

Директор
 Филиала АО "СО ЕЭС"
 Астраханское РДУ
 А.А. Чесноков
 23 сентября 2020 г.

СВОДНЫЙ ГРАФИК
вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ

на октябрь 2020 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячном графике срок ремонта			Разрешенный срок			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	3	12	14	3	12	14	3	26.10	28.10	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Кировская – Сарепта-1	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				30	1.10	30.10	30	1.10	30.10	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ЭВ ВЛ Красноармейская и АТ-1 на Волгоградской ТЭЦ-3	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				5	28.09	02.10	5	28.09	02.10	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Волга – Кировская №2 с отпайкой на ПС Садовая и 2 С 220 кВ на ПС 220 кВ Кировская	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
Ремонты не планируются											
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	22	23	2	22	23	Дагестанское РДУ, перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 12 МВт.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	20	21	2	20	21	Дагестанское РДУ, перенести разрыв по транзиту 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. Обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 12 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы	
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №2	9	14	22	9	14	22	9	14	22	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка гасителей вибрации 4. Установка межфазных распорок АГ=02:00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №2	9	14	22	9	14	22	9	14	22	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр №2, ОР 220 ВЛ Черный Яр №2 АГ= 02-00	ПС 500 кВ Южная С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №2	9	14	22	9	14	22	9	14	22	Текущий ремонт ВЧЗ 220 Южная-2 (ф.А,В,С), КС 220 Южная-2 (ф.А,В,С) АГ=04:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №1	8	6	13	8	6	13	8	6	13	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов, распорок 3. Установка гасителей вибрации 4. Ремонт провода 5. Установка гирлянд изоляторов в проектное положение 6. Снятие птичих гнезд АГ=02:00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	19	1	2	19	1	2	19	14.сен	02.окт	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка гасителей вибрации 4. Установка балластов 5. Замена грозотроса АГ=06:00	
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	19	1	2	19	1	2	19	14.сен	02.окт	1. Текущий ремонт РП2-220, ЛР220 ВЛ Тяговая1, ВЧЗ-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф. А,В,С), КС-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф. А,В,С) 2. Замена ОСИ РП2-220 3. Испытания КС-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.А,В,С) АГ=ВЗ	ПС 220 кВ Харабали
ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №2				23	14	31	23	14.окт	05.ноя	Замена грозотроса на ОКГТ АГ=04:00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, ВЛ 110 кВ)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для
	кол-во дней	начало	окон- часне	кол-во дней	начало	окон- часне	кол-во дней	начало	окон- часне		
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевая №1 с отпайкой на Икряное (ВЛ 110 кВ 125)				1	12	12	1	12	12	1. Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 125, ЛР-110 ВЛ 125 2. Диагностика КС ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С) АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевая №2 с отпайкой на Икряное (ВЛ 110 кВ 126)				1	13	13	1	13	13	1. Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 126, ЛР-110 ВЛ 126 2. Диагностика КС ВЛ-110 кВ № 126 (ф.А,В) АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)				1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 130, ЛР-110 ВЛ 130 АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Озерная (ВЛ 110 кВ 138)				1	16	16	1	16	16	1. Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 138, ЛР-110 ВЛ 138 2. Диагностика КС ВЛ-110 кВ № 138 (ф.А,В,С) АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – А-НПС-5А				1	6	6	1	6	6	1. Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ НПС (ф.В,С), КС-110 ВЛ НПС (ф.В,С) 2. Диагностика КС-110 ВЛ НПС (ф.В,С) АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Береговая (ВЛ 110 кВ 731)				1	7	7	1	7	7	Диагностика КС-110 ВЛ 731 (Ф.В,С) АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730)				1	8	8	1	8	8	Диагностика КС-110 ВЛ 730 (Ф.В,С) АГ=04.00ч.	
ВДПМЭС											
ПС 500 кВ Трубиня											
АТ-2				26	1	9	26	14.сен	09.окт	1. Текущий ремонт АТ-2, ТР10-АТ2, ТН10-АТ2, ШР10-ТН-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН220-АТ2, ОПН10-АТ2, ТТ500-АТ2 2. Замена нулевых изоляторов на ошиновках 220/500 АТ-2 3. Снятие гнезд с порталов 4. Подпитка В/Водов, замена силикагеля 5. Вторичная коммутация ТТ500-АТ2 ТО в объеме "В". 6. Автоматика разъединителей, ОБР ТО в объеме "В" АГ=12.00.	
АТ-1				33	12	31	33	12.окт	13.ноя	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР10-АТ1, ТН10-АТ1, ШР10-ТН-АТ1, ОПН 500-АТ1, ОПН220-АТ1, ОПН10-АТ1, ТТ500-АТ1, ТР500-АТ1, ТР220-АТ-1 2. Замена "0" на ошиновках 220/500 АТ-1 3. Снятие гнезд с порталов 4. Автоматика охлаждения АТ-1 ТО в объеме "О" АГ=ВЗ	
ВВ220-АТ-1				33	12	31	33	12.окт	13.ноя	Текущий ремонт ВВ220-АТ-1, ТТ220-АТ-1, ТР220-АТ-1 АГ=12.00.	
ОСП 220				3	26	28	3	26	28	Текущий ремонт ОР220-АТ-1 АГ=3.00.	
В500-Р1	11	31	31	11	31	31	11	31.10	10.11	Текущий ремонт ЛР500-В-Р1 АГ=3.00.	
Р1-500	11	31	31	11	31	31	11	31.10	10.11	Текущий ремонт ЛР500-В-Р1 АГ=3.00.	
ПС 500 кВ Южная											
АТ-1	31	6	31	31	6	31	31	06.10	05.11	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 220 АТ 1, ТН 10 1сек, Р-1, ОР 220 АТ 1 2. ТО МВ 10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1 3. ТО РЗА АГ=04-00	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солдники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320). Вывести в резерв ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №1 или ВЛ 220 кВ Южная -Черный Яр №2
ВВ-220 АТ-1	31	6	31	31	6	31	31	06.10	05.11	1. Текущий ремонт ВВ-220 АТ-1, ТР 220 АТ 1 2. ТО ТТ 220 АТ 1 3. ТО РЗА АГ= 04-00	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солдники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320). Вывести в резерв ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №1 или ВЛ 220 кВ Южная -Черный Яр №2
ОСП-220	3	20	22	3	20	22	3	20	22	Текущий ремонт ОР 220 АТ 1 АГ=02-00	
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №2	9	14	22	9	14	22	9	14	22	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр №2, ОР 220 ВЛ Черный Яр №2 АГ= 02-00	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солдники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ВВ-220 ВЛ Черный Яр №2	9	14	22	9	14	22	9	14	22	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр №2, ВВ-220 ВЛ Черный Яр №2 2. ТО ТТ 220 ВЛ Южная -Черный Яр №2 АГ= 02-00	
ОСП-220	2	14	15	2	14	15	2	14	15	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Черный Яр №2 АГ= 02-00	
ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1	8	6	13	8	6	13	8	6	13	1. Текущий ремонт ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1 2. ТО ТТ 220 ВЛ Черный Яр №1 АГ= 02-00	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солдники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ПС 500 кВ Астрахань											
Ремонты не планируются											

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для
	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание		
ПС 220 кВ											
ПС 220 кВ Баррикадная											
ОСП-110 кВ				8	12	19	8	12	19	1. Текущий ремонт ОП 110 присоединений. 2. Опиновка разъединителя АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевая №1 с отпайкой на Икраное (ВЛ 110 кВ 125)				1	12	12	1	12	12	1. Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 125, ЛР-110 ВЛ 125 2. Диагностика КС ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С) АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 125				1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт ОП-110 кВ ВЛ 125 ЛР-110 ВЛ 125 АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевая №2 с отпайкой на Икраное (ВЛ 110 кВ 126)				1	13	13	1	13	13	1. Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 126, ЛР-110 ВЛ 126 2. Диагностика КС ВЛ-110 кВ № 126 (ф.А,В) АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 126				1	13	13	1	13	13	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 126 АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)				1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 130, ЛР-110 ВЛ 130 АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 130				1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 130 АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Озерная (ВЛ 110 кВ 138)				1	16	16	1	16	16	1. Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 138, ЛР-110 ВЛ 138 2. Диагностика КС ВЛ-110 кВ № 138 (ф.А,В,С) АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 138				1	16	16	1	16	16	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 138 АГ=04:00ч.	
1 СШ. 110 кВ				1	18	18	1	18	18	Опиновка ШР АГ=04:00	
2 СШ. 110 кВ				12	19	30	12	19	30	1. Текущий ремонт ШР-2-110 присоединений 2 СШ. 110 кВ 2. Опиновка ШР 3. Технический осмотр ТН-2-110 4. Проф. контроль вторичных цепей 5. Диагностика ТН-2-110, РВ ТН-2-110 АГ=04:00ч.	
ОМВ-110				1	19	19	1	19	19	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ОМВ 2. Технический осмотр ОМВ-110 АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 125				1	20	20	1	20	20	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 125 АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 126				1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 126 АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 130				1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 130 АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 133				1	23	23	1	23	23	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 133 2. Технический осмотр МВ 110 ВЛ 133 АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 134				1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 134 АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 138				1	27	27	1	27	27	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 138 2. ТО МВ 110 ВЛ 138 АГ=04:00ч.	
ШСМВ-110				1	28	28	1	28	28	Текущий ремонт ШР-2-110 ШСМВ АГ=04:00ч.	
ПС 220 кВ Владимировка											
ТН 1 220				3	5	7	3	5	7	1. Проф.испытания ТН 1 220 2. Отбор проб.масла ТН 1 220 АГ=02:00.	Вкл. В транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
ТН 2 220				3	12	14	3	12	14	1. Проф.испытания ТН 2 220 2. Отбор проб.масла ТН 2 220 АГ=02:00.	Вкл. В транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
ПС 220 кВ Газовая											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Лиман											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Нефтепровод											
СМВ-110				2	1	2	2	1	2	1. Текущий ремонт СМВ-110 2. Технический осмотр ТТ-110 СМВ АГ=04:00ч.	
ОМВ- 110				1	5	5	1	5	5	1. Текущий ремонт ОМВ- 110 2. Технический осмотр ТТ-110 ОМВ АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – А-НПС-5А				1	6	6	1	6	6	1. Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ НПС (ф.В,С), КС-110 ВЛ НПС (ф.В,С) 2. Диагностика КС-110 ВЛ НПС (ф.В,С) АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Береговая (ВЛ 110 кВ 731)				1	7	7	1	7	7	Диагностика КС-110 ВЛ 731 (Ф.В,С) АГ=04:00ч.	
ЭВ-110 ВЛ 731				1	7	7	1	7	7	Технический осмотр ТТ-110 ВЛ 731 АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730)				1	8	8	1	8	8	Диагностика КС-110 ВЛ 730 (Ф.В,С) АГ=04:00ч.	
ЭВ-110 ВЛ 730				1	8	8	1	8	8	Технический осмотр ТТ-110 ВЛ 730 АГ=04:00ч.	
ПС 220 кВ Рассвет											
1СШ. 110 кВ				26	1	16	26	21.сен	16.10	1. Текущий ремонт ШР-1-110 присоединений 1СШ. 110 кВ 2. Проф.восстановление вторичных цепей ТН-1-110 АГ=04:00ч.	
ШСМВ-110				26	1	16	26	21.сен	16.10	Текущий ремонт ШР-1 110 ШСМВ АГ=04:00ч.	
МВ 110 КВЛ Лесная				1	2	2	1	2	2	Текущий ремонт ШР-1 110 КВЛ Лесная АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 123				1	5	5	1	8	8	Текущий ремонт ШР-1 110 ВЛ 123 АГ=04:00ч.	
В 110 ВЛ 124				1	7	7	1	7	7	Текущий ремонт ШР-1 110 ВЛ 124 АГ=04:00ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭН, ПС, электростанция)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячном графике срок ремонта			Разрешенный срок			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для
	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание		
МВ 110 ВЛ 119				1	8	8	1	5	5	Текущий ремонт ШПР-1 110 ВЛ 119 АГ=04:00ч.	Не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730)
ПС 220 кВ Харабали											
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	19	1	2	19	1	2	19	14.сен	02.окт	1. Текущий ремонт РП2-220, ЛР220 ВЛ Тяговая1, ВЧЗ-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.А,В,С), КС-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.А,В,С) 2. Замена ОСИ РП2-220 3. Испытания КС-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.А,В,С) АГ=ВЗ	
РП-220	19	1	2	19	1	2	19	14.сен	02.окт	1. Текущий ремонт РП2-220 2. Замена ОСИ РП2-220 3. Проф.восстановление вторичных цепей ТТ 220 РП-220 АГ=ВЗ	
2с. 220кВ	19	1	2	19	1	2	19	14.сен	02.окт	1. Текущий ремонт ЛР220 ВЛ Тяговая1 2. ТО ТН-2-220 3. Отбор проб масла с ТН-2-220 АГ=2 часа	
СВ-220 кВ				12	1	2	12	21.сен	02.окт	Текущий ремонт СВ-220 кВ, СР2-220 АГ=2 часа	
ПС 220 кВ Черный Яр											
МВ 220 Южная-2	9	14	22	9	14	22	9	14	22	1. Текущий ремонт МВ 220 Южная-2 2. Тех.обслуживание ТТ 220 Южная-2 АГ=04:00ч	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород 2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №2	9	14	22	9	14	22	9	14	22	Текущий ремонт ВЧЗ 220 Южная-2 (ф.А,В,С), КС 220 Южная-2 (ф.А,В,С) АГ=04:00ч	
ПС 110 кВ Бузанская											
Ремонты не планируются											
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
Ремонты не планируются											
Филиал ПАО «Россети Юг» -«Астраханьэнерго»											
ПС 110 кВ Старица-2											
1С-110	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Опробование ОД-110 Т -1, а/т=1ч	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород 2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
Т-3				4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт Т-3. АГ=ВЗ	
ЭВ-110 БЛ-3				4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-3. АГ=ВЗ	
Т-1				5	5	9	5	5	9	Текущий ремонт Т-1. АГ=ВЗ	
ЭВ-110 БЛ-1	5	5	9	5	5	9	5	5	9	Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-1. АГ=ВЗ	
СЭВ-1-3 110				5	5	9	5	5	9	Текущий ремонт ШПР-1 ШПР-3. АГ=ВЗ	
СЭВ-2-4 110				4	12	15	4	12	15	Текущий ремонт ШПР-2 ШПР-4. АГ=ВЗ	
ТН-1-110				5	5	9	5	5	9	Текущий ремонт ТН-1-110. АГ=ВЗ	
ТН-2-110				4	12	15	4	12	15	Текущий ремонт ТН-2-110. АГ=ВЗ	
Т-2	6	13	18	6	13	18	6	13	18	Текущий ремонт Т-2. АГ=ВЗ	
ЭВ-110 БЛ-2	6	13	18	6	13	18	6	13	18	Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-2. АГ=ВЗ	
Астраханская ПГУ-110											
В-35 ТГТУ-1				2	22	23	2	22	23	Текущий ремонт В-35 ТГТУ-1	
ТГТУ-1	2	22	23	2	22	23	2	22	23	Текущий ремонт ТГТУ-1	
ТГПТ-3	4	22	25	4	22	25	4	22	25	Текущий ремонт ТГПТ-3	
ТГТУ-2	2	24	25	2	24	25	2	24	25	Текущий ремонт ТГТУ-2	
В-35 ТГТУ-2				2	24	25	2	24	25	Текущий ремонт В-35 ТГТУ-2	
Астраханская ПГУ-235											
Т-3	3	10	12	3	10	12	3	10	12	Текущий ремонт Т-3. АГ=ВЗ	
Т-4	3	17	19	3	17	19	3	17	19	Текущий ремонт Т-4. АГ=ВЗ	
Т-5	3	17	19	3	17	19	3	17	19	Текущий ремонт Т-5. АГ=ВЗ	
Южный Филиал ООО "Газпром энерго"											
ПС 110 кВ ПХ											
1С 110 кВ	2	01.окт	02.окт	2	01.окт	02.окт	2	01.окт	02.окт	Опробование действия защит ОД-110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т. АГ=2ч	
1Т	2	01.окт	02.окт	2	01.окт	02.окт	2	01.окт	02.окт	Опробование действия защит ОД-110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т. АГ=2ч	
2С 110 кВ	2	06.окт	07.окт	2	06.окт	07.окт	2	06.окт	07.окт	Опробование действия защит ОД-110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т. АГ=2ч	
2Т	2	06.окт	07.окт	2	06.окт	07.окт	2	06.окт	07.окт	Опробование действия защит ОД-110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т. АГ=2ч	
ПС 110 кВ ГПП-2											
1Т	5	12.окт	16.окт	5	12.окт	16.окт	5	12.окт	16.окт	Техническое обслуживание трансформатора 1Т. АГ=2ч	
3Т				5	19.окт	23.окт	5	19.окт	23.окт	Техническое обслуживание трансформатора 3Т. АГ=2ч	
ПС 110 кВ ГПП-1											
2Т	5	26.окт	30.окт	5	26.окт	30.окт	5	26.окт	30.окт	Техническое обслуживание трансформатора 2Т. АГ=2ч	
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ											
Астраханская дистанция электроснабжения											
Ремонты не планируются											
ЦР АО «КТК-Р»											
Ремонты не планируются											

Заместитель начальника службы электрических режимов

Н.Н. Хорева

Заместитель начальника службы релейной защиты и автоматики

Р.А. Марфин

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

В.В. Бурятинский