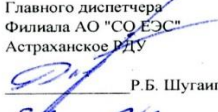


«УТВЕРЖДАЮ»  
 Заместитель  
 Главного диспетчера  
 Филиала АО "СО ЕЭС"  
 Астраханское РДУ  
  
 Р.Б. Шуганов  
 "26" 04 2017 г.

**Сводный график  
 вывода в ремонт ЛЭП и сетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ  
 на май 2017 г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с окончанием работ	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Заявленный в месячный			Выделенный в годовом		
	кол-во дней	начало	окончание			кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание
<b>Волгоградское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3)	4	2	5	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		4	2	5	4	2	5
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	11	22	31	окончание 01.06.2017г	Капитальный ремонт линейного и обходного разъединителей ВЛ-300, АГ-4ч	11	22	31			
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №2	11	10	20		1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации. 3. Ремонт провода. 4. Установка балластов 5. Устранение негабаритов транспозиций 6. Установка консолей тросостоек в проектное положение. АГ=03:00.	11	10	20	10	11	20
ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №2	11	10	20	ПС 500 кВ Южная	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Чёрный Яр №2, ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №2. АГ= 04-00	11	10	20	11	10	20
ВЛ 220 кВ Трубная - Владимировка №2	10	22	31	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных гасителей вибрации и разрядных рогов. 3. Ремонт грозотроса. АГ=02:00.	10	22	31	8	22	29
ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №2	10	22	31	ПС 500 кВ Трубная С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ВЧЗ-220-Владимировка-2, КС-220-Владимировка-2, ЛР220-Владимировка-2, ОР220-Владимировка-2 АГ=04:00.	10	22	31	10	22	31
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №2	10	22	31	ПС 220 кВ Владимировка С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-2 2. Текущий ремонт ВЧЗ-220 ВЛ Трубная-2, КС-220 ВЛ Трубная-2 АГ= 04:00ч	10	22	31	3	22	24
ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ-235 – Астрахань	2	16	17		Текущий ремонт КС 220 ВЛ ПГУ (ф. С) АГ=02:00ч	2	16	17	2	16	17
ВЛ 220 кВ Астрахань - Баррикадная II цепь	-	-	-	ПС 500 кВ Астрахань <b>Отказана</b> в связи с несовместимостью с ремонтом МВ 110 АТ-1 ПС 220 кВ Баррикадная	1. Протяжка болтовых соединений на ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 и ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2 после замены изоляции в 2016г. 2. Покраска станины на ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 и ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=04:00ч	5	22	26			
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	-	-	-	Окончание 02.06.17 ПС 220 кВ Баррикадная <b>Отказана</b> в связи с несовместимостью с ремонтами МВ 110 АТ-1 ПС 220 кВ Баррикадная, МВ-110 АТ-1 ПС 220 кВ Лиман, 1СШ 110 ПС 220 кВ Лиман.	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2, ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А.С), КС ВЛ-220 Астрахань 2 (ф.А.С) 2. Демонтаж ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А) АГ=04:00	12	22	31			
ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	2	22	23		Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Газовая, в связи с выводом в ремонт В 220 Газовая для среднего ремонта ШР 220 ВЛ Газовая и замены ШОН, подключения к колонке синхронизации АГ=02:00ч	3	22	24			
<b>ВЛ 110 кВ</b>											

ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевое №1 с отпайкой на Икрыное (ВЛ 110 кВ 125)	3	17	19		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 125, ОР-110 ВЛ 125, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 125, КС ВЛ-110 кВ № 125 АГ=04:00.	3	17	19	3	17	19
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевое №2 с отпайкой на Икрыное (ВЛ 110 кВ 126)	3	31	31	Окончание 02.06.17	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 126, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 126, КС ВЛ-110 кВ № 126 АГ=04:00.	3	31	31	3	31	31
ВЛ 110 кВ Владимировка – Советская (ВЛ 110 кВ 741)	4	2	5	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 741, ОР 110 ВЛ 741 2. Текущий ремонт КС-110 кВ ВЛ-741 (ф. В) АГ=02:00ч.	4	2	5	5	2	6
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
2 СШ 220	4	2	5	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Замена нулевых изоляторов, снятие гнезд с порталов, установка противогнездовых ограждений. 2. В/к ТН220-2СШ ТО в объеме «В» АГ=04:00.	4	2	5	4	2	6
ТН220-2СШ	4	2	5		1. Замена силикагеля ТН220 2СШ 2. В/к ТН220-2СШ ТО в объеме «В» АГ=03:00.	4	2	5			
ШСВВ220	4	2	5		Для безопасного производства работ на 2 СШ 220 АГ=04:00.	4	2	5	4	2	6
ОСШ 220	5	10	14		Текущий ремонт ОР220-Волжская-2 АГ=04:00.	5	10	14			
ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №2	8	22	31	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ВЧЗ-220-Владимировка-2, КС-220-Владимировка-2, ЛР220-Владимировка-2, ОР220-Владимировка-2 АГ=04:00.	8	22	31	10	22	31
ОСШ 220	5	22	26		Текущий ремонт ОР220-Владимировка-2 АГ=04:00.	5	22	26	10	22	31
ВВ220-Владимировка-2	8	22	31		1. Текущий ремонт ЛР220-Владимировка-2, ВВ220-Владимировка-2, ТТ220-Владимировка-2 2. ДЗ ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №2 (ДЗ-503) в объеме К, Комплект резервных защит 220 кВ Трубная-Владимировка №2 (ПЗ-273) в объеме К, Комплект автоматики ВВ220-Владимировка-2 (АПВ, АУВ) в объеме К АГ=12:00.	8	22	31	10	22	31
АТ-2	30	27	31	Окончание 25.06.17	1. Текущий ремонт АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН10-АТ2, ТН10-АТ2, ШР10-ТН-АТ2, ТР10-АТ2, ТР220-АТ-2, ТР500-АТ2, ОР220-АТ-2 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верховой осмотр порталов, снятие гнезд с порталов, подпитка вв/вводов. 3. Профилактические испытания АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ4, ОПН10-АТ2. 4. Автоматика охлаждения АТ-2. Опробование. АГ=12:00.	30	27	31	30	27	31
ВВ220-АТ-2	30	27	31	Окончание 25.06.17	Текущий ремонт ВВ220-АТ-2, ТТ220-АТ-2, ТР220-АТ-2 АГ=12:00.	30	27	31	30	27	31
ОСШ 220	3	29	31		Текущий ремонт ОР220-АТ-2 АГ=04:00.	3	29	31	3	27	29
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
ТН-1 СШ-220	11	10	20		1. Текущий ремонт ОПН 220 1 СШ 220. 2. ТО РЗА АГ= 04-00	11	10	20	11	10	20
1-СШ-220	11	10	20	С вкл. ВЛ 110 кВ №300	1. Текущий ремонт ОПН 220 1 СШ 220, ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №2 2. Снятие гнезд с 1-СШ-220 3. Устранение дефектов ошиновки 1-СШ-220 АГ=04-00	11	10	20	11	10	20
ОСШ-220	4	10	13		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №2. АГ=04-00	4	10	13	4	10	13
ВВ-220 кВ ВЛ Чёрный Яр №2	11	10	20		1. Текущий ремонт ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №2, ЛР 220 ВЛ Чёрный Яр №2, ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №2 2. Профиспытания ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр №2 3. ТО РЗА. АГ= 04-00	11	10	20	11	10	20

ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №2	11	10	20		Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр №2, ОР 220 ВЛ Черный Яр №2. АГ= 04-00	11	10	20	11	10	20
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ-235 – Астрахань	2	16	17		Текущий ремонт КС 220 ВЛ ПГУ (ф. С) АГ=02:00ч	2	16	17	2	16	17
ВЛ 220 кВ Астрахань - Баррикадная II цепь	-	-	-	<b>Отказана</b> в связи с несовместимостью с ремонтом МВ 110 АТ-1 ПС 220 кВ Баррикадная	1. Протяжка болтовых соединений на ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 и ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2 после замены изоляции в 2016г. 2. Покраска станины на ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 и ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=04:00ч	5	22	26			
ОСП-220 кВ	-	-	-		1. Протяжка болтовых соединений на ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 после замены изоляции в 2016г. 2. Покраска станины на ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=04:00ч	5	22	26			
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	-	-	-		1. Средний ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2 2. Протяжка болтовых соединений на ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2 после замены изоляции в 2016г. 3. Покраска станины на ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=ВЗ	21	10	30			
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
2 СШ 110 кВ	30	18	31	Окончание 16.06.17 Срок изменен в связи с несовместимостью с ремонтами С-110 кВ ПС 110 кВ Лесная, ВЛ 110 кВ Лесная – Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129).	Текущий и средний ремонты ШР 2 110 присоединений. АГ=04:00.	33	15	31	33	15	31
ШСМВ-110	30	18	31		1. Текущий ремонт ШСМВ-110, ШР-2-110 ШСМВ, ТТ-110 ШСМВ 2. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-230 10.02.2017г АГ=04:00.	33	15	31	33	15	31
ТН-2-110	30	18	31		1. Текущий ремонт ТН-2-110, РВ ТН-2-110 2. Средний ремонт ШР ТН-2-110 3. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=04:00.	33	15	31	33	15	31
ОСП-110 кВ	19	29	31		1. Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 125, ОР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 130, ОР-110 ВЛ 133, ОР-110 ВЛ 134, ОР-110 ВЛ 138 2. Текущий ремонт ТН ОСП-110 3. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=04:00.	31	17	31	19	29	31
ОМВ-110	5	15	19		Текущий ремонт ШР-2-110 ОМВ АГ=04:00	5	15	19	5	15	19
МВ 110 ВЛ 125	3	17	19	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 125, ШР-2-110 ВЛ 125 АГ=04:00.	3	17	19	3	17	19	
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевое №1 с отпайкой на Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	3	17	19	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 125, ОР-110 ВЛ 125, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 125, КС ВЛ-110 кВ № 125 АГ=04:00.	3	17	19	3	17	19	
МВ 110 АТ-2	2	22	23	1. Средний ремонт МВ 110 АТ-2. 2. Текущий ремонт ШР-2-110 АТ-2 АГ=ВЗ.	12	22	31	2	22	23	
МВ 110 АТ-1	2	24	25	Текущий ремонт ШР-2-110 АТ-1 АГ=04:00.	2	24	25	2	24	25	
ЭВ 110 Т-1	2	29	30	Средний ремонт ШР-2-110 Т-1 АГ=04:00.	2	29	30	2	29	30	
МВ 110 Т-2	2	30	31	Текущий ремонт ШР-2-110 Т-2 АГ=04:00.	2	30	31	2	30	31	
МВ 110 ВЛ 126	3	31	31	Окончание 02.06.17	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 126, ТТ-110 ВЛ 126, ЛР-110 ВЛ 126, ШР-2-110 ВЛ 126 АГ=04:00.	3	31	31	3	31	31
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевое №2 с отпайкой на Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	3	31	31	Окончание 02.06.17	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 126, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 126, КС ВЛ-110 кВ № 126 АГ=04:00.	3	31	31	3	31	31

ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	-	-	-	Окончание 02.06.17 <b>Отказана</b> в связи с несовместимостью с ремонтами МВ 110 АТ-1 ПС 220 кВ Баррикадная, МВ-110 АТ-1 ПС 220 кВ Лиман, 1СШ 110 ПС 220 кВ Лиман.	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2, ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А,С), КС ВЛ-220 Астрахань 2 (ф.А,С) 2. Демонтаж ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А) АГ=04:00	12	22	31			
АТ-2	-	-	-		1. Средний ремонт ОД-220 АТ-2, КЗ-220 АТ-2 2. Текущий ремонт АТ-2, РВ-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2 3. Проф.контроль резервных защит, автоматики вторичных цепей АГ=08:00	12	22	31			
2 С 220 кВ	-	-	-		1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2, ТН-2-220 2. Проф.восстановление вторичных цепей ТН-2-220 АГ=04:00	12	22	31			
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
2с. 220 кВ	10	22	31	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ШР присоединений АГ=02:00ч	10	22	31	10	22	31
МВ 220 Трубная-2	10	22	31		Средний ремонт ШР 220 ВЛ Трубная-2 АГ=02:00ч	10	22	31	10	22	31
МВ 220 АТ-4	10	22	31		Средний ремонт ШР 220 АТ-4 АГ=02:00ч	10	22	31	10	22	31
В 220 Газовая	10	22	31	с 24.05.17 ВЛ через ОВ	1. Средний ремонт ШР 220 ВЛ Газовая 2. Замена ШОН, подключение к колонке синхронизации АГ=02:00ч	10	22	31	10	22	31
СМВ 220	10	22	31		Средний ремонт ШР 2 СМВ 220 АГ=02:00ч	10	22	31	10	22	31
ОМВ 220	2	22	23		1. Средний ремонт ШР 2 ОМВ 220 2. Подключение к колонке синхронизации АГ=02:00ч	2	22	23	2	22	23
ТН 2 220	10	22	31		1. Средний ремонт ШР 220 ТН 2 2. Текущий ремонт ТН 2 220 3. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=04:00ч	10	22	31	10	22	31
ОСШ 220 кВ	3	10	12		Текущий ремонт ТН ОСШ 220 АГ=02:00ч	3	10	12	3	10	12
ОСШ 110 кВ	4	2	5		Средний ремонт ОР 110 ВЛ 741 АГ=02:00ч.	4	2	5	5	2	6
ВЛ 110 кВ Владимировка – Советская (ВЛ 110 кВ 741)	4	2	5	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 741, ОР 110 ВЛ 741 2. Текущий ремонт КС-110 кВ ВЛ-741 (ф. В) АГ=02:00ч.	4	2	5	5	2	6
ЭВ 110 ВЛ 741	4	2	5		1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 741 2. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=02:00ч	4	2	5	5	2	6
МВ 220 Трубная-2	10	22	31		Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-2 АГ=04:00	10	22	31	3	22	24
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №2	10	22	31	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-2 2. Текущий ремонт ВЧЗ-220 ВЛ Трубная- 2, КС-220 ВЛ Трубная-2 АГ= 04:00ч	10	22	31	3	22	24
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
АТ-1	10	22	31		Текущий ремонт АТ-1, ТН 10 кВ АТ-1, ТР ТН 10 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1, ОПН 220 кВ АТ-1 АГ=03:00ч	10	22	31	10	22	31
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
МВ 110 Т-2	4	2	5		Текущий ремонт МВ-110 Т-2, ТТ-110 Т- 2 АГ=04:00	4	2	5	5	2	6
МВ 110 Т-2	17	10	26		1. Тех. обслуживание РЗА и вторичных цепей. 2. Перестройка уставок по письму В-Д ПМЭС М1/П1/2/550 от 01.04.16 АГ=04:00	17	10	26			

1СШ 110	47	29	31	Окончание 14.07.17	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 127, ШР-1-110 ВЛ 128, ШР-1-110 ВЛ 136, ШР-1-110 ВЛ Зензели-1, ШР-1-110 ВЛ Зензели-2, ШР-1-110 Т-1, ШР-1-110 Т-1, ШР-1-110 Т-2, ШР-110 ТН-1, ШР-1-110 АТ-1 2. Средний ремонт ШР-1-110 ШСМВ, ШР-1-110 ВЛ 140, ШР-1-110 ОМВ АГ=08:00ч.	47	29	31	47	29	31
ШСМВ-110	47	29	31	Окончание 14.07.17	1. Текущий ремонт ШСМВ-110, замена вводов, профиспытания. 2. Средний ремонт ШР-1-110 ШСМВ 3. Перестройка уставок по письму АРДУР11-61-П-19-277 от 21.02.17 АГ=ВЗ.	47	29	31	47	29	31
ТН-1-110	47	29	31	Окончание 14.07.17	1. Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, ТН-1-110, РВС-110 ТН-1 2. Проф.контроль вторичных цепей АГ=04:00ч.	47	29	31	47	29	14
МВ-110 АТ-1	2	29	30	АТ-1 через ОВ	Текущий ремонт ШР-1-110 АТ-1 АГ=04:00ч	2	30	31	2	30	31
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
МВ 110 Т2	3	10	12		1. Текущий ремонт МВ 110 Т-2 2. Проф.восстановление автоматики РПН Т-2 АГ=02:00 ч	3	10	12	3	10	12
МВ 110 ВЛ 410	5	15	19	ВЛ через ОВ	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ410 2. Перестройка уставок АГ=02:00 ч	5	15	19	5	15	19
МВ 110 ВЛ 411	5	22	26	ВЛ через ОВ	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ411 2. Перестройка уставок АГ=02:00 ч	5	22	26	5	22	26
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
ВВ 110 781	4	2	5	ВЛ через ОВ	Текущий ремонт ВВ 110 781 АГ=04:00ч	4	2	5	5	2	6
АТ-1	22	22	31	Окончание 12.06.17	1. Текущий ремонт АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВС-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ОР-220 АТ-1, ТР-10 АТ-1, Р-1, ТР-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1 2. Проф.восстановление автоматики РПН. 3. Проф.опробование защиты от потери охлаждения 4. Перестройка уставок по письму В-Д ПМЭС МПП 2 1388 от 06.09.16 АГ=04:00ч	22	22	31	22	22	31
ВВ 220 АТ-1	22	22	31	Окончание 12.06.17	Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТР-220 АТ-1 АГ=04:00ч	22	22	31	22	22	31
ОСШ 220кВ	15	29	31	Окончание 12.06.17	Текущий ремонт ОР-220 АТ-1, ТН-ОСШ-220 АГ=04:00ч	15	29	31	22	22	31
ОВ 220кВ	15	29	31	Окончание 12.06.17	1. Восстановить цепи ручного включения В через схему АПВ с КС 2. Подключение к колонке синхронизации АГ=04:00ч	15	29	31			
ВВ 110 АТ-1	22	22	31	Окончание 12.06.17	Текущий ремонт ВВ 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, ТР-110 АТ-1 АГ=04:00ч	22	22	31	22	22	31
МВ 220 Южная-2	11	10	20		1. Текущий ремонт МВ 220 Южная-2 2. Восстановить цепи ручного включения В через схему АПВ с КС АГ=04:00ч	11	10	20	5	15	19
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
ОМВ 110	3	2	4		Текущий ремонт ОМВ 110 АГ=03:00ч	3	2	4	3	2	4
ВЭ 110 ВЛ 437	3	3	5		Текущий ремонт ВЭ 110 ВЛ 437 АГ=03:00ч	3	3	5	3	4	6
ОСШ 110	3	3	5		Безопасное выполнение работ при демонтаже ВЧЗ-110кВ ВЛ-437 (ф В,С) АГ=03:00ч	3	3	5			
ОСШ 110	3	10	12		Текущий ремонт ОР 110 Т-2 АГ=03:00ч	3	10	12	3	10	12
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
МВ 110 Т-2	4	2	5		1. Текущий ремонт МВ 110 Т-2 2. Проф.контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ	4	2	5	5	2	6

ОСШ 110	4	2	5		Текущий ремонт ОР 110 Т-2 АГ=02:00ч	4	2	5	5	2	6
<b>Южный филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
<b>ГПП-1</b>											
ВЛ-110-№453, 1Т	5	15	19		Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №453 и со стороны 1Т, ЛР-110-ВЛ№453, ТТ-110-ВЛ№453, ТН-110-ВЛ№453, В-110-ВЛ№453, РВС-110-1Т, тр-па 1Т АГ=2ч.	5	15	19	5	15	19
ВЛ-110-№457, 2Т	5	22	26		Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №457 и со стороны 2Т, ЛР-110-ВЛ№457, ТТ-110-ВЛ№457, ТН-110-ВЛ№457, В-110-ВЛ№457, РВС-110-2Т, тр-па 2Т АГ=2ч.	5	22	26	5	10.апр	14.апр
<b>ГПП-2</b>											
ВЛ-110-№453, 1Т	5	15	19		Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №453 и со стороны 1Т, ЛР-110-ВЛ№453, В-110-1Т, РВС-110-1Т, тр-па 1Т АГ=2ч.	5	15	19	5	15	19
ВЛ 110кВ Газовая - ГПП-2 №1, 2Т	4	2	5		Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ 110кВ Газовая - ГПП-2 №2 и со стороны 3Т, ЛР-110 ВЛ Газовая - ГПП-2 №2, В-110-3Т, РВС-110-3Т, тр-па 3Т АГ=2 ч.	5	22	26	5	10.апр	14.апр
<b>ГПП-3</b>											
ВЛ 110кВ Газовая-ГПП-3 №1, КРУЭ-110 кВ №1, 1Т	3	29	31		Текущий ремонт: КРУЭ-110 кВ №1, тр-па 1Т АГ=2 ч.	5	29	31	5	24 апр	28 апр
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>Управление высоковольтных сетей</b>											
ВЛ 35 кВ Евпраксино-Бирюковка (ВЛ 35 кВ Бирюковка)	17	15	31		Капитальный ремонт а/г= 6ч.	17	15	31	10	10	24
ВЛ 110 кВ Газовая - ГПП-1 (ВЛ 110 кВ 457)	4	22	25		Капитальный ремонт а/г= в/з	4	2	5	5	25	31
ВЛ 110 кВ Ленино-Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	19	1	5	начало 17.04.17г	Капитальный ремонт а/г-6 ч.	19	1	5	19	10 апр	28 апр
ВЛ 110 кВ Сероглазовка - Нефтепровод (ВЛ 110 кВ 730)	12	10	21		Капитальный ремонт а/г= в/з	17	15	31	10	15	26
<b>ПС 110/10кВ Озёрная</b>											
В-110 Т-2, 2С-110	4	2	5		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 Т-2 а/г= 1 ч	4	2	5	4	2	5
2С-110	4	2	5		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г 2ч	4	2	5	4	2	5
<b>ПС 110/35/10кВ Горбаневка-2</b>											
ВЛ 110 кВ Капустин Яр -Пологое Зай-мище с отпайкой на Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701)	3	10	12	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ЛР, ВЧЗ, КС-110 ВЛ 701 а/г= 1 ч	3	10	12	2	11	12
<b>ПС 110/6кВ Джелга</b>											
ВЛ 110 кВ Владимировка-Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704 ), 1С-110 кВ	2	11	12	С вкл. ВЛ 110 кВ 750	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 704 а/г= 3 ч 2. Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф.А,В,С ВЛ 110 704 а/г= 1 ч	2	11	12	2	11	12
<b>ПС 110/35/6кВ Лесная</b>											
ВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками (ВЛ 110 кВ 122), В-110 ВЛ 122	1	12	12		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 122 а/г= 3 ч 2. Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф.А ВЛ 122 а/г= 1 ч	2	22	23	1	22	22
В-110 ВЛ 122	2	2	3		1. Средний ремонт, отбор проб масла В-110 ВЛ 122 а/г= 3 ч 2. Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 122 а/г= 1 ч 3. Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-110 ВЛ 122 а/г= 1 ч	2	2	3	2	8	9
В-110 ВЛ 122, С-110 кВ	2	15	16		Средний ремонт ШР-110 ВЛ 122 а/г= 3 ч	3	15	17	3	15	17
С-110 кВ	2	15	16	срок сокращен в связи с ремонтом 2 СШ. 110 кВ ПС 220 кВ Баррикадная	1. Средний ремонт ШР-110 Т-1 а/г= 3 ч	3	15	17	3	15	17
С-110 кВ, ТН-110	2	15	16		1. Средний ремонт ШР-110 Т-2 а/г= 3 ч 2. Средний ремонт ШР-110 ТН-110 а/г= 3 ч 3. Текущий ремонт РВ-110 ТН-110 а/г= 1 ч	3	15	17	3	15	17
В-110 Т-1, С-110 кВ	1	12	12		1.Средний ремонт, отбор проб масла В-110 Т-1 а/г= 3 ч 2. Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 Т-1 а/г= 1 ч	3	24	26	1	12	12

В-110 Т-2, С-110 кВ	2	10	11		1. Средний ремонт, отбор проб масла В-110 Т-2 а/г= 3 ч 2. Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 Т-2 а/г= 1 ч	3	10	12	2	10	11
ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с оттай-ками (ВЛ 110 кВ 129), В-110 ВЛ 129	1	17	17		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 129 а/г= 3 ч	1	18	18	1	18	18
В-110 ВЛ 129, С-110 кВ	2	15	16	срок сокращен в связи с ремонтом 2 СШ. 110 кВ ПС 220 кВ Баррикадная	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 129 а/г= 3 ч	3	15	17	3	15	17
В-110 ВЛ 129	2	4	5		Средний ремонт, отбор проб масла В-110 ВЛ 129 а/г= 3 ч	2	4	5	2	4	5
	2	4	5		Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-110 ВЛ 129 а/г= 3 ч	2	4	5	2	4	5
	2	4	5		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 129 а/г= 1 ч	2	4	5	2	4	5
	2	4	5			2	4	5	2	4	5
<b>ПС 110/10кВ Сейтовка</b>											
2С-110 кВ	2	18	19		Текущий ремонт Т-2 а/г= 1 ч	2	24	25	3	8	10
2С-110 кВ	2	18	19		Текущий ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-2, КЗ-110 Т-2 а/г= 1 ч	2	24	25	2	24	25
<b>ПС 110/10 кВ Старица-2</b>											
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр-Старица-2 (ВЛ 110 кВ 722)	1	6	6	С вкл. ВЛ 110 кВ №300	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 722 а/г= 3 ч 2. Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф. А,С ВЛ 110 722 а/г= 1 ч	1	4	4	1	6	6
<b>ПС 110/35/10кВ Хошеутово</b>											
ВЛ 110 кВ Вольное-Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413), РП-110	1	15	15		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 413 а/г= 3 ч	2	16	17	1	16	16
	1	15	15		2. Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф. ВЛ-110 413 а/г= 1 ч	2	16	17	1	16	16
	1	4	4		3. Средний ремонт РП-1-110 а/г=3 ч	2	16	17	1	4	4
1С-110 кВ, СВ-110	1	30	30	через РП	Средний ремонт СР-1-110 а/г= 3 ч	1	30	30	1	30	30
СВ-110	5	22	26	через РП	Средний ремонт, отбор проб масла СВ-110 а/г= 3 ч	5	22	26	5	22	26
	1	23	23		Текущий ремонт ТТ-1-110 СВ а/г= 1 ч	1	23	23	1	23	23
	1	24	24		Текущий ремонт ТТ-2-110 СВ а/г= 1 ч	1	24	24	1	24	24
1С-110 кВ	1	11	11		Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-1-110 а/г= 1 ч	1	11	11	1	11	11
	1	11	11		средний ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г= 3 ч	1	11	11	1	11	11
ВЛ 110 кВ Хошеутово-Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414), РП-110	2	16	17		Средний ремонт РП-2-110 а/г= 3 ч	2	22	23	2	17	18
2С-110 кВ, СВ-110	1	25	25	через РП	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 414 а/г= 3 ч	2	22	23	2	17	18
2С-110 кВ, СВ-110	1	25	25	через РП	Средний ремонт СР-2-110 а/г= 3 ч	1	25	25	1	25	25
<b>ПС 110/10кВ Соленое Займище</b>											
1С-110кВ	2	10	11		Текущий ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г= 1 ч	2	10	11	1	10	10
<b>ПС 110/10/6кВ Городская</b>											
В-110 ВЛ Городская-1	1	4	4		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Городская-1 а/г= 1 ч	1	4	4	1	4	4
В-110 ВЛ Городская-2	1	5	5		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Городская-2 а/г= 1 ч	1	5	5	1	5	5
<b>ПС 110/35/10кВ ЦРП</b>											
Т-1	3	15	17		Текущий ремонт Т-1, ТР-110 Т-1, РВ-110 Т-1, РВ-35 Т-1, ОПН-10 Т-1, ЗОН-110 Т-1, ОР-110 Т-1 а/г= 1 ч	3	15	17	3	15	17
В-110 Т-1	3	15	17		Текущий ремонт ТР-110 Т-1, ТТ-110 Т-1, В-110 Т-1 а/г= 1 ч	3	15	17	3	15	17
В-110 БСК-2	2	18	19		Текущий ремонт КР-110 БСК-2, ТТ-110 В-110 БСК-2, а/г= 1 ч	2	18	19	2	18	19
БСК-2-110	2	18	19		Текущий ремонт КР-110 БСК-2, ТТ-110 БСК-2, БСК-2-110 а/г= 1 ч	2	18	19	2	18	19
БСК-1-110	2	22	23		Текущий ремонт КР-110 БСК-1, ТТ-110 БСК-1, БСК-1-110 а/г= 1 ч	2	22	23	2	22	23
В-110 БСК-1	4	22	25		Текущий ремонт ШР-1-110 БСК-1, ШР-2-110 БСК-1, ТТ-110 В-110 БСК-1, В-110 БСК-1, КР-110 БСК-1 а/г= 1 ч	4	22	25	4	22	25
1СШ-110	1	2	2		Текущий ремонт ШР-1-110 БСК-1 а/г= 1 ч	1	24	24	1	24	24
2СШ-110	1	3	3		Текущий ремонт ШР-2-110 БСК-1 а/г= 1 ч	1	25	25	1	25	25
Т-2	3	29	31		Текущий ремонт ТР-110 Т-2, РВ-110 Т-2, РВ-35 Т-2, ОПН-10 Т-2, ЗОН-110 Т2 а/г= 1 ч	3	29	31	3	29	31
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											
<b>Астраханская ТЭЦ-2</b>											
Т-3	25	1	16	начало 22.04.17г	Средний ремонт, АГ - время заявки	25	1	16	16	1	16
ЭВ-110 БЛ-3	25	1	16		Средний ремонт, АГ - время заявки	25	1	16	31	1	16
ОШСЭВ-2-110	5	22	26		Текущий ремонт на ЭВ ВГТЗ-110, АГ-3ч	5	22	26	5	22	26
ОСП-2-110	5	22	26		Текущий ремонт чистка опорных изоляторов секции. АГ -2ч	5	22	26	5	22	26
3 сек. 1 СШ 110	10	2	11		Текущий ремонт, чистка опорных изоляторов секции. АГ - 2ч	10	2	11	4	2	5

ТН-3-110	10	2	11		Текущий ремонт на ТН-3-110 АГ - 3ч	10	2	11	4	2	5
СЭВ-1-3-110	10	2	11		Текущий ремонт в ШР-1, проходных маслонаполненных вводах АГ - 3ч	10	2	11	4	2	5
<b>Астраханская ГРЭС</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Астраханская ПГУ-235</b>											
Ремонты не планируются											

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы



А.А. Железнов

В.В. Бурятинский