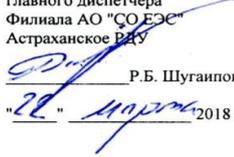


УТВЕРЖДАЮ  
 Заместитель  
 главного диспетчера  
 Филиала АО "СО ЕЭС"  
 Астраханское РДУ  
  
 Р.Б. Шугаипов  
 "28" апреля 2018 г.

**Сводный график  
 вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ  
 на апрель 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			Выделенный в годовом			
	кол-во дней	начало	окончание			кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	
<b>Волгоградское РДУ</b>												
ВЛ 220 кВ Гумрак - Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3	6	25	30	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		6	25	30	6	25	30	
	3	25	27	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		3	25	27	3	25	27	
ВЛ 220 кВ Волга - Кировская №1 с отпайкой на ПС Садовая	9	11	19	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		9	11	19	9	11	19	
	3	11	13			3	11	13	3	11	13	
ВЛ 220 кВ Волга - Кировская №2 с отпайкой на ПС Садовая	5	20	24	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		5	20	24	5	20	24	
	3	20	22			3	20	22	3	20	22	
ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ 110 кВ №295)	2	16	17	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Ном. кап. ремонт ЛР-295Л-110, МЛР2-110, АГ-8ч.	2	16	17	2	16	17	
ВЛ 110 кВ Ахтуба - Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	2	10	11	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Тек.рем. ЛР-298Л-110, РР1-110, АГ-2ч.	2	10	11	2	10	11	
ВЛ 110 кВ Ленинская - Колобовка (ВЛ 110 кВ №296)	2	12	13	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Тек.рем. ЛР-296Л-110, РР2-110, АГ-2 ч.	2	12	13	2	12	13	
1с 110 кВ ПС 110 кВ Ахтуба	1	10	11	С вкл. ВЛ 110 кВ №297		1	10	11	1	10	11	
<b>Ростовское РДУ</b>												
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильгита (ВЛ 110 кВ 140)	1	11	11		ТО чистка изоляции ОРУ 110 кВ	1	11	11	1	11	11	
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2 (ВЛ 110 кВ 139)	1	25	25		О чистка изоляции ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Каспийская-2	1	25	25	1	25	25	
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2 (ВЛ 110 кВ 139)	1	10	10		Опробование комплекта автоматики МВ-110 ВЛ 139 (ТАПВ, АУВ)	1	10	10	1	10	10	
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2 (ВЛ 110 кВ 139)	1	17	17		О чистка изоляции "Ячейка МВ-110 ВЛ 139	1	17	17	1	17	17	
<b>В-Д ПМЭС</b>												
<b>ВЛ 220 кВ</b>												
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	10	1	9	Начало 31.03.18. С вкл. ВЛ 110 кВ №300	Двухконцевой режим работы, в связи с текущим ремонтом ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская на ПС 220 кВ Красноармейская АГ=02:00	10	1	9				
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 I цепь	10	17	26		1. Замена дефектных изоляторов. 2. Установка гасителей вибрации 3. Установка заградителей от птиц. АГ=02:00.	10	17	26	10	17	26	
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь	10	17	26	ПС 220 кВ Большой Царын-1	1. Текущий ремонт КС ВЛ Большой Царын 1ц (ф.А), ВЧЗ ВЛ Большой Царын 1ц (ф.А), ЛР 220 Б. Царын 1ц 2. Снятие гнезд с порталов АГ-2ч	10	17	26	10	17	26	
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 II цепь	10	17	26		1. Замена дефектных изоляторов 2. Установка заградителей от птиц АГ=02:00.	10	17	26	10	17	26	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 II цепь	10	17	26	ПС 220 кВ Черный Яр	Текущий ремонт ЛР-220 Б.Царын-2, ОР-220 Б.Царын-2, ВЧЗ 220 Б.Царын-2 (ф.А), КС 220 Б.Царын-2 (ф.А) АГ=04:00ч	10	17	26	10	17	26	
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь	10	17	26	ПС 220 кВ Большой Царын-1	1. Текущий ремонт КС ВЛ Большой Царын 2ц (ф.А), ВЧЗ ВЛ Большой Царын 2ц (ф.А), ЛР 220 Б. Царын 2ц 2. Снятие гнезд с порталов АГ-2ч	10	17	26	10	17	26	
<b>ВЛ 110 кВ</b>												
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	1	2	2		Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 703 (ф.А,В,С) АГ=02:00ч	6	2	7				
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Береговая (ВЛ 110 кВ 731)	1	23	23		Подключение ошиновки от ТТ-110 ВЛ 731 к ЛР-110 ВЛ 731 АГ=04:00ч	1	23	23				
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730)	1	28	28		Подключение ошиновки от ТТ-110 ВЛ 730 к ЛР-110 ВЛ 730 АГ=04:00ч	1	30	30				

ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	1	16	16		Безопасное выполнение работ по демонтажу портала АГ=ВЗ.	1	9	9			
ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	1	19	19		Безопасное выполнение работ по монтажу портала Подключение ошиновки от ТТ к ЛР-110 ВЛ411 АГ=ВЗ.	1	12	12			
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	1	9	9		1. Подключение ошиновки от ТТ 110 723 к ЛР-110 723 АГ=04:00ч	1	9	9			
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	3	18	20	отказано в связи с несовместимостью с ремонтами ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 I цепь (II цепь)	1. Текущий ремонт ЛР-110 781, ОР-110 781 2. Подключение ошиновки от ТТ 110 781 к ЛР-110 781 АГ=04:00ч	3	18	20			
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	1	9	9		Подключение ошиновки от ТТ МВ-110 ВЛ 123 к ЛР 110 ВЛ 123 АГ=04:00ч	1	9	9			
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
ОСШ 220	2	9	10		Текущий ремонт ОР220-АТ-3 АГ=02:00	2	9	10	3	9	11
1 СШ 220	3	23	25	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов, установка противогнездовых ограждений АГ=2:00.	3	23	25	5	23	27
ВВ220-АТ-2	3	25	27	через ОВ	БВР при установке противогнездовых ограждений АГ=2:00.	3	25	27	3	25	27
ОСШ 220	5	2	6		Текущий ремонт ОР220-Волжская-1 АГ=2:00.	5	2	6	5	2	6
2 СШ 220	3	25	27	После ввода в работу 1 СШ 220. С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов, установка противогнездовых ограждений АГ=2:00.	3	25	27			
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
Резервная фаза АТ: «Фаза Джемпер»	5	23	27		1. Текущий ремонт и профиспытания Резервная фаза АТ:«Фаза Джемпер» 2. ТО РЗА. АГ= 04-00	5	23	27	5	23	27
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
1 СШ 220	44	1	13	Начало 01.03.18	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ всех присоединений АГ=02:00ч	44	1	13	10	10	19
ШСВВ 220	44	1	13	Начало 01.03.18	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ШСВВ АГ=02:00ч	44	1	13	10	10	19
ТН 220 1 СШ	44	1	13	Начало 01.03.18	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 1 СШ 2. Текущий ремонт ТН 220 1 СШ 3. Проф. контроль вторичных цепей АГ=04:00ч	44	1	13	10	10	19
ОСШ-220 кВ	3	2	4		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Рассвет АГ=02:00ч	3	2	4			
ВЛ 220 кВ Астрахань - Рассвет	26	2	27		Текущий ремонт КС 220 ВЛ Рассвет (ф. С), ЛР 220 ВЛ Рассвет, ОР 220 ВЛ Рассвет АГ=02:00ч	26	2	27	2	2	3
ВВ 220 ВЛ Рассвет	26	2	27		1. Средний ремонт ВВ 220 ВЛ Рассвет 2. Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Рассвет, ТТ 220 ВЛ Рассвет 3. Проф. испытания ВВ 220 ВЛ Рассвет АГ=ВЗ	26	2	27	26	2	27
ВВ 220 ВЛ Газовая	3	4	6	через ОВ	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Газовая АГ=02:00ч	3	4	6	3	10	12
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	3	9	11	через ОВ	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1 АГ=02:00ч	3	9	11	3	12	14
ВВ 220 ВЛ Лиман	3	11	13	ОВ (после ввода в работу ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1)	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Лиман АГ=02:00ч	3	11	13	4	16	19
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
МВ 110 ВЛ 703	6	2	7	через ОВ с 03.04.18г	1. Средний ремонт МВ 110 ВЛ 703 2. Текущий ремонт ТТ 110 ВЛ 703 3. Отбор проб масла ТТ 110 ВЛ 703 4. Проф. контроль защит, автоматики АГ=ВЗ	6	2	7	6	2	7
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	1	2	2	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 703 (ф. А,В,С) АГ=02:00ч	6	2	7			

МВ 110 Т-1	26	2	27		1. Текущий ремонт ТР 110 Т-1, ТТ МВ 110 Т-1 2. Изменение схемы РПР АГ=02:00ч	26	2	27	26	2	27
ОМВ-220	5	9	13		1. Текущий ремонт ОМВ 220, ТТ ОМВ 220, ОР 220 ОМВ 2. Отбор проб масла ТТ 220 ОМВ 3. Изменение схемы РПР 4. Исключение диода в схеме РПВ-58 АГ=04:00ч	5	9	13	5	9	13
ОСШ 220 кВ	5	9	13		1. Текущий ремонт ОР 220 ОМВ 2. Проф. контроль вторичных цепей ТН ОСШ АГ=04:00	5	9	13	5	9	13
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
ТН 2 Сек. 110 кВ	2	23	24		1. Текущий ремонт ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ 2. Технический контроль терминалов защит, автоматики 3. Проф. восстановление вторичных цепей АГ=03:00ч	2	23	24	2	23	24
<b>ПС 220 кВ Лимап</b>											
МВ-110 Т-2	10	18	27		1. Средний ремонт МВ-110 Т-2 2. Отбор проб масла ТТ 110 Т-2 3. Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей Т-2 АГ=ВЗ	10	18	27	10	18	27
МВ-110 ВЛ Зензели-2	9	9	17	через ОВ	1. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Зензели-2 2. Проф. испытания МВ АГ=03:00ч	9	9	17	9	9	17
ОМВ-110	10	1	6	Начало 28.03.18	1. Текущий ремонт ОМВ-110 2. Проф. испытания, отбор проб масла ТТ 110 ОМВ 3. Проф. контроль вторичных цепей ТН ОСШ АГ=03:00	10	1	6	10	1	6
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
ЭВ-110 ВЛ 731	8	16	23	через ОВ до 22.04.18	1. Замена ТТ-110 ВЛ 731 2. Проф. испытания ТТ-110 ВЛ 731 3. Проверка вторичных цепей ТТ-110 ВЛ 731 при новом включении АГ= время заявки	8	16	23			
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Береговая (ВЛ 110 кВ 731)	1	23	23		Подключение ошиновки от ТТ-110 ВЛ 731 к ЛР-110 ВЛ 731 АГ=04:00ч	1	23	23			
ЭВ-110 ВЛ 730	6	23	28	через ОВ до 27.04.18	1. Замена ТТ-110 ВЛ 730 2. Проф. испытания ТТ-110 ВЛ 730 3. Проверка вторичных цепей ТТ-110 ВЛ 730 при новом включении АГ= время заявки	6	23	28			
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730)	1	28	28		Подключение ошиновки от ТТ-110 ВЛ 730 к ЛР-110 ВЛ 730 АГ=04:00ч	1	28	28			
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
АТ-1	26	2	27		1. Текущий ремонт АТ-1, ШР 220 АТ-1, ТР-10 АТ-1, РВ 220 АТ 1, РВ 110 АТ 1, ОПН-10 АТ-1, РБ-10 АТ-1 2. Проф. испытания АТ-1, РВ 220, 110, 10 АТ-1, РБ-10 АТ-1, КЛ-10 АТ-1 3. Отбор проб масла АТ-1 4. Проф. контроль основных защит, вторичных цепей 5. Опробование защиты от потери охлаждения 6. Перестройка уставок резервных защит по письму АРДУ Р11-61-П-19-219 от 14.02.2018 АГ=08:00ч.	26	2	27	26	2	27
1С. 220 кВ	26	2	27		Текущий ремонт ШР 220 присоединений. АГ=08:00ч.	26	2	27	26	2	27
ТН-1-220	26	2	27		1. Текущий ремонт ТН-1-220, ШР ТН-1-220, РВ ТН 1 220 2. Проф. испытания ТН-1-220, РВ ТН 1 220 АГ=08:00ч.	26	2	27	26	2	27
МВ 220 ВЛ Астрахань	26	2	27		Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань АГ=04:00ч.	26	2	27	26	2	27
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	26	2	27		Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань, КС-220 кВ ВЛ Астрахань (ф.А,В), ВЧЗ-220 кВ ВЛ Астрахань (ф.А,В) АГ=04:00ч.	26	2	27	26	2	27
ОСШ 220 кВ	26	2	27		1. Текущий ремонт ТН-ОСШ 220, ОР 220 ОМВ, ОР 220 ВЛ Астрахань 2. Проф. контроль вторичных цепей ТН-ОСШ 220 АГ=04:00ч.	26	2	27	26	2	27

МВ 110 АТ-1	26	2	27		Текущий ремонт МВ 110 АТ-1, ТТ МВ 110 АТ-1 АГ=04:00ч.	26	2	27	26	2	27
ОМВ 220	26	2	27		1. Текущий ремонт ОМВ 220, ОР 220 ОМВ, ТТ 220 ОМВ 2. Проф. испытания ТТ 220 ОМВ 3. Изменение схемы РПР АГ=04:00ч.	26	2	27	26	2	27
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
ШСМВ 110	12	2	13		1. Средний ремонт ШСМВ 110 2. Проф. испытания, отбор проб масла ШСМ 110 3. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ.	12	2	13	12	2	13
МВ 110 АТ3	12	16	27	через ОВ	1. Средний ремонт МВ 110 АТ3 2. Проф. испытания, отбор проб масла МВ 110 АТ 3 3. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ.	12	16	27	12	16	27
В 110 Т1	8	3	10		Текущий ремонт В 110 Т 1 АГ=2ч	8	3	10			
ОМВ 110	8	2	9		1. Монтаж трансформатора тока и вторичных цепей 2. Проф. испытания ТТ 3. Проверка вторичных цепей ТТ при новом включении 4. ТО РЗА ОМВ 110 АГ=ВЗ.	8	2	9			
ОСШ 110	1	9	9		Подключение ошиновки от ТТ 110 ОСШ к ОР-110 ОМВ АГ=04:00ч	1	9	9			
МВ 110 ВЛ 411	8	16	23	через ОВ 17.04.-18.04.18г и 20.04.18г	1. Монтаж трансформатора тока и вторичных цепей 2. Проф. испытания ТТ 3. Проверка вторичных цепей ТТ при новом включении 4. Профконтроль защит, автоматики и вторичных цепей 5. ТО РЗА МВ 110 ВЛ 411 АГ=ВЗ.	8	9	16			
ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	1	16	16		Безопасное выполнение работ по демонтажу портала АГ=ВЗ.	1	9	9			
ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	1	19	19		Безопасное выполнение работ по монтажу портала Подключение ошиновки от ТТ к ЛР-110 ВЛ411 АГ=ВЗ.	1	12	12			
РП-220кВ	8	16	23		1. Замена ТТ 220 РП-220 и вторичных цепей 2. Проф. испытания ТТ 220 РП-220 3. Проверка вторичных цепей ТТ 220 РП-220 при новом включении АГ=ВЗ.	8	16	23			
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
ВВ 220 Б.Царын-1	10	17	26		Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-1 АГ=04:00ч	10	17	26	10	17	26
ВВ 220 Б.Царын-2	10	17	26		1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-2, ТТ 220 Б.Царын-2, ЛР-220 Б.Царын-2 2. Отбор проб масла ТТ 220 Б. Царын 2 АГ 04:00ч	10	17	26	10	17	26
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 II цепь	10	17	26		Текущий ремонт ЛР-220 Б.Царын-2, ОР-220 Б.Царын-2, ВЧЗ 220 Б.Царын-2 (ф.А), КС 220 Б.Царын-2 (ф.А) АГ=04:00ч	10	17	26	10	17	26
ОСШ 220 кВ	2	24	25		Текущий ремонт ОР-220 Б.Царын-2 2.Проф. контроль вторичных цепей ТН ОСШ	2	24	25	2	24	25
2СШ 110кВ	26	1	13	Начало 19.03.18 С вкл ВЛ № 300	1. Текущий ремонт ШПР-2-110 всех присоединений. 2. Текущий ремонт ШПР-ТН-2-110 АГ=04:00ч	26	1	13	26	1	13
ТН-2-110	26	1	13	Начало 19.03.18	1. Текущий ремонт ОПН 110, ШПР-ТН-2-110 2. Замена ТН-2-110 3. Проф. испытания ТН-2-110, ОПН -ТН-2-110 4. Тех. обл. вторичных цепей в объеме проф. контроль АГ=ВЗ	26	1	13	26	1	13
ШСВВ 110	26	1	13	Начало 19.03.18	1. Текущий ремонт ШСВВ 110, ШПР-2-110 ШСВВ 2. Отбор проб масла ТТ 110 ШСВВ 3. Тех. обл. защит и автоматики, сигнализации в объеме проф. контроль АГ=04:00ч.	26	1	13	26	1	13

ВВ 110 723	8	2	9	через ОВ с 04.04. - 08.04.18 г	1. Текущий ремонт ВВ 110 723, ШР-2-110 723 2. Тех.обс. защит и автоматики, сигнализации в объеме проф.контроль. 3. Замена ТТ 110 723 4. Проф. испытания ТТ 110 723 5. Проверка вторичных цепей ТТ 110 723 при новом включении АГ=04:00ч	8	2	9	5	2	6
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	1	9	9		Подключение ошиновки от ТТ 110 723 к ЛР-110 723 АГ=04:00ч	1	9	9			
ВВ 110 722	4	10	13	через ОВ	1. Текущий ремонт ШР-2-110 722 2. Тех.обс. защит и автоматики, сигнализации в объеме проф.контроль АГ=04:00ч	4	10	13	3	9	11
ВВ 110 781	8	16	23	отказано в связи с несовместимостью с ремонтами ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 I цепь.	1. Текущий ремонт ВВ 110 781, ШР-2-110 781, ЛР-110 781 2. Замена ТТ 110 781 3. Проф. испытания ТТ 110 781 4. Проверка вторичных цепей ТТ 110 781 при новом включении 5. Тех.обс. защит и автоматики, сигнализации в объеме проф.контроль АГ=04:00ч	8	16	23	3	11	13
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	3	18	20		1. Текущий ремонт ЛР-110 781, ОР-110 781 2. Подключение ошиновки от ТТ 110 781 к ЛР-110 781 АГ=04:00ч	3	18	20			
ОСП-110	3	18	20		Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 781 АГ=04:00ч	3	18	20			
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
МВ 110 ВЛ 123	8	2	9	через ОВ до 08.04.18	1. Замена ТТ МВ-110 ВЛ 123 2. Проф. испытания ТТ МВ-110 ВЛ 123 3. Проверка вторичных цепей ТТ МВ-110 ВЛ 123 при новом включении 4. Тех.обс. защит и автоматики, сигнализации в объеме проф.контроль АГ= время заявки	8	2	9			
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	1	9	9		Подключение ошиновки от ТТ МВ-110 ВЛ 123 к ЛР 110 ВЛ 123 АГ=04:00ч	1	9	9			
ОМВ 110	8	9	16		1. Замена ТТ ОМВ-110 2. Проф. испытания ОМВ 110, ТТ 3. Отбор проб масла ОМВ 110 4. Проф.контроль защит, автоматики, вторичных цепей 5. Проверка вторичных цепей ТТ при новом включении АГ= время заявки	8	9	16			
ОСП-110 кВ	1	16	16		Подключение ошиновки от ТТ 110 ОСП к ОР 110 ОМВ АГ=04:00ч	1	16	16			
МВ 110 Т-2	5	9	13		1. Текущий ремонт Т-2, ЗОН Т-2, РВС-110-Т-2, РВС ЗОН Т-2, ОПН-10 Т-2, МВ-10 Т-2 2. Проф. испытания Т-2, РВС-110 Т-2, РВС ЗОН Т-2, ОПН-10 Т-2 3. Отбор проб масла Т-2 4. Проф.контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=03:00ч	5	9	13	5	9	13
ВЭ 110 ВЛ 437	7	17	23	через ОВ	1. Замена вторичных цепей 2. Проф.контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=время заявки	7	17	23			
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>Южный Филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
<b>ПС "ПХ"</b>											
ПС 110/35/6 кВ "ПХ" 1 С 110 кВ, 1Т	2	3	4		Опробование действия защит ОД-110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т, АГ=2 ч.	2	3	4			
ПС 110/35/6 кВ "ПХ" 2 С 110 кВ, 2Т	2	5	6		Опробование действия защит ОД-110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т, АГ=2 ч.	2	5	6			
<b>ГПП-3</b>											
ГПП-3 ВЛ 110кВ Газовая-ГПП-3 №1, КРУЭ-110 кВ №1, тр-р 1Т	5	2	6		Текущий ремонт: КРУЭ-110 кВ №1, тр-ра 1Т АГ=2 ч.	5	2	6	5	2	6
ГПП-3 ВЛ 110кВ Газовая-ГПП-3 №2, КРУЭ-110 кВ №2, тр-р 2Т	5	9	13		Текущий ремонт: КРУЭ-110 кВ №2, тр-ра 2Т АГ=2 ч.	5	9	13	5	9	13
<b>ПС ГПП-1</b>											

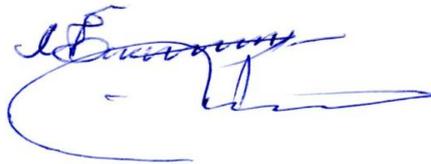
ГПП-1 ВЛ-110-№453, тр-р 1Т	5	16	20		Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №453 и со стороны 1Т, ЛР-110-ВЛ№453, ТТ-110-ВЛ№453, ТН-110-ВЛ№453, В-110-ВЛ№453, РВС-110-1Т, тр-ра 1Т. АГ=2ч.	5	16	20	5	16	20
ГПП-1 ВЛ-110-№457, 2Т	5	23	27		Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №457 и со стороны 2Т, ЛР-110-ВЛ№457, ТТ-110-ВЛ№457, ТН-110-ВЛ№457, В-110-ВЛ№457, РВС-110-2Т, тр-ра 2Т. АГ=2ч.	5	23	27	5	23	27
<b>ПС ГПП-2</b>											
ГПП-2 ВЛ 110кВ № 453	5	16	20		Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №453, ЛР-110 ВЛ №453, АГ=2 ч.	5	16	20	5	16	20
<b>ОАО "РЖД" Филиал "Приволжская железная дорога"</b>											
Ремонты не планируются											
<b>АО "КТК-Р"</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>ПС 110/6кВ Волозабор-1</b>											
1С-110 кВ	1	10	10		Текущий ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1	1	10	10	1	10	10
<b>ПС 110/6кВ Кочевая</b>											
1С-110 кВ	1	12	12		Текущий ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1	1	12	12	1	12	12
<b>ПС 110/10/6кВ Городская</b>											
ВЛ 110 кВ Городская - Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1), В-110 ВЛ Восточная-1	1	17	17		Средний ремонт ЛР-110 Восточная-1 а/г=1	1	3	3	1	3	3
В-110 ВЛ Восточная-1	2	16	18		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Восточная-1 а/г=1	2	2	3	2	2	3
	5	16	20		Средний ремонт В-110 кВ ВЛ Восточная-1 а/г=3 ч	5	2	6	5	2	6
В-110 Т-2	6	4	9		Текущий ремонт В-110 Т-2 а/г=1 ч, ТТ-110 Т-2 а/г=1 ч	6	4	9	6	4	9
В-110 Т-2,	2	4	5		Средний ремонт ТР-110 Т-2 а/г=3 ч	2	4	5	2	4	5
ОСШ-110,	2	2	3		Средний ремонт ОР-110 Т-1 а/г=3 ч	3	4	6	3	4	6
ОСШ-110,	3	4	6		Средний ремонт ОР-110 Т-2 а/г=3 ч	3	4	6	3	4	6
СВ-110	5	6	10		1. Средний ремонт СВ-110 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ТТ-110 СВ а/г=1 ч	5	6	10	5	6	10
	1	10	10		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Городская-2 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ, КС-110 ВЛ Городская-2 а/г=1 ч	1	10	10	1	10	10
В-110 ВЛ Городская-2	5	9	13		1. Средний ремонт В-110 ВЛ Городская-2 а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Городская-2 а/г=1 ч	5	9	13	5	9	13
В-110 КВЛ 102, 2С-110 кВ	10	4	13		Средний ремонт ШР-110 ВЛ 102 а/г=3 ч	10	4	13	10	4	13
Т-2	1	11	11		Средний ремонт ШР-110 Т-2 а/г=3 ч	1	11	11	1	11	11
ОВ-110, 2С-110 кВ	1	13	13		Средний ремонт ШР-2-110 ОВ а/г=3 ч	1	13	13	1	13	13
СВ-110, 2С-110 кВ	1	6	6		Средний ремонт ШР-2-110 СВ а/г=3 ч	1	6	6	1	6	6
ТН-2-110, 2СШ-110 кВ	1	12	12		Средний ремонт ШР-110 ТН-2 а/г=3 ч	1	12	12	1	12	12
ТН-2-110	1	12	12		Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-2-110 а/г=1 ч	1	12	12	1	12	12
В-110 ВЛ Городская-2, 2СШ-110 кВ	1	9	9		Средний ремонт ШР-110 ВЛ Городская-2 а/г=1 ч	1	9	9	1	9	9
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 –Городская №2 (ВЛ 110 кВ Городская-2), ОСШ-110 кВ	1	10	10		Средний ремонт ОР-110 ВЛ Городская-2 а/г=1 ч	1	10	10	1	10	10
<b>ПС 110/10/6кВ Царевская</b>											
1С-110 кВ,	2	17	18		Текущий ремонт В-110 Т-1, ТТ-110 Т-1, ОПН-1-110 ТН-1-110 а/г=1 ч	2	17	18	2	17	18
	2	17	18		Текущий ремонт ШР-110 Т-1 а/г=1 ч	2	17	18	2	17	18
1С-110 кВ	2	17	18		Текущий ремонт ШР-1-110 ТН-1-110 а/г=1 ч	2	17	18	2	17	18
(ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1), 1СШ-110 кВ	2	17	18		Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Восточная-1 а/г=1 ч	2	17	18	2	17	18
В-110 ВЛ Восточная-1	3	16	18		Текущий ремонт В-110 ВЛ Восточная-1 а/г=1 ч	3	16	18	3	16	18
	3	16	18		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Восточная-1 а/г=1 ч	3	16	18	3	16	18
(ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1)	1	17	17		Текущий ремонт ЛР, ВЧ, КС-110 ВЛ Восточная-1 а/г=1 ч	1	17	17	1	17	17

(ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1))	1	17	17		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ-110 Восточная-1 ф.В а/г=1 ч	1	17	17	1	17	17
<b>ПС 110/35/10кВ ЦРП</b>											
ШСВ-110	1	20	20		Текущий ремонт ТТ-110 ШСВ а/г=1 ч	1	17	17	1	17	17
В-110 ВЛ 134	1	19	19		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 134 а/г=1 ч	1	18	18	1	18	18
<b>ПС 110/35/6кВ Ватажная</b>											
1С-110 кВ, Т-1	1	4	4		Текущий ремонт ТР-110 Т-1 а/г=1 ч	1	2	2	1	2	2
ВЛ 110 кВ Черный Яр-Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723), 1СШ-110 кВ	2	2	3		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 723 а/г=1 ч	2	3	4	2	3	4
ВЛ 110 кВ Черный Яр-Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781), 1СШ-110 кВ	2	5	6		Текущий ремонт ЛР, ВЧ, КС-110 ВЛ 781 а/г=1 ч	2	5	6	2	5	6
<b>ПС 110/10кВ Енотаевка</b>											
1СШ-110 кВ, В-110 ВЛ 727	1	9	9	Через РП	Текущий ремонт, отбор проб масла МВ-110 ВЛ 727 а/г=1 ч	1	9	9	1	9	9
	1	10	10		Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 727 а/г=1 ч	1	10	10	1	10	10
	1	13	13		Текущий ремонт ШР-110 ТН-1 а/г=1 ч	1	13	13	1	13	13
	1	12	12		Текущий ремонт СР-1-110 СВ а/г=1 ч	1	12	12	1	12	12
СВ-110 кВ	1	11	11		Текущий ремонт, отбор проб масла СВ-110 а/г=1 ч	1	11	11	1	11	11
РП-110, ВЛ 110 кВ Енотаевка-Косика ВЛ 110 кВ 727 (ВЛ 110 кВ 727)	1	24	24		Текущий ремонт РП-1-110 а/г=1 ч	1	23	23	1	23	23
ТН-1-110	1	16	16	через РП	Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-1-110 а/г=1 ч	1	16	16	1	16	16
1СШ-110 кВ, Т-1	1	17	17		Текущий ремонт ТР-110 Т-1 а/г=1 ч	1	17	17	1	17	17
ВЛ 110 кВ Енотаевка-Косика (ВЛ 110 кВ 727), В-110 ВЛ 727	2	25	26		Текущий ремонт ЛР, ВЧ, КС-110 ВЛ 727 а/г=1 ч	2	24	25	2	24	25
<b>ПС 110/10кВ Озерная</b>											
В-110 Т-1	2	10	11		Текущий ремонт ТТ-110 Т-1 а/г=1 ч	2	10	11	2	10	11
1 С-110 кВ	2	12	13		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1 ч	2	12	13	2	12	13
СВ-110	2	16	17		Текущий ремонт ТТ-110 СВ а/г=1 ч	2	16	17	2	16	17
В-110 Т-2	2	18	19		Текущий ремонт ТТ-110 Т-2 а/г=1 ч	2	18	19	2	18	19
2 С-110 кВ	3	19	21		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1 ч	3	19	21	3	19	21
<b>ПС 110/35/10кВ Советская</b>											
ВЛ 110кВ 742	1	4	4	с вкл ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 742 а/г=1 ч	1	4	4	1	4	4
<b>ПС 110/6кВ Степная</b>											
1С-110 кВ	4	10	13		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 781 а/г=3 ч	4	10	13	4	10	13
1С-110 кВ	4	10	13		Текущий ремонт ВЧ,КС-110 ВЛ 781 ф.В,С а/г=1 ч	4	10	13	4	10	13
1С-110 кВ, РП-110	4	10	13		Средний ремонт РП-2-110 а/г=3 ч	4	10	13	4	10	13
1С-110 кВ, РП-110	4	10	13		Средний ремонт РП-1-110 а/г=3 ч	4	10	13	4	10	13
ВЛ 110 кВ Степная-Дальняя (ВЛ 110 кВ 782)	4	10	13		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 782 а/г=3 ч	4	10	13	4	10	13
<b>ПС 110/6кВ Вододелитель</b>											
ВЛ 110 кВ Рассвет-Береговая с отпайкой на Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119)	1	30	30		Опробование приводов ОД-110 Т-2 а/г=1 ч	1	30	30	1	2	2
<b>ПС 110/10кВ Красный Яр</b>											
ВЛ 110 кВ 436 (ВЛ 110 кВ Первомайская - Кири-Кили с отпайками), 2СШ-110 кВ	2	11	12		Текущий ремонт ЛР,ВЧ, КС-110 ВЛ 436 а/г=1 ч	2	11	12	2	11	12
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											

Астраханская ТЭЦ-2											
Т-3	5	5	9	Текущий ремонт Т-3, АГ - 4ч.	5	5	9	5	2	6	
ЭВ-110 БЛ-3	5	5	9	Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-3, АГ - 4ч.	5	5	9	5	2	6	
Т-1	5	13	17	Текущий ремонт Т-1, АГ -4ч.	5	13	17	5	13	17	
ЭВ-110 БЛ-1	5	13	17	Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-1, АГ - 4ч.	5	13	17	5	13	17	
Т-2	13	18	30	Средний ремонт Т-2, АГ -4ч.	13	18	30				
ЭВ-110 БЛ-2	13	18	30	Средний ремонт ЭВ-110 БЛ-2, АГ - 4ч.	13	18	30				
Астраханская ГРЭС											
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС - Первомайская (КВЛ 110 кВ 135)	1	9	9	Текущий ремонт, ЛР-110. АГ- 2 ч.	1	9	9	1	9	9	
В-110 КВЛ-№135	2	9	10	Текущий ремонт В-110 КВЛ-№135. АГ- 2 ч	2	9	10	2	9	10	
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС - ЦРП №1 с отпайкой на Трикотажная (КВЛ 110 кВ 131)	1	18	18	Текущий ремонт, ЛР-110. АГ- 2 ч.	1	18	18	1	18	18	
В-110 КВЛ-№131	2	18	19	Текущий ремонт В-110 КВЛ-№131. АГ- 2 ч.	2	18	19	2	18	19	
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС - ЦРП №2 с отпайкой на Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	1	16	16	Текущий ремонт, ЛР-110. АГ- 2 ч.	1	16	16	1	16	16	
В-110 КВЛ- №132	2	16	17	Текущий ремонт В-110 КВЛ-№132. АГ- 2 ч	2	16	17	2	16	17	
Астраханская ПГУ-235											
КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ 235- Бузанская.	3	2	4	Текущий ремонт. Чистка: проходных изоляторов, ОПН, контактных соединений. АГ-3ч	4	2	5	4	2	5	
КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ 235-ЦРП.	3	16	19	Текущий ремонт. Чистка: проходных изоляторов, ОПН, контактных соединений. АГ- 3ч.	4	9	12	4	16	19	
КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ 235- Кири-Кили I.	3	26	28	Текущий ремонт. Чистка: проходных изоляторов, ОПН, контактных соединений. АГ- 3ч.	4	16	19	4	9	12	
КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ 235- Кири-Кили II.	3	23	25	Текущий ремонт. Чистка: проходных изоляторов, ОПН, контактных соединений. АГ- 3ч.	4	23	26	4	23	26	

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы



М.В. Ёлкин

В.В. Бурятинский