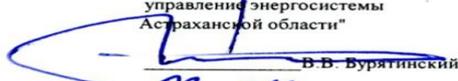


Утверждаю  
 Заместитель главного диспетчера  
 Филиала ОАО "СО ЕЭС"  
 "Региональное диспетчерское  
 управление энергосистемы  
 Астраханской области"

  
 В.В. Бурятинский  
 "23" 04 2015 г.

Сводный график ремонта ЛЭП и оборудования  
 на май 2015г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Заявленный в месячный график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	кол-во дней	начало	окончание			кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Южная-Черный Яр №2	20	12	31	С вкл. ВЛ 110кВ 300. (с 27.05 по 28.05.15г разрешить при потреблении региона не более 510 МВт)	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Замена дефектных гасителей вибрации 4. Замена разрядных рогов 5. Замена загрязненной изоляции АГ=02:00	20	12	31	20	12	31
ВЛ 220кВ Астраханская ПГУ235-Астрахань	2	20	21	ПС 500 кВ Астрахань	Текущий ремонт КС 220 и ВЧЗ 220 ВЛ ПГУ АГ=02:00ч	2	20	21	2	20	21
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
ВЛ 110 кВ Харабали-Тамбовка (ВЛ 110кВ 411)	4	18	21	ПС 220 кВ Харабали	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ411, ОР-110 ВЛ411 2. Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А,В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А,В) АГ=04:00	4	12	15	4	11	14
ВЛ 110 кВ Харабали-Сасыколи (ВЛ 110кВ 410)	4	12	15	ПС 220 кВ Харабали	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ410, ОР-110 ВЛ410 2. Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А,В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А) АГ=04:00	4	18	21	4	15	18
ВЛ 110 кВ Баррикадная - Оранжевая №1 с отпайкой на Икринское (ВЛ 110 кВ 125)	4	20	23	На ПС 220 кВ Баррикадная	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 125, ОР-110 ВЛ 125 2. Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С), КС ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С) 3. Проф.испытания КС ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С)	4	20	23	4	20	23
ВЛ 110 кВ Баррикадная - Оранжевая №2 с отпайкой на Икринское (ВЛ 110 кВ 126)	4	25	28	На ПС 220 кВ Баррикадная	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 126 2. Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 126 (ф.А,В), КС ВЛ-110 кВ № 126 (ф.А,В) АГ=04:00.	4	25	28	4	25	28
ВЛ 110 кВ Баррикадная - Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)	3	28	30	На ПС 220 кВ Баррикадная	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 130, ОР-110 ВЛ 130 2. Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 130 (ф.А,В) АГ=04:00.	3	28	30	3	28	30
ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №1 с отпайкой на ГПП-3 (ВЛ 110 кВ 451)	4	12	15	ПС 220 кВ Газовая	Проф. контроль резервных защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00	4	12	15			
ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №2 с отпайкой на ГПП-3 (ВЛ 110 кВ 452)	4	18	21	ПС 220 кВ Газовая	Проф. контроль резервных защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00	4	18	21			
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
АТ-2	48	5	31	окончание 21.06	Текущий ремонт АТ-2 Текущий ремонт 1) ТР10АТ2, ТН10АТ2, ШР10-ТН-АТ2, ОПН220АТ2, ОПН500АТ2, ОПН10АТ2, шины 10 кВ10, ТР500-АТ-2, ТТ500-АТ-2, ОР220-АТ-2, ТР220-АТ-2 2) Замена "0" на ошиновках 220/500 АТ-2 3) снятие гнезд с порталов 4) ПИ АТ-2 АГ=04:00	48	5	31	49	4	31
ОСПИ-220	3	27	29		текущий ремонт : 1) ОР220-АТ-2 АГ=03:00.	3	27	29	2	26	27
ВВ220-АТ-2	25	5	29		текущий ремонт : 1) ВВ220-АТ-2, ТТ220-АТ-2, ТР220-АТ-2 АГ=03:00.	25	5	29	26	4	29
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
АТ-1	18	12	29	С вкл. ВЛ 110кВ 300.	1. Текущий ремонт АТ-1; 1 сек. 10 кВ; ОПН 500 АТ 1, ОПН-220 АТ-1, ОПН-10 АТ-1; МВ 10 АТ-1. 2. Текущий ремонт : ВВ-220 АТ-1. АГ=08-00	18	12	29	19	11	29
Джемперная фаза	4	5	8		1. Текущий ремонт и профиспытания рез. фазы АТ-1 2. ТО РЗА АГ= 08-00	4	5	8			
ВВ-220 кВ АТ-1	18	12	29	С вкл. ВЛ 110кВ 300.	1. Текущий ремонт: ВВ-220 АТ-1. 2. Текущий ремонт ТТ 220 АТ 1. 3. АГ= 02-00	18	12	29	19	11	29
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
ВЛ 220кВ Астраханская ПГУ235-Астрахань	2	20	21		Текущий ремонт КС 220 и ВЧЗ 220 ВЛ ПГУ АГ=02:00ч	2	20	21			
В 220 ВЛ ПГУ	2	20	21		Проф. опробование автоматики В 220 ВЛ ПГУ (REC670) АГ=02:00	2	20	21	2	20	21
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											

2 СШ 110 кВ	31	12	31	по 11.06.15	Средний и текущий ремонт ШР-2-110 присоединений АГ=04:00	31	12	31	32	11	31
ШСМВ-110	31	12	31	по 11.06.15	1. Текущий ремонт ШСМВ-110, ШР-2-110 ШСМВ, ТТ-110 ШСМВ 2. Отбор масла ТТ-110 ШСМВ на ХА АГ=04:00	31	12	31	32	11	31
ТН-2-110	31	12	31	по 11.06.15	1. Текущий ремонт ТН-2-110, ШР ТН-2-110, РВ ТН-2-110 2. Проф.испытания ТН-2-110, РВ ТН-2-110 3. Отбор проб масла на ХА и ВС	31	12	31	32	11	31
МВ 110 БСК	2	12	13		Текущий ремонт ШР-2-110 БСК АГ=04:00	2	12	13	2	11	12
МВ 110 АТ-1	2	12	13		1. Текущий ремонт ШР-2-110 АТ-1 2. Опробование автоматики АГ=04:00	2	12	13	2	12	13
ЭВ 110 Т-1	2	18	19		Текущий ремонт ШР-2-110 Т-1 АГ=04:00	2	18	19	2	18	19
МВ 110 Т-2	2	19	20		Текущий ремонт ШР-2-110 Т-2 АГ=04:00	2	19	20	2	19	20
ОСШ-110 кВ	22	20	31	по 10.06.15	1. Средний ремонт ОР-110 ВЛ 125, ОР 110 ВЛ 126, ОР 110 ВЛ 130 2. Текущий ремонт ТН ОСШ, ОР 110 ВЛ 134, ОР 110 ВЛ 138 3. Отбор проб масла ТН ОСШ на ХА и ВС АГ=04:00	22	20	31	22	20	31
ВЛ 110 кВ Баррикадная - Оранжевая №1 с отпайкой на Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	4	20	23		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 125, ОР-110 ВЛ 125 2. Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С), КС ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С) 3. Проф.испытания КС ВЛ-110 кВ № 125 (ф.В,С)	4	20	23	4	20	23
МВ 110 ВЛ 125	4	20	23		1. Средний ремонт ШР-2-110 ВЛ 125, ЛР-110 ВЛ 125 2. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00	4	20	23	4	20	23
ВЛ 110 кВ Баррикадная - Оранжевая №2 с отпайкой на Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	4	25	28		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 126 2. Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 126 (ф.А,В), КС ВЛ-110 кВ № 126 (ф.А,В) АГ=04:00	4	25	28	4	25	28
МВ 110 ВЛ 126	4	25	28		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 126, ШР-2-110 ВЛ 126. 2. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 126, ТТ-110 ВЛ 126. 3. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00	4	25	28	4	25	28
ВЛ 110 кВ Баррикадная - Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)	3	28	30		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 130, ОР-110 ВЛ 130 2. Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 130 (ф.А,В) АГ=04:00	3	28	30	3	28	30
МВ 110 ВЛ 130	3	28	30		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 130, ШР-2-110 ВЛ 130. 2. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 130. 3. Проф.опробование защит, автоматики АГ=04:00	3	28	30	3	28	30
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
ОМВ 110	4	5	8		1. Текущий ремонт ОР 110 ОМВ 2. Проф.восстановление защит, автоматики и вторичных цепей АГ=03:00ч	4	5	8	5	4	8
ОСШ 110	4	5	8		1. Текущий ремонт ОР 110 ОМВ 2. Проф.восстановление защит, автоматики и вторичных цепей АГ=03:00ч	4	5	8	2	4	5
В 110 Т-2	8	14	21		1. Текущий ремонт ТР 110 Т-2, ТТ 110 Т-2 Проф.восстановление автоматики и вторичных цепей АГ=03:00ч	8	14	21	8	18	25
ОСШ 110	2	20	21		Текущий ремонт ОР 110 Т-2 АГ=03:00ч	2	20	21	2	21	22
<b>ПС 110 кВ Верхний Басунчак</b>											
МВ 110 Т-1	1	6	6		1. Текущий ремонт ОР-110 Т-1. 2. Проф.опробование автоматики МВ 110 Т-1 АГ= 02:00ч	1	6	6			
ОСШ 110	1	6	6		Текущий ремонт ОР-110 Т-1. АГ= 02:00ч	1	6	6			
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
1с. 220 кВ	7	3	9		Текущий ремонт ШР 220 присоединений 1с. 220 кВ. АГ=02:00.	9	12	20	7	3	9
ТН 1 220	7	3	9		1. Текущий ремонт ТН 1 220, ШР 220 ТН 1 2. Проф.опробование защит, автоматики АГ=02:00	9	12	20	7	3	9
СМВ 220	7	3	9		1. Текущий ремонт ШР 1 СМВ 220. 2. Диагностика СМВ 220. 3.Проф.опробование защит, автоматики АГ=02:00.	9	12	20	7	3	9
ОМВ 220	1	8	8	С вкл. ВЛ 110 кВ 297.	1. Текущий ремонт ШР 1 ОМВ 220 2. Проф.опробование защит, автоматики АГ=02:00	2	12	13	1	8	8
АТ-3	12	19	30		1. Текущий ремонт АТ-3, ОР 220 АТ-3, ОР 110 АТ-3, ТР 35 АТ-3, РВМГ 220 АТ-3, РВС 110 АТ-3, РВС 35 АТ-3, ШР 220 АТ-3 2. Проф.испытания АТ-3, РВМГ 220 АТ-3, РВС 110 АТ-3, РВС 35 АТ-3 3. Отбор масла на ХА и ХАРГ бак, РПН, ввода 220 и 110 3. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00	12	19	30	10	18	27
ВДТ-35 кВ АТ-3	12	19	30		Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=03:00	12	19	30	10	18	27

МВ 220 АТ-3	12	19	30	С вкл. ВЛ 110 кВ 297.	1. Текущий ремонт ШР 220 АТ-3 2. Отбор масла на ХА и ХАРГ МВ 220 АТ-3 (бак, в/в ввода) АГ=02:00	12	19	30			
МВ 110 АТ-3	12	19	30		1. Проф.восстановление автоматики, вторичных цепей 2. Текущий ремонт МВ 110 АТ-3 3. Отбор масла МВ 110 АТ-3 на ХА АГ=02:00	12	19	30	10	18	27
МВ 35 ВДТ АТ-3	12	19	30		1. Текущий ремонт МВ 35 ВДТ АТ-3, ТР 35 ВДТ АТ-3 2. Отбор масла на ХА 3. Проф.восстановление автоматики, вторичных цепей АГ=01:00	12	19	30	10	18	27
МВ 220 Трубная-1	1	5	5	С вкл. ВЛ 110 кВ 297.	Текущий ремонт ШР 220 ВЛ Трубная-1 АГ=02:00	1	16	16	1	5	5
МВ 220 Харабали	1	7	7		Текущий ремонт ШР 220 Харабали АГ=02:00	1	18	18	1	7	7
ОСШ 110 кВ	1	26	26		Текущий ремонт ОР 110 АТ-3 АГ=02:00	1	26	26	1	18	18
ОСШ 220 кВ	2	27	28		Текущий ремонт ОР 220 АТ-3 АГ=02:00	2	27	28			
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №1 с отпай-кой на ГПП-3 (ВЛ 110 кВ 451)	4	12	15		Проф.контроль резервных защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00	4	12	15			
ВЭ ВЛ 110кВ 451	4	12	15		Установка резиновых пробок в оголовник верхнего фланца ВЭ АГ=02:00	4	12	15			
ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №2 с отпай-кой на ГПП-3 (ВЛ 110 кВ 452)	4	18	21		Проф.контроль резервных защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00	4	18	21			
ВЭ ВЛ 110кВ 452	4	18	21		Установка резиновых пробок в оголовник верхнего фланца ВЭ АГ=02:00	4	18	21			
ТН 1 Сек. 220 кВ	1	25	25		Проф.испытания ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ АГ=02:00	1	25	25			
ТН 2 Сек. 220 кВ	1	26	26		Проф.испытания ОПН ТН 2 Сек. 220 кВ АГ=02:00	1	26	26			
ТН 1 Сек. 110 кВ	1	27	27		Проф.испытания ОПН ТН 1 Сек. 110 кВ АГ=02:00	1	27	27			
ТН 2 Сек. 110 кВ	1	28	28		Проф.испытания ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ АГ=02:00	1	28	28			
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
ТН-2-110	2	6	7		Текущий ремонт РВС-110 ТН-2 АГ=02:00	2	6	7	2	6	7
МВ-110 Т-2	6	12	17		Отбор масла на ХА АГ=02:00	6	12	17			
МВ-110 Т-1	12	18	29		1. Текущий ремонт МВ-110 Т-1, ТТ-110 Т-1, ШО 2. Отбор масла на ХА 3. Проф. опробование автоматики АГ=04:00	12	18	29	12	18	29
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
2СШ-110кВ	26	12	31	До 6 июня	1. Средний ремонт ШР2-110 ВЛ470, ШР2-110 ВЛ410, ШР2-110 ВЛ411 2. Текущий ремонт ТН2-110, ШР110 ТН2, ШР2-110 Т1, ШР2-110 Т2, ШР2-110 АТ-3, ШР2-110 ШСМВ, ШР2-110 ОМВ, ОПН110 ТН2 АГ=04:00	26	12	31	27	11	31
ТН2-110	26	12	31	До 6 июня	1. Текущий ремонт ТН2-110, ШР110 ТН2, ОПН110 ТН2 2. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=04:00	26	12	31	27	11	31
ШСМВ 110	26	12	31	До 6 июня	1.Текущий ремонт ШСМВ 110, ШР2-110 ШСМВ 2. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00	26	12	31	27	11	31
ВЛ 110 кВ Харабали-Тамбовка (ВЛ 110кВ 411)	4	18	21		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ411, ОР-110 ВЛ411 2. Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А.В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А.В) АГ=04:00	4	18	21	4	11	14
МВ 110 ВЛ 411	4	18	21		1. Средний ремонт ШР2-110 ВЛ411, ЛР-110 ВЛ411 2. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 411 3. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00	4	18	21	4	11	14
ОСШ-110кВ	2	20	21		Средний ремонт ОР-110 ВЛ411 АГ=04:00	2	14	15			
ВЛ 110 кВ Харабали-Сасыколи (ВЛ 110кВ 410)	4	12	15		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ410, ОР-110 ВЛ410 2. Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А.В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А) АГ=04:00	4	12	15	4	15	18
МВ 110 ВЛ 410	4	12	15		1. Средний ремонт ШР2-110 ВЛ410, ЛР-110 ВЛ410, ОР-110 ВЛ410 2. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 410 3. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00	4	12	15	4	15	18
ОСШ 110	2	13	14		Средний ремонт ОР-110 ВЛ410 АГ=04:00	2	13	14			
В 110 Т1	2	25	26		Текущий ремонт ШР2-110 Т1 АГ=04:00	2	25	26	2	28	29
МВ 110 Т2	2	27	28		Текущий ремонт ШР2-110 Т2 АГ=04:00	2	27	28	2	30	31
МВ 110 АТ3	2	30	31	АТ через ОВ	Текущий ремонт ШР2-110 Т2 АГ=04:00	2	30	31	2	25	26

ПС 220 кВ Черный Яр											
МВ 220 Южная-2	20	12	31	С вкл. ВЛ 110кВ 300.	ТО РЗА в объеме восстановления АГ=02:00	20	12	31			
АТ-1	25	12	31	По 5 июня С вкл. ВЛ 110кВ 300.	1. Текущий ремонт АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВС-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1 2. Проф.испытания АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВС-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1 3. Отбор масла на ХА и ХАРГ бак, РПН 3.Тех. обслуживание РЗА в объеме опробования АГ=04:00	25	12	31	26	4	29
ВДТ-1	25	12	31	По 5 июня	1. Текущий ремонт ВДТ-1, ОПН-10 ВДТ-1 2. Проф. испытания ВДТ-1, ОПН-10 ВДТ-1 3. Отбор масла на ХА и ХАРГ бак, РПН 3.Тех. обслуживание РЗА в объеме опробования АГ=04:00	25	12	31	26	4	29
ВВ 220 АТ-1	25	12	31	По 5 июня	Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТР-220 АТ-1 АГ=04:00	25	12	31	12	18	29
ВВ 110 АТ-1	25	12	31	По 5 июня	1. Текущий ремонт ТР-110 АТ-1 2. Текущий ремонт ВВ 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1 3. Отбор масла на ХА ТТ 110 АТ-1 АГ=04:00	25	12	31	12	4	15
<b>Филиал ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго»</b>											
ВЛ 110 кВ 781 (ВЛ 110 кВ Черный Яр-Степная с отпайками)	19	12	30		Капитальный ремонт а/г -3 ч	19	11	29	19	11	29
<b>ПС 110 кВ Степная</b>											
1С-110 кВ	1	14	14		Текущий ремонт ТР-110 Т-1. А/г=3ч.	1	14	14	1	12	12
<b>ПС 110 кВ Солоное Займище</b>											
ВЛ 110 кВ 781 (ВЛ 110 кВ Черный Яр-Степная с отпайками)	1	15	15		Текущий ремонт ЛР, ВЧЗ-110 ВЛ 781 а/г 4 ч	1	15	15	1	15	15
<b>ПС 110 кВ Кири-Кили</b>											
В-110 ВЛ 462	1	21	21		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения ТТ-110 ВЛ 462. а/г 2 часа	1	21	21	1	21	21
ОВ-110	1	20	20		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения ТТ-110 ОВ. а/г 2 часа	1	20	20	1	20	20
ТН-2-110	1	22	22		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения а/г 2 часа	1	22	22	1	22	22
<b>ПС 110 кВ Оля</b>											
ВЛ 110 кВ 128 (ВЛ 110 кВ Лиман- Оранжевая №2 с отпайками)	2	18	19		1.Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 128 а/г-4 ч. 2. Текущий ремонт ВчЗ, КС-110 ВЛ 128 ф. А,В а/г- 2 часа	3	18	20	2	18	19
<b>ПС 110 кВ Первомайская</b>											
В-110 ВЛ 436	1	11	11		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения ТТ-110 ВЛ 436. а/г 2 часа	1	11	11	1	11	11
ТН-2-110, 2С-110 кВ	1	12	12		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения электрических характеристик а/г 2 часа	1	12	12	1	12	12
В-110 ВЛ 135	1	13	13		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения ТТ-110 ВЛ 135. а/г 2 часа	1	13	13	1	13	13
ТН-1-110, 1С-110 кВ	1	14	14		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения электрических характеристик а/г 2 часа	1	14	14	1	14	14
СВ-110	1	15	15		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения ТТ-110 СВ. а/г 2 часа	1	15	15	1	15	15
<b>ПС 110 кВ Пироговка</b>											
ВЛ-110 кВ 707 (ВЛ 110 кВ Рождественка-Пироговка), РП-110	3	20	22	с выводом в ремонт РП-110. <b>По согласованию с потребителями</b>	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 707 а/г -4 ч. 2. Текущий ремонт ВЧЗ, КС-110 ВЛ 707 ф. В,С а/г- 4 часа	3	20	22	3	20	22
	3	25	27			3	25	27	3	25	27
<b>ПС 35 кВ Прогресс</b>											
Т-1	3	25	27		Текущий ремонт, отбор проб масла а/г 3 часа	3	25	27	3	11	13
Т-2	3	27	29		Текущий ремонт, отбор проб масла. а/г 3 часа	3	27	29	3	18	20
<b>ПС 110 кВ Рождественка</b>											
ВЛ 110 кВ 705 (ВЛ 110 кВ Джелга- Рождественка с отпайкой на Батаевку), 1С-110 кВ.	2	25	26	с выводом в ремонт РП-110, с включением ВЛ 110 кВ 750 (ВЛ 110 кВ Кочевая-Батаевка с отпайками). <b>По согласованию с потребителями</b>	Текущий ремонт ЛР,ВЧЗ,КС-110 ВЛ 705 а/г- 4 часа	2	25	26	2	25	26
	3	25	27			3	25	27	2	25	26
ВЛ 110 кВ 707 (ВЛ 110 кВ Рождественка-Пироговка), 2С-110 кВ	3	20	22	с выводом в ремонт РП-110.	Текущий ремонт ЛР,ВЧЗ,КС-110 ВЛ 707 а/г- 4 часа	3	20	22	3	20	22
	3	20	22			3	20	22	3	20	22
<b>ПС 110 кВ Озёрная</b>											
1С-110 кВ	3	13	15		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г -3 ч	3	13	15	2	7	8
СВ-110	3	5	7		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 СВ а/г -3 ч	3	5	7	2	5	6
2С-110 кВ	3	5	7		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г -3 ч	3	5	7	2	5	6
<b>ПС 110 кВ Сентовка</b>											
1С-110 кВ	2	28	29		Текущий ремонт ТР-110 Т-1 а/г -3 ч	2	28	29	2	28	29
<b>Южный филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
<b>Ремонты не планируются</b>											
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											
<b>Т Э Ц - 2</b>											
МВ- 110 БЛ-2	21	11	31		Капитальный ремонт на ТР 110 БЛ.2., проходные маслонаполненные ввода БЛ.2, с заменой МВ ММО-110 на ЭВ-110 ВГТЗ-110 АГ-ВЗ	21	11	31	21	11	31
Т-2	21	11	31		Капитальный ремонт на Т-2, ОТЧ-2, АГ-ВЗ	21	11	31	21	11	31

ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 -Городская №1 (ВЛ 110 кВ Городская-1)	23	1	23		Реконструкция защит АГ-ВЗ	23	1	23	23	1	23
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2- Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)	15	1	15		замена МВ-110 ММО-110 на ЭВ-110, АГ-ВЗ	15	1	15	15	1	15
2 сек II СШ 110 кВ	4	20	23		Капитальный ремонт. Погрузка основных и резервных защит (ТТ-1 В- 110 ВЛ-Городская-1, ТТ-2 В-110 ВЛ- Городская-1) после реконструкции ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 - Городская-1 (ВЛ-110 Городская-1) АГ- 2 часа	4	20	23	4	20	23
<b>Астраханская ПГУ-110</b>											
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС- Первомайская (КВЛ 110 кВ 135)	3	13	15		Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-135, АГ- ВЗ	3	13	15	3	13	15
В-110 КВЛ 135	3	13	15		Текущий ремонт В-110 КВЛ-135, АГ- ВЗ	3	13	15	3	13	15
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС- ЦРП №1 с отпайкой на Трикотажная (КВЛ 110 кВ 131)	3	5	7		Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-131, АГ- ВЗ	3	5	7	3	5	7
В-110 КВЛ 131	3	5	7		Текущий ремонт В-110 КВЛ-131, АГ- ВЗ	3	5	7	3	5	7
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС- ЦРП №2 с отпайкой на Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	3	18	20		Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-132, АГ- ВЗ	3	18	20	3	18	20
В-110 КВЛ 132	3	18	20		Текущий ремонт В-110 КВЛ-132, АГ- ВЗ	3	18	20	3	18	20
<b>Астраханская ПГУ-235</b>											
Т-4, ТСН-4	6	22	27		Текущий ремонт Т-4, ТСН-4, АГ-24 часа	6	22	27	5	16	20
Т-6	8	21	28		Текущий ремонт Т-6, АГ-ВЗ	8	21	28	8	13	20
Ремонты не планируются											
<b>ОАО "РЖД" Филиал "Приволжская Железная дорога"</b>											
Ремонты не планируются											

Начальник службы электрических режимов

А.А. Железнов

Заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы

С.В. Голяшкин