

УТВЕРЖДАЮ  
 Первый заместитель директора-  
 главный диспетчер  
 Филиала АО "СО ЕЭС"  
 Астраханское РДУ

  
 А.Н. Зорин

"23"  2018 г.

**Сводный график  
 вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ  
 на сентябрь 2018 г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок			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>Волгоградское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Кировская -Сарепга-1 (ВЛ 110 кВ № 21)	3	10	12	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		3	10	12	3	10	12
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ № 3)	2	3	4	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		2	3	4	2	3	4
	3	3	5			3	3	5	3	3	5
ВЛ 220 кВ Гумрак - Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3.	1	30	30	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		1	30	30	1	30	30
Л 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110кВ №297)	5	10	14			Тех.обслуживание. Верховой осмотр. А.Г.-2ч.	5	10	14	5	10
<b>Ростовское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Барун – Ковыльная	5	10	14		КР: ЛР 110 Ковыльная, РРП-110 Ковыльная, ШР-2 110 СВ, ОД 110 Т-2, КЗ-110 Т-2	5	10	14	5	10	14
ВЛ 110 кВ Иджил – Барун	5	10	14		КР: ЛР 110 Иджил, РРП-110 Иджил, ШР-1 110 СВ, ОД 110 Т-1, КЗ-110 Т-1	5	10	14	5	10	14

ВЛ 110 кВ Лиман – Джилыгита (ВЛ 110 кВ 140)	1	5	5		ТО чистка изоляции ОРУ 110 кВ	1	5	5	1	5	5
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Астрахань- Баррикадная I цепь	10	1	10		1. Верховой осмотр ВЛ 2. Установка заградителей от птиц. АГ=02:00.	10	1	10	10	1	10
ВЛ 220 кВ Астрахань - Баррикадная I цепь	10	1	10	ПС 500 кВ Астрахань	Текущий ремонт КС 220 ВЛ Баррикадная-1 (ф. С), ВЧЗ 220 ВЛ Баррикадная-1 (ф. С), ЛР 220 ВЛ Баррикадная-1, ОР 220 ВЛ Баррикадная-1 АГ=02:00ч	10	1	10	10	1	10
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	12	1	12	ПС 220 кВ Баррикадная	Проф.контроль резервных защит, вторичных цепей АГ=08:00ч.	12	1	12	12	1	12
ВЛ 220 кВ Астрахань- Баррикадная II цепь	11	13	23		1. Верховой осмотр ВЛ 2. Установка заградителей от птиц и балластов. АГ=02:00.	11	13	23	11	13	23
ВЛ 220 кВ Астрахань - Баррикадная II цепь	11	13	23	ПС 500 кВ Астрахань	Текущий ремонт КС 220 ВЛ Баррикадная-2 (ф. А, В, С), ВЧЗ 220 ВЛ Баррикадная-2 (ф. А, В, С), ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2, ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=02:00ч	11	13	23	11	13	23
ВЛ 220 кВ Астрахань- Баррикадная II цепь	12	13	24	ПС 220 кВ Баррикадная	Проф.контроль резервных защит, вторичных цепей АГ=08:00ч.	12	13	24	12	13	24
ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая	7	24	30		1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных гасителей вибрации 3. Ремонт провода. АГ=02:00.	7	24	30	7	24	30
ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая	7	24	30	ПС 500 кВ Астрахань	Текущий ремонт КС 220 ВЛ Газовая (ф. В, С), ВЧЗ 220 ВЛ Газовая (ф. В), ЛР 220 ВЛ Газовая, ОР 220 ВЛ Газовая АГ=02:00ч	7	24	30	7	24	30

ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая	-	-	-	<b>Отказано. Перенести на октябрь после 16.10.18г. В связи с несовместимостью с ремонтами на АТ-1 ПС 500 кВ Южная.</b>	Замена загрязненной изоляции. АГ=02:00	4	20	23			
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	1	26	26	Без отключения ВЛ	Проведение пробных плавок гололеда на грозотросах по программе плавки гололеда на грозотросах № 4 ВД АГ=01:00	1	26	26			
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
Верхний Баскунчак – Суюндук (ВЛ № 757)	1	17	17		Вынужденный простой АГ=02:00	1	17	17			
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак – Сайхин (ВЛ № 756)	1	17	17		Вынужденный простой АГ=02:00	1	17	17			
ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	1	17	17		Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-740 (ф.В), КС-110 кВ ВЛ-740 (ф.В) АГ=02:00ч.	1	17	17	1	17	17
<b>ПС 500 кВ</b>											
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
АТ-2	19	3	21		1. Замена вводов: ввод 500 кВ АТ-2 (ф.А), ввод кВ 500 АТ-2 (ф.С), ввод 220 кВ АТ-2 (ф.В) 2. Текущий ремонт АТ-2, ТН10-АТ2, ТР10-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН220-АТ2, ОПН10-АТ2, ТТ500-АТ2 3. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов. 4. ТО РЗА Автоматика охлаждения "О", КИВ-500 - Проверка после замены вводов 500 АТ-2. АГ=ВЗ	19	3	21			

АТ-1	7	23	29		1. Текущий ремонт ТТ500-АТ1, ОПН220-АТ1 2. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов. 3. Замена ввода 220 кВ АТ-1 (ф.В), уплотнение контура РПН АТ-1 (ф.В) АГ=ВЗ	7	23	29			
ОСШ 220	4	25	28		Текущий ремонт ОР220-ЭМК-1 АГ=02:00.	4	25	28			
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
АТ-1	28	1	28	<b>С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300).</b>	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 500 АТ 1, ТР-220 АТ-1, ОР 220 АТ 1, 1 сек. 10 кВ, ОПН 500 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ТР 10 АТ 1 2. Профиспытания АТ-1, ТН-10 АТ-1 3. ТО РЗА АГ=04-00	30	1	30	30	1	30
ВВ-220 АТ-1	28	1	28		1. Текущий ремонт ВВ-220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1 2. ТО РЗА АГ= 04-00	30	1	30	30	1	30
ОСШ-220	3	25	27		Текущий ремонт ОР 220 АТ 1 АГ= 04-00	3	25	27			
1-СШ-220	2	11	12		Вынужденный простой, в связи с выводом в ремонт ТН-1 СШ-220 АГ=01:00	2	11	12			
ТН-1 СШ-220	2	11	12		1. ВВИ после года эксплуатации 2. Поверка ТН-1 СШ-220 АГ=	2	11	12			
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
ВЛ 220 кВ Астрахань - Баррикадная I цепь	10	1	10		Текущий ремонт КС 220 ВЛ Баррикадная-1 (ф. С), ВЧЗ 220 ВЛ Баррикадная-1 (ф. С), ЛР 220 ВЛ Баррикадная-1, ОР 220 ВЛ Баррикадная-1 АГ=02:00ч	10	1	10	10	1	10

ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	10	1	10		1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1, ТТ 220 ВЛ Баррикадная-1 2. Проф. испытания, отбор проб масла ТТ 220 ВЛ Баррикадная-1 3. Проф. контроль резервных защит, автомайки, вторичных цепей АГ=08:00ч	10	1	10	10	1	10
ОСШ-220 кВ	3	3	5		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Баррикадная-1 АГ=02:00ч	3	3	5			
ВЛ 220 кВ Астрахань - Баррикадная II цепь	11	13	23		Текущий ремонт КС 220 ВЛ Баррикадная-2 (ф. А, В, С), ВЧЗ 220 ВЛ Баррикадная-2 (ф. А, В, С), ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2, ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=02:00ч	11	13	23	11	13	23
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	11	13	23		1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2, ТТ 220 ВЛ Баррикадная-2 2. Проф. испытания, отбор проб масла ТТ 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=08:00ч	11	13	23	11	13	23
ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая	7	24	30		Текущий ремонт КС 220 ВЛ Газовая (ф. В, С), ВЧЗ 220 ВЛ Газовая (ф. В), ЛР 220 ВЛ Газовая, ОР 220 ВЛ Газовая АГ=02:00ч	7	24	30	7	24	30
ВВ 220 ВЛ Газовая	7	24	30		1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Газовая, ТТ 220 ВЛ Газовая 2. Отбор проб масла ТТ 220 ВЛ Газовая 3. Проф. восстановление комплекта резервных защит АГ=08:00ч	7	24	30	7	24	30
ОСШ-220 кВ	7	20	26		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Баррикадная-2, ОР 220 ВЛ Газовая АГ=02:00ч	7	20	26			
<b>ПС 220 кВ</b>											
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											

АТ-1	12	1	12	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1, ОР-110 АТ-1, ОД-220 АТ-1, ТР-10 АТ-1, РВ-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1 2. Средний ремонт КЗ-220 АТ-1 3. Проф. испытания АТ-1, РВ-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1 4. Проф. контроль основных защит, вторичных цепей 5. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч.	12	1	12	12	1	12
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	12	1	12	Проф. контроль резервных защит, вторичных цепей АГ=08:00ч.	12	1	12	12	1	12
1 С 220	12	1	12	Текущий ремонт ТР-220 АТ-1 АГ=08:00ч.	12	1	12	12	1	12
В 110 АТ-1	12	1	12	Текущий ремонт ТР 110 АТ 1. АГ=08:00ч	12	1	12	12	1	12
АТ-2	12	13	24	1. Текущий ремонт АТ-2, ТР-220 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ОР-110 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ОД-220 АТ-2, РВ-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, ТН-10 АТ-2, ОПН-10 АТ-2 2. Средний ремонт КЗ-220 АТ-2 3. Проф. испытания АТ-2, РВ-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2 4. Проф. контроль основных защит, вторичных цепей 5. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч.	12	13	24	12	13	24
ВЛ 220 кВ Астрахань- Баррикадная II цепь	12	13	24	Проф. контроль резервных защит, вторичных цепей АГ=08:00ч.	12	13	24	12	13	24
2 С 220	12	13	24	1. Текущий ремонт ТР-220 АТ-2 2. Проф. испытания ТН-2-220 АГ=08:00ч.	12	13	24	12	13	24

В 110 АТ-2	12	13	24		1. Текущий ремонт ТР-110 АТ-2. 2. Проф.опробование защит, автоматики 3. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00	12	13	24	12	13	24
ОСШ-110 кВ	7	10	16		1. Текущий ремонт ОР-110 АТ-1, ОР-110 АТ-2 2. Проф. испытания ТН-ОСШ-110 АГ=04:00ч.	7	10	16	7	10	16
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
АТ-3	10	27.08	5	<b>С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).</b>	1. Средний ремонт ОР 220 АТ-3 2. Текущий ремонт АТ-3, ТР 110 АТ-3, ТТ 110 АТ-3, ТР 220 АТ-3, ОПН 110 АТ-3, ОПН 220 АТ-3, РВС 35 АТ-3, ВДТ-35 кВ АТ-3, РВС-35 ВДТ АТ-3, ТР 35 АТ-3, ТР 35 ВДТ АТ-3 3. Проф. испытания АТ-3, ВДТ АТ-3, ТТ-110 АТ-3, ОПН-220,110, 35 АТ-3, РВС-35 ВДТ АТ-3 4. Проф. Контроль резервных защит, автоматики, защиты от потери охлаждения, вторичных цепей АГ=04:00ч	10	1	5	10	1	5
МВ 110 АТ-3	10	27.08	5		Текущий ремонт ТР 110 АТ-3, ТТ-110 В АТ-3 АГ=04:00	10	1	5	10	1	5
ОСШ 220 кВ	10	27.08	5		Средний ремонт ОР 220 АТ-3 АГ=04:00	10	1	5	10	1	5
МВ 220 АТ-3	10	27.08	5		Текущий ремонт МВ 220 АТ-3, ТР 220 АТ-3 АГ=02:00ч	10	1	5	10	1	5
МВ 110 Т-2	13	17	29		1. Текущий ремонт МВ 110 Т-2, ТР 110 Т-2, ТТ-110 В Т-2 2. Перестройка уставок М1_П1_2_1759 от 07.11.2016г. АГ=02:00ч	13	17	29	13	17	29
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											

АТ-2	11	3	13		1. Текущий ремонт АТ-2, ТР 10 кВ АТ-2, ТН 10 кВ АТ-2, ТР ТН 10 кВ АТ-2, ОПН 10 кВ АТ-2, ОПН 110 кВ АТ-2, ОПН 220 кВ АТ-2, ВДТ-2 2. Проф. испытания АТ-2, ВДТ-2, ОПН 220 кВ АТ-2, ОПН 110 кВ АТ-2, ОПН 10 кВ АТ-2 3. Технический контроль терминалов защит, автоматики 4. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=03:00ч	11	3	13	11	3	13
ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая	2	24	25		1. Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ 220 кВ Астрахань (ф.В), КС ВЛ 220 кВ Астрахань (ф.В) 2. Технический контроль терминалов защит, автоматики АГ=03:00ч	2	24	25	2	24	25
2 Сек. 110 кВ	2	4	5	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 - Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456) перевести на 1 Сек. 110 кВ ПС 220 кВ Газовая	1. Текущий ремонт ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ 2. Проф. испытания ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ 3. Технический контроль терминалов защит, автоматики 4. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=03:00ч	2	26	27			
ТН 2 Сек. 110 кВ	2	4	5		1. Текущий ремонт ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ 2. Проф. испытания ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ 3. Технический контроль терминалов защит, автоматики 4. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=03:00ч	2	26	27			
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											



Ремонты не планируются												
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>												
Ремонты не планируются												
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>												
2 СШ 220кВ	26	3	28	<b>С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300).</b>	Текущий ремонт ШР-2-220 всех присоединений АГ=04:00ч	26	3	28	26	3	28	
ШСВВ 220	26	3	28		1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ШР-2-220 ШСВВ 2. Проф. испытание ТТ-220 ШСВВ 3. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00ч	26	3	28	26	3	28	
ТН-2-220	26	3	28		1. Текущий ремонт ТН-2-220, ОПН-220 ТН-2 2. Текущий ремонт ШР ТН-2-220 3. Проф. испытание ТН-2-220, ОПН-220 ТН-2 4. Тех. облсл. вторичных цепей в объеме проф. контроль АГ=04:00ч	26	3	28	26	3	28	
ВВ 220 Астрахань	4	21	24	<b>Поочерёдно с переводом через ОВ.</b>	Текущий ремонт ШР-2-220 Астрахань АГ=04:00ч	4	21	24	4	21	24	
В 220 Нефтепровод	3	3	5		Текущий ремонт ШР-2-220 Нефтепровод АГ=04:00ч	3	3	5	3	3	5	
МВ 220 Южная-2	3	5	7		Текущий ремонт ШР-2-220 Южная-2 АГ=04:00ч	3	5	7	3	5	7	
ВВ 220 Южная-1	3	10	12		Текущий ремонт ШР-2-220 Южная-1 АГ=04:00ч	3	10	12	3	10	12	
ВВ 220 АТ-1	3	12	14		Текущий ремонт ШР-2-220 АТ-1 АГ=04:00ч	3	12	14	3	12	14	
ВВ 220 Б.Царын-1	3	17	19		Текущий ремонт ШР-2-220 Б.Царын-1 АГ=04:00ч	3	17	19	3	17	19	
ВВ 220 Б.Царын-2	3	19	21		Текущий ремонт ШР-2-220 Б.Царын-2 АГ=04:00ч	3	19	21	3	19	21	
МВ 220 АТ-2	3	24	26		Текущий ремонт ШР-2-220 АТ-2 АГ=04:00ч	3	24	26	3	24	26	

ОВ 220	3	26	28		Текущий ремонт ШР-2-220 ОВ АГ=04:00ч	3	26	28	3	26	28
<b>ПС 110 кВ</b>											
<b>ПС 220 кВ Бузанская</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Верхний Баскунчак</b>											
МВ-110 Т-1	12	4	15		1. Средний ремонт МВ-110 Т-1 2. Текущий ремонт ТР-110 Т-1, ТТ-110 Т-1 АГ=ВЗ	12	4	15	12	4	15
ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	1	17	17		Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-740 (ф.В), КС-110 кВ ВЛ-740 (ф.В) АГ=02:00ч.	1	17	17	1	17	17
МВ-110 ВЛ 740	14	17	30	18.09.18 ВЛ через ОВ	1. Средний ремонт МВ-110 ВЛ 740 2. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 740 АГ=ВЗ	14	17	30	6	17	22
<b>Южный Филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
<b>ГПП-2</b>											
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №1	15	10	24		Капитальный ремонт проходных линейных вводов ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №1 АГ=ВЗ	15	10	24			
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>ПС 110/10кВ Рождественка</b>											
ВЛ 110 кВ Джелга- Рождественка с отпайкой на Батаевка (ВЛ 110 кВ 705), 1С- 110 кВ	2	12	13		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 705 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ, КС-110 ВЛ 705 ф.А,В а/г=1 ч	2	12	13	2	12	13
1С-110, Т-1	2	12	13		Средний ремонт ТР-110 Т-1 а/г=3 ч	2	12	13	2	12	13
1С-110, РП-110 кВ	2	12	13		Средний ремонт РП-1-110 а/г=3 ч	2	12	13	2	12	13
2С-110 кВ, Т-2	2	6	7		Средний ремонт ТР-110 Т-2 а/г=3 ч	2	6	7	2	6	7
ВЛ 110 кВ Рождественка- Пироговка (ВЛ 110 кВ 707), 2С- 110 кВ	2	6	7		1.Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 707 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 707 ф.А,В,С а/г=1 ч	2	6	7	2	6	7
2С-110 кВ, РП-110	2	6	7		Средний ремонт РП-2-110 а/г=3 ч	2	6	7	2	6	7
<b>ПС 110/10/6кВ Городская</b>											
В-110 ВЛ Городская-1, 1С-110 кВ	1	17	17		Средний ремонт ШР-110 ВЛ Городская-1 а/г=3 ч	1	17	17	1	17	17
Т-1, 1С-110 кВ	1	10	10		Средний ремонт ШР-110 Т-1 а/г=3 ч	1	10	10	1	10	10

ОВ-110, 1С-110 кВ	1	11	11		Средний ремонт ШР-1-110 ОВ а/г=3 ч	1	11	11	1	11	11
ТН-1-110, 1С-110 кВ	1	12	12		Средний ремонт ШР-110 ТН-1-110 а/г=3 ч	1	12	12	1	12	12
ТН-1-110	1	12	12		Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-1-110 а/г=1 ч	1	12	12	1	12	12
В-110 ВЛ Восточная-1, 1С-110 кВ	1	13	13		Средний ремонт ШР-110 ВЛ Восточная-1 а/г=3 ч	1	13	13	1	13	13
СВ-110, 1С-110 кВ	1	14	14		Средний ремонт ШР-1-110 СВВ а/г=3 ч	1	14	14	1	14	14
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2-Городская №1 (ВЛ 110 кВ Городская-1), В- 110 ВЛ Городская №1	2	10	11		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Городская-1 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ Городская-1 а/г=1 ч	2	10	11	2	10	11
В- 110 ВЛ Городская №1	6	17	21	с 18.09.18 через ОВ	Средний ремонт В-110 ВЛ Городская-1 а/г=3 ч	6	17	21	6	17	21
В- 110 ВЛ Городская №1	3	17	19		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Городская-1 а/г=1 ч	3	17	19	3	17	19
СВ-110, 2С-110 кВ	5	3	7		Средний ремонт ШР-2-110 СВВ а/г=3 ч	5	3	7	5	3	7
СВ-110, 1С-110 кВ	8	10	17		Средний ремонт ШР-1-110 СВВ а/г=3 ч	8	10	17	8	10	17
<b>ПС 110/10кВ Кири Кили</b>											
В-110 Т-2, Т-2	1	20	20		Текущий ремонт ТТ-110 Т-2 а/г=1 ч	1	20	20	1	20	20
<b>ПС 110/10/6кВ Царевская</b>											
В-110 Т-2, 2С-110, Т-2	2	24	25		Текущий ремонт В-110 Т-2 а/г=1 ч	2	24	25	2	24	25
1С-110 кВ, СВ-110 кВ	1	25	25		Текущий ремонт СВ-110 а/г=1 ч	1	25	25	1	25	25
ТН-2-110	2	26	27		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
2С-110 кВ, Т-2	2	26	27		Текущий ремонт ШР-110 Т-2 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
2С-110 кВ	2	26	27		Текущий ремонт ОПН-1-110 ТН-2-110 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	1	28	28		Текущий ремонт ЛР, ВЧ, КС-110 ВЛ 104 а/г=1 ч	1	28	28	1	28	28
В-110 ВЛ 104	1	28	28		Текущий ремонт В-110 ВЛ 104 а/г=1 ч	1	28	28	1	28	28
В-110 ВЛ 101	2	26	27		Текущий ремонт В-110 ВЛ 101 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104), 2С-110	2	26	27		Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 104 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27

В-110 ВЛ 101, 2С-110	2	26	27		Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 101 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
В-110 ВЛ 104	2	26	27		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 104 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
В-110 ВЛ 101	2	26	27		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 101 а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	2	24	25		Текущий ремонт ЛР,ВЧ,КС-110 ВЛ 101 а/г=1 ч	2	24	25	2	24	25
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	2	26	27		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ-110 104 ф.В а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	2	26	27		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ-110 101 ф.В а/г=1 ч	2	26	27	2	26	27
<b>ПС 110/10кВ Никольская</b>											
СВ-110 кВ	1	10	10	через РП	Текущий ремонт ТТ-110 СВ а/г=1 ч	1	10	10	1	10	10
1С-110 кВ	1	11	11		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1 ч	1	11	11	1	11	11
2С-110 кВ	1	12	12		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1 ч	1	12	12	1	12	12
<b>ПС 110/10кВ Оранжевая</b>											
ТН-1-110	1	5	5		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1 ч	1	5	5	1	5	5
В-110 ВЛ 127	1	6	6		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 127 а/г=1 ч	1	6	6	1	6	6
В-110 ВЛ 126	1	7	7		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 126 а/г=1 ч	1	7	7	1	7	7
ТН-2-110	1	12	12		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1 ч	1	12	12	1	12	12
В-110 ВЛ 125	1	13	13		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 125 а/г=1 ч	1	13	13	1	13	13
В-110 ВЛ 128	1	14	14		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 128 а/г=1 ч	1	14	14	1	14	14
<b>ПС 110/10кВ Сеитовка</b>											
ВЛ 110 кВ Аксарайская - Сеитовка (ВЛ 110 кВ 418)	2	10	11		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 418 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 418 а/г=1 ч	2	4	5	2	4	5
РП-110,2С-110 кВ	2	10	11		Средний ремонт РП-2-110 а/г=3 ч	2	4	5	2	4	5

ВЛ 110 кВ Бузанская-Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	2	18	19		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 419 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 419 а/г=1 ч	2	18	19	2	18	19
РП-110,1С-110 кВ	2	18	19		Средний ремонт РП-1-110 а/г=3 ч	2	18	19	2	18	19
<b>ПС 110/35/10кВ Лесная</b>											
КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками	1	12	12		Текущий ремонт ТТ-110 Рассвет а/г=1 ч	1	12	12	1	12	12
КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками	1	12	12		Текущий ремонт ТН-110 Рассвет а/г=1 ч	1	12	12	1	12	12
С-110 кВ	1	13	13		Текущий ремонт ТН-110 а/г=1 ч	1	13	13	1	13	13
В-110 Т-1	1	10	10		Текущий ремонт ТТ-110 Т-1 а/г=1 ч	1	10	10	1	10	10
В-110 Т-2	1	11	11		Текущий ремонт ТТ-110 Т-2 а/г=1 ч	1	11	11	1	11	11
ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	1	14	14		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 129 а/г=1 ч	1	14	14	1	14	14
	1	14	14		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 129 ф.Аа/г=1 ч	1	14	14	1	14	14
<b>ПС 110/35/10кВ Капустин Яр</b>											
ВЛ 110 кВ Капустин Яр –Пологое Займище с отпайкой на Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701), В-110 ВЛ 701	2	3	4	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 701 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 701 фА,В,С а/г=1 ч	2	3	4	2	3	4
ВЛ 110 кВ Капустин Яр –Пологое Займище с отпайкой на Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701), В-110 ВЛ 701, ОСШ-110кВ	2	5	6	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 701 а/г=3 ч Средний ремонт, отбор проб масла В-110 ВЛ 701 а/г=3 ч	2	5	6	2	5	6
В-110 ВЛ 701	5	3	7			5	3	7	5	3	7
ВЛ 110 кВ Советская-Капустин Яр (ВЛ 110 кВ 742), В-110 ВЛ 742	2	17	18	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 742 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 742 ф.С а/г=1 ч	2	17	18	2	17	18
ВЛ 110 кВ Советская-Капустин Яр (ВЛ 110 кВ 742), В-110 ВЛ 742, ОСШ-110	2	19	20	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 742 а/г=3 ч	2	19	20	2	19	20
ВЛ 110 кВ Советская-Капустин Яр (ВЛ 110 кВ 742), В-110 ВЛ 742	5	17	21	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт, отбор проб масла В-110 ВЛ 742 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 742 а/г=1 ч	5	17	21	5	17	21

ВЛ 110 кВ Колобовка - Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297), В-110 ВЛ 297	2	10	11		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 297 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 297 ф.В а/г=1 ч	2	10	11	2	10	11
ВЛ 110 кВ Колобовка - Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297), В-110 ВЛ 297, ОСШ-110	2	12	13		Средний ремонт ОР-110 ВЛ 297 а/г=3 ч	2	12	13	2	12	13
ВЛ 110 кВ Колобовка - Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297), В-110 ВЛ 297	1	14	14		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 В ВЛ 297 а/г=1 ч	1	14	14	1	14	14
	5	10	14		1.Средний ремонт, отбор проб масла В-110 ВЛ 297 а/г=3 ч 2.Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-110 ВЛ 297 ф.В а/г=1 ч	5	10	14	5	10	14
<b>ПС 110/10кВ Соленое Займище</b>											
ВЛ 110 кВ Черный Яр-Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	3	24	26		1, Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 781 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ-110 ВЛ 781 ф.А,В,С а/г=1 ч	3	24	26	3	24	26
ВЛ 110 кВ Черный Яр-Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	3	19	21		1.Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 723 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 123 .А,В,С а/г=1 ч	3	19	21	3	19	21
<b>ПС 110/6кВ Вододелитель</b>											
ВЛ 110 кВ Рассвет-Береговая с отпайкой на Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119)	1	27	27			1	27	27	1	27	27
<b>ПС 110/35/6кВ Советская</b>											
В-110- ВЛ 741	3	27	29	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Замена ввода на В-110 ВЛ 741 а/г=3 ч	3	27	29	3	27	29
<b>ПС 110/10кВ Оля</b>											
ВЛ 110 кВ Лиман-Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128), Т-1	1	25	25		Опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1 ч	1	25	25	1	25	25
<b>КТК-Р</b>											
<b>ВЛ 110 кВ</b>											

ВЛ 110 кВ Лиман - Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А	12	10	21		1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации. АГ=01:00.	12	10	21	12	10	21
<b>ПС 110 кВ А-НПС-5А</b>											
ВЛ 110 кВ Лиман - Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А	12	10	21		Текущий ремонт ЛР-110 Лиман, РП-2-110, ТН-110 ф.А Лиман, опорных и подвесных изоляторов ВЛ Лиман. АГ=01:00.	12	10	21	12	10	21
В-110 Лиман	12	10	21		Текущий ремонт ЛР-110 Лиман, ШР-110 Лиман, В-110 Лиман. АГ=01:00.	12	10	21	12	10	21
РП-110	12	10	21		Текущий ремонт РП-2-110. АГ=01:00.	12	10	21	12	10	21
2С-110	12	10	21		Текущий ремонт ШР-110 Лиман, СР-2-110, ТР-2-110, ТН-2-110. АГ=01:00.	12	10	21	12	10	21
СВ-110	12	10	21		Текущий ремонт СВ-110, СР-2-110. АГ=01:00.	12	10	21	12	10	21
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											
<b>Астраханская ТЭЦ-2</b>											
3 сек. 1 СШ 110	12	11	22		Текущий ремонт, замена РВМГ на ОПН, ремонт ТН-3-110, АГ -ВЗ	12	11	22	12	11	22
СЭВ-1-3-110	12	11	22		Впр, АГ - 3ч.	12	11	22	12	11	22
ОСШ-2 110 кВ	12	11	22		Впр, АГ - 3ч.	12	11	22	12	11	22
ОШСЭВ-2-110	12	11	22		ТР на ОР-110	12	11	22	12	11	22
ТН-3-110	12	11	22		Текущий ремонт, замена силикагеля, АГ - ВЗ	12	11	22	12	11	22
4 сек. 2 СШ 110	7	24	30	окончание 05.10.18	Текущий ремонт, замена РВМГ на ОПН, ремонт ТН-4-110, АГ -6ч.	7	24	30	7	24	30
СЭВ-2-4-110	7	24	30		Впр, АГ - 3ч.	7	24	30	7	24	30
ТН-4-110	7	24	30		Текущий ремонт, замена силикагеля, АГ - 3ч.	7	24	30	7	24	30
<b>Астраханская ГРЭС</b>											
ТГПТ-3	4	27	30		Текущий ремонт ТГПТ-3. АГ- 12 ч.	4	27	30	4	27	30
ТГТУ-1	2	27	28		Текущий ремонт ТГТУ-1. АГ- 12 ч.	2	27	28	2	27	28
ТГТУ-2	2	29	30		Текущий ремонт ТГТУ-2. АГ- 12 ч.	2	29	30	2	29	30
<b>Астраханская ПГУ-235</b>											
Т-2	4	20	23		Текущий ремонт Т-2 АГ- 2ч.	4	20	23	4	20	23
Т-3	4	20	23		Текущий ремонт Т-3 АГ- 2ч.	4	20	23	4	20	23

Заместитель начальника службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы

Заместитель главного диспетчера

М.Г. Кирбаба

В.В. Бурятинский

Р.Б. Шугаипов