛ Нефтепровод АГ=02.00ч	
ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ-235- Астрахань	5	27	31	5	27	31	5	27	31	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ ПГУ, ОР 220 ВЛ ПГУ АГ=02.00ч	
В 220 ВЛ ПГУ	5	27	31	5	27	31	5	27	31	1. Текущий ремонт ШР 220 2 СШ ВЛ ПГУ, В 220 ВЛ ПГУ, ТТ 220 ВЛ ПГУ, ЛР 220 ВЛ ПГУ 2. Техническое обслуживание комплектов основных и резервных зазиг и комплекта автоматики. 3. Произвести подключение цепей ССПИ к действующим цепям защиты и автоматики. АГ=02.00ч	
ОСШ-220 кВ	3	27	29	3	27	29	3	27	29	1. Текущий ремонт: ОР 220 ВЛ ПГУ АГ=02.00ч	
ПС 220 кВ Баррикадная											
АТ-1	12	27.02	10	12	27.02	10	12	27.02	10.03	1. Средний ремонт КЗ-220 АТ-1 2. Текущий ремонт АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ОД-220 АТ-1. 3. Техобслуживание В 110 АТ-1 4. ТО Комплект резервных зазиг АТ-1 (ДЗ 220, ТЗНП 220, ТЗОП 220, МФТЗ 220, ДЗ 110, ТЗНП 110, ТЗОП 110, ЗПН 220) в объеме "Проф. контроль" 5. ТО Комплекта автоматики ЭВ 110 АТ-1 (ТАПВ, АУВ) 6. ТО Автоматизм ОД, КЗ-220 кВ 7. Диагностика АТ-1, ОПН-220, 110, 10 АТ-1 8. Отбор проб масла АТ-1, ТТ-220 АТ-1 9. Опробование защиты от потери охлаждения. 10. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=04.00ч	
1 С 220 кВ	12	27.02	10	12	27.02	10	12	27.02	10.03	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Техническое обслуживание вторичных цепей ТН-1-220 в объеме Профвосстановление 3. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи ТН 1 220кВ. АГ=04.00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	12	27.02	10	12	27.02	10	12	27.02	10.03	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=04.00ч.	
ОСШ-110кВ			3	14	16	3	14	16	16	1. Текущий ремонт ТН 110 ОСШ 2. Отбор проб масла ТН ОСШ-110 3. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=01.00ч.	Устранение дефекта (розовый силикагель)
ПС 220 кВ Владимировка											
АТ-3	15	1	15	15	1	15	13	3	15	1. Текущий ремонт АТ-3, ТР 220 АТ-3, ОР 220 АТ-3, ТР 110 АТ-3, ОПН 110 АТ-3, ОПН 220 АТ-3, ТТ 110 АТ-3. 2. Техническое обслуживание комплекта основных зазиг АТ-3 (ДЗТ, ГЗ Т, ГЗ РИИ) в объеме "Контроль" 3. Техническое обслуживание охлаждение, защита от потери охлаждения в объеме "Опробование" 4. Подключение сигналов ССПИ АГ=04.00ч	С включением в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Кашусти Яр (ВЛ 110 кВ №297). Срок изменен из-за непланового ремонта ВЛ 110 кВ Харабали – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 410) на ПС 220 кВ Харабали (заявка № 483).
МВ 220 АТ-3	15	1	15	15	1	15	13	3	15	1. Техническое обслуживание МВ 220 АТ-3. 2. Текущий ремонт ТР 220 АТ-3 3. Подключение сигналов ССПИ АГ=02.00ч.	
МВ 110 АТ-3	15	1	15	15	1	15	13	3	15	1. Текущий ремонт МВ 110 АТ-3, ТР 110 АТ-3, ТТ МВ 110 АТ-3 2. Подключение сигналов ССПИ АГ=02.00ч.	
ОСШ 220 кВ	3	13	15	3	13	15	3	13	15	1. Текущий ремонт ОР 220 АТ-3. АГ=02.00ч	
ОМВ 110	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ОМВ 110 АГ=02.00ч	
ОМВ 220	7	9	15	5	20	24	5	20	24	1. Текущий ремонт ОМВ 220, ОР 220 ОМВ, ТТ ОМВ 220. 2. Техническое обслуживание комплекта ступенчатых зазиг ОМВ 220 (ТЗНП, МФТО) (ПЗ-273) в объеме "Восстановление" 3. Техническое обслуживание ДЗ ОМВ 220 (ДЗ-503) в объеме "Восстановление" 4. Техническое обслуживание комплекта автоматики ОМВ 220 (ТАПВ, АУВ, ЗИФ) в объеме "Восстановление" 5. Техническое обслуживание В/к ТТ 220, В/к и ЭМБ разьединителей в объеме "Восстановление" АГ=02.00ч	
ОСШ 220 кВ	7	9	15	5	20	24	5	20	24	1. Текущий ремонт ОР 220 ОМВ, ТН ОСШ 220, отбор проб масла АГ=02.00ч	
ПС 220 кВ Газовая											
АТ-2	5	13	17	5	13	17	5	13	17	1. Текущий ремонт АТ-2, ВДТ АТ-2 16 МВА 2. Техническое обслуживание ОПН 10 кВ АТ-2, ТР 10 кВ АТ-2 3. Профиспытание, отбор проб масла АТ-2 АГ=08.00ч	

ВЛ 110 кВ Кирин-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ 110кВ 454, КС ВЛ 110кВ 454 АГ=02:00ч	
ВЭ ВЛ 110 кВ 454				5	20	24	5	20	24	Техобслуживание защиты и автоматики в объеме технического контроля. АГ=02:00ч	
ПС 220 кВ Лыман											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Нефтепровод											
2С. 220	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН-2-220, ШР 220 АТ-2, ТН-2-220 кВ 2. Средний ремонт ШР-2-220 СЭВ АГ= 06:00ч	
ТН-2-220 кВ	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН-2-220, ТН-2-220 кВ 2. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ= 02:00ч	
СЭВ-220	5	16	20	15	16	30	15	16	30	1. Средний ремонт ШР-2-220 СЭВ 2. Текущий ремонт шинных опор 3. Комплект автоматики СЭВ-220 (ТАПВ, АУВ, ЗНФ) 4. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=04:00ч	4.
МВ-220 АТ-2	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, шинных опор, ТР-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2 2. Комплект автоматики МВ-220 АТ-2 (ТАПВ, АУВ, ЗНФ) произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=06:00ч	
АТ-2	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт АТ-2, ТР-220 АТ-2, ТР-10 АТ-2, ТР-10 ТН АТ-2, ШР 220 АТ-2 2. Средний ремонт ОР-110 АТ-2 с заменой ОСИ; РР-2-220 3. Техническое обслуживание ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2 4. Диагностика АТ-2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2, ШМ-10 АТ-2 5. Отбор проб масла АТ-2 6. Проф. контроль основных защит АТ-2, произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи 7. Опробование защиты от потери охлаждения АТ-2 8. Комплект резервных защит АТ-2 (ДЗ 220, ТЭИП 220, ТЭОП 220, МФТЗ 220, ДЗ 110, ТЭИП 110, ТЭОП 110, ЗИР) произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=08:00ч.	
ОСШ 110	3	22	24	3	22	24	3	22	24	1. Средний ремонт ОР-110 АТ-2, замена ОСИ 2. Техническое обслуживание ТН ОСШ-110 2. Диагностика ТН ОСШ-110 3. Произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи ТН ОСШ-110 АГ=04:00ч.	
МВ-110 АТ-2	15	16	30	15	16	30	15	16	30	1. Средний ремонт ТР-110 АТ-2, замена ОСИ 2. Текущий ремонт МВ-110 АТ-2 3. Комплект автоматики МВ-110 АТ-2 (ТАПВ, АУВ) произвести подключение цепей ССПИ в действующие цепи АГ=04:00ч.	
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань				15	16	30	15	16	30	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Астрахань, КС 220 Астрахань АГ=02:00.	
ПС 220 кВ Рассвет											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Харabalи											
МВ 110 ВЛ 410				9	27.02	07.03	9	27.02	07.03	1. Средний ремонт МВ 110 ВЛ410. 2. Профиспытания в/в вводов МВ 110 ВЛ410. АГ=ВЗ	через ОБ
ПС 220 кВ Черный Яр											
ВВ 220 Астрахань	5	1	5	6	1	6	6	1	6	1. Текущий ремонта ВВ 220 Астрахань, ТТ 220 Астрахань, ЛР-220 Астрахань 2. Профиспытание защит и автоматики. 3. Произвести подключение цепей ССПИ к действующим цепям защиты и автоматики. АГ=04:00ч	
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань	5	1	5	6	1	6	6	1	6	1. Текущий ремонта ЛР-220 Астрахань, ОР-220 Астрахань АГ=02:00ч	
ОСШ 220кВ	2	16	17	2	2	3	2	2	3	1. Текущий ремонта ОР-220 Астрахань АГ=02:00ч	
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
Ремонты не планируются											
ПС 110 кВ Бузунская											
1СШ 110кВ	33	27	28.04	33	27	28.04	33	27	28.04	Текущие ремонты ШР 110 всех присоединений 1СШ АГ=03:00ч	
ШСМВ-110	33	27	28.04	33	27	28.04	33	27	28.04	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ШСМВ 2. Техническое обслуживание ШСМВ-110 3. Произвести подключение цепей ССПИ к действующим цепям защиты и автоматики. АГ=03:00ч	
ТН-1-110	33	27	28.04	33	27	28.04	33	27	28.04	1. Текущие ремонт ШР-110 ТН-1 2. Техническое обслуживание ТН-1-110, ОПН-110 ТН-1 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=03:00ч	
ВЛ 110 кВ Бузунская – Сеттовка (ВЛ 110 кВ 419)	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Текущий ремонт ВЧЗ 110 ВЛ 419, КС 110 ВЛ 419 АГ=02:00ч	
МВ 110 419	3	27	29	3	27	29	3	27	29	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 419 2. Техническое обслуживание МВ 110 419 3. Отбор проб масла 4. Произвести подключение цепей ССПИ к действующим цепям защиты и автоматики. АГ=02:00ч	
ОМВ 110	3	29	31	3	29	31	3	29	31	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ОМВ 2. Техническое обслуживание ОМВ 110 3. Отбор проб масла АГ=02:00ч	
ПС 220 кВ Зубовка											
Ремонты не планируются											
Филиал ПАО "Россети Юг". "Астраханьэнерго"											
ВЛ 110 кВ											
КВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Юбилейная	6	13	18	6	13	18	6	13	18	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
ВЛ 110 кВ Харabalи – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 410)	11	30	09.апр	11	30	09.апр	11	30	09.апр	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
ПС 110 кВ Городская											
ТН-1-110	1	20	20	1	17	17	1	27	27	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	Не совмещать с КВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Юбилейная
1С-110 кВ	1	20	20	1	17	17	1	27	27	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
ТН-2-110	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	Совместить с ремонтом ВЛ 110 кВ Городская-2
2С-110 кВ	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ОСШ-110	1	22	22	1	22	22	1	28	28	Текущий ремонт ТН-ОСШ, а/г=1ч.	
КВЛ 110 кВ Городская – Юбилейная (КВЛ 110 кВ 102)	1	27.фев	27.фев	1	23	23	1	29	29	Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 102, а/г=1ч.	Не совмещать с КВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Юбилейная
ПС 110 кВ ПРП											
БСК-2	3	27	29	3	27	29	3	27	29	ТТ-110 БСК-2 (ф.А.В.С), а/г=1ч.	
МВ-110 БСК-2	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Текущий ремонт МВ-110 БСК-2, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 172 а/г=3ч.	5
В-110 ВЛ 172	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 172 а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 172 а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 172, а/г=1ч.	
ОСШ-110	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 172, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 172, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 172, а/г=1ч.	

БСК-1-110	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ТТ-110 БСК-1 а/т=1ч.	
В-110 БСК-1-110	5	6	10	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ТТ-110 В-110 БСК-1. а/т=1ч.	
ПС 110 кВ Тузуксай											
ВЛ 110 кВ ЦРП – Камызяк с отпайками	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 151, а/т=1ч	
ПС 110 кВ Никольская											
2С-110 кВ	1	30	30	1	30	30	1	31	31	Опробование ОД-110 Т-2, а/т=1ч	После ввода в работу ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань.
ПС 110кВ Удачное											
1С-110 кВ	2	2	3	2	2	3	2	2	3	Опробование ОД-110 Т-1, а/т=1ч	Без разрыва транзита. С 02 по 03 с вкл. РП-1-110 и РП-2-110 для обеспечения транзита по ВЛ 110.
ПС 110кВ Ушаковка											
ВЛ 110 кВ Солоник – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)	3	1	3	3	1	3				Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-320 а/т=3ч.	Вкл. ВЛ 110 кВ №300.
ВЛ 110 кВ Солоник – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 320, а/т=1ч.	
ВЛ 110 кВ Солоник – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)	3	1	3	3	1	3				Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 320, а/т=1ч.	
ПС 110 кВ Давла											
ВЛ 110 кВ Давла – Рождественка с отпайкой на ПС Батаевка (ВЛ 110 кВ 705)	3	13	15	3	13	15				Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-705 а/т=3ч.	Не совмещать с ремонтом АТ-3 на ПС 220 кВ Владимирова.
2С-110	3	13	15	3	13	15				Текущий ремонт КС-110 ВЛ 705 а/т=1ч.	
2С-110	3	13	15	3	13	15				Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 705, а/т=1ч.	
2С-110	3	13	15	3	13	15	3	22	24	Средний ремонт ТР-110 Т-2 а/т=3ч.	
2С-110	3	13	15	3	13	15				Средний ремонт ТР-110 Т-2 а/т=3ч.	
2С-110	3	13	15	3	13	15				Средний ремонт СР-2-110 а/т=3ч.	
ВЛ 110 кВ Давла – Рождественка с отпайкой на ПС Батаевка (ВЛ 110 кВ 705)	3	13	15	3	13	15				Средний ремонт РП-2-110 а/т=3ч.	
ПС 110 кВ Старина-2											
ВЛ 110 кВ Солоник – Старина-2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 721)	1	6	6	1	6	6				Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 721, а/т=1 ч.	С включением в транзит ВЛ 110 кВ №300.
2С-110 кВ	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт КС ВЛ-110 721, а/т=1 ч.	
2С-110 кВ	1	6	6	1	6	6				Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 721, а/т=3ч	
ВЛ 110 кВ Черный Яр – Старина-2 (ВЛ 110 кВ 722)	1	7	7	1	7	7				Средний ремонт РП-2-110, а/т=3ч	
ВЛ 110 кВ Черный Яр – Старина-2 (ВЛ 110 кВ 722)	1	7	7	1	7	7				Средний ремонт РП-2-110, а/т=3ч	
1С-110 кВ	1	7	7	1	7	7	1	7	7	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 721, а/т=3ч	
1С-110 кВ	1	7	7	1	7	7				Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 722, а/т=1 ч.	
1С-110 кВ	1	7	7	1	7	7				Текущий ремонт КС ВЛ-110 722, а/т=1 ч.	
1С-110 кВ	1	7	7	1	7	7				Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 722, а/т=3ч	
ВЛ 110 кВ Черный Яр – Старина-2 (ВЛ 110 кВ 722)	1	7	7	1	7	7				Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 722, а/т=3ч	
1С-110 кВ	1	7	7	1	7	7				Средний ремонт РП-1-110, а/т=3ч	
1С-110 кВ	1	7	7	1	7	7				Средний ремонт РП-1-110, а/т=3ч	
ПС 110 кВ Юбилейная											
КВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Юбилейная	1	13	13	1	13	13	1	13	13	Текущий ремонт ТН-110 ф.В КВЛ ТЭЦ-2 а/т=1ч.	
ПС 110кВ Ахтубинская											
1С-110	5	16	20	5	16	20	5	13	17	Текущий ремонт ТН-1-110, а/т=1ч.	Без разрыва транзита. С 13 по 15 с вкл РП-1-110 и РП-2-110 для обеспечения транзита по ВЛ 110.
2С-110	3	21	23	3	21	23	3	21	23	Текущий ремонт ТН-2-110, а/т=1ч.	Без разрыва транзита. С 21 по 23 с вкл РП-1-110 и РП-2-110 для обеспечения транзита по ВЛ 110.
ПС 110 кВ Хошеутово											
ВЛ 110 кВ Хошеутово – Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Средний ремонт РП-2-110, а/т=3ч	Совместить с ремонтом 2С -110 кВ Ахтубинская.
РП-110	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Средний ремонт РП-2-110, а/т=3ч	
ВЛ 110 кВ Хошеутово – Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Текущий ремонт ВчЗ Ф В ВЛ-414, а/т=1ч	
ВЛ 110 кВ Хошеутово – Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Текущий ремонт КС Ф В ВЛ-414, а/т=1ч	
ВЛ 110 кВ Хошеутово – Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-414, а/т=3ч	
РП-110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-414, а/т=3ч	
ВЛ 110 кВ Вольное – Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413)	1	24	24	1	24	24	1	20	20	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 413, а/т=3ч	
РП-1-110	1	24	24	1	24	24	1	20	20	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 413, а/т=3ч	
1С-110 кВ	1	24	24	1	24	24	1	20	20	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 413, а/т=3ч	
ВЛ 110 кВ Вольное – Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413)	1	24	24	1	24	24	1	20	20	Средний ремонт РП-1-110, а/т=3ч	
РП-110	1	24	24	1	24	24	1	20	20	Средний ремонт РП-1-110, а/т=3ч	
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»											
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	7	6	12	7	6	12	7	6	12	Текущий ремонт ЛР, проходных и опорных изоляторов. АГ=04.00.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Городская №2 (ВЛ 110 кВ Городская-2)	7	20	26	7	20	26	7	20	26	Текущий ремонт ШР-4, АГ=04.00.	
Т-4	12	15	26	12	15	26	12	15	26	Текущий ремонт Т-4, ТР, проходных и опорных изоляторов. АГ=04.00.	
Т-2	12	1	12	12	1	12	12	1	12	Текущий ремонт ТР, проходных и опорных изоляторов. АГ=04.00.	
ЭВ-110 ВЛ-2	12	1	12	12	1	12	12	1	12	Текущий ремонт ЭВ, ТР, ШР-2, АГ=04.00.	
ЭВ-110 ВЛ-4	12	15	26	12	15	26	12	15	26	Текущий ремонт ЭВ, ТР, АГ=04.00.	
ЭВ-110 ВЛ-Городская-2	7	20	26	7	20	26	7	20	26	Текущий ремонт ШР-4, АГ=04.00.	
СЭВ-2-4 110	12	1	12	12	1	12	12	1	12	Текущий ремонт ЭВ, ШР-2, проходных и опорных изоляторов. АГ=04.00.	
СЭВ-2-4 110	14	15	26	14	15	26	14	15	26	Текущий ремонт ШР-4, проходных и опорных изоляторов. АГ=04.00.	
4 сек. II СШ 110 кВ	12	15	26	12	15	26	12	15	26	Текущий ремонт ШР-4, проходных и опорных изоляторов. АГ=04.00.	
2 сек. II СШ 110 кВ	12	1	12	12	1	12	12	1	12	Текущий ремонт ШР-2, проходных и опорных изоляторов. АГ=04.00.	
ТН-2-110	7	6	12	7	6	12	7	6	12	Текущий ремонт ТН, ШР, АГ=04.00.	
ТН-4-110	12	15	26	12	15	26	12	15	26	Текущий ремонт ТН, ШР, АГ=04.00.	
ЭВ-110 ВЛ-172	7	6	12	7	6	12	7	6	12	Текущий ремонт ЭВ, ТР, ШР-2, проходных изоляторов. АГ=04.00.	
Астраханская ПГУ-110											
Ремонты не планируются											
Астраханская ПГУ-235											
Ремонты не планируются											
ЦР АО «КТК-Р»											
Ремонты не планируются											
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГОБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения											
Ремонты не планируются											
Южный филиал ООО "Газпром энерго"											
Ремонты не планируются											

Заместитель главного диспетчера

А.Н. Зорин

Начальник службы электрических режимов

М.Г. Кирбаба

Начальник службы релейной защиты и автоматики

С.В. Куратов

Заместитель начальника Оперативно-диспетчерской службы

С.В. Голяшкин