

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель  
главного диспетчера  
Филиала АО "СО ЕЭС"  
Астраханское РДУ

  
Р.Б. Шугаипов

" 27 " 2017 г.

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

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>Волгоградское РДУ</b>											
Волгоградская ТЭЦ-3	2	23	24	С вкл. ВЛ 110 кВ №300	Текущий ремонт Замена линейного ввода, АГ-ВЗ	2	23	24			
АТ-1 на Волгоградской ТЭЦ-3	1	31	31								
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Кировская - Строительная (ВЛ 110 кВ №22)	3	25	27								
ВЛ 220 кВ Волга-Кировская №1 с отпайкой на ПС Садовая	7	13	19								
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	10	3	12		1. Замена опор 2. Замена дефектных изоляторов, гасителей вибрации 3. Устранение негабаритов транспозиций 4. Установка балластов. АГ=06:00	10	3	12	10	3	12
ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая	12	16	27		Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт 2 Сек. 220 кВ для текущего ремонта ШР 220 присоединений АГ=03:00	12	2	13			

ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	10	3	12	ПС 500 кВ Южная	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, КС 220 Кировская (ф.В,С), ВЧЗ 220 Кировская (ф.В,С) 2. ТО РЗА АГ=04-00	10	3	12	10	3	12
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
В500-Р2	14	27	31	окончание 09.11.17г	Средний ремонт ЛР500-В-Р2 АГ=72:00	14	16	29	12	27	31
Р2-500	14	27	31	окончание 09.11.17г	Средний ремонт ЛР500-В-Р2 АГ=72:00	14	16	29	12	27	31
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
2-СШ-220	10	3	12	с вкл. ВЛ 110 кВ №300	1. Устранение дефекта ошиновки 2-СШ-220 2. Снятие птичьих гнезд с порталов 2-СШ-220 3. Установка защиты от гнездования птиц АГ=4 часа	15	17	31			
ШСВВ-220	10	3	12		Для безопасного выполнения работ на портале 2-СШ-220.	9	23	31			
ЭВ-220 ВЛ Кировская	6	3	8		Для безопасного выполнения работ на портале 2-СШ-220.	6	17	22			
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	10	3	12	с вкл. ВЛ 110 кВ №300	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, КС 220 Кировская (ф.В,С), ВЧЗ 220 Кировская (ф.В,С) 2. ТО РЗА АГ=04-00	10	3	12	10	3	12
ЭВ-220 ВЛ Кировская	10	3	12		1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская 2. Профиспытания ТТ 220 ВЛ Кировская 3. ТО РЗА АГ=04-00	10	3	12	10	3	12
ОСШ-220	4	3	6		1. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Кировская 2. ТО РЗА АГ=04-00	4	3	6	10	3	12
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											

2 Сек. 220 кВ	12	16	27		Текущий ремонт ШР 220 присоединений АГ=03:00	12	2	13	10	23	31
ВЭ 220 кВ АТ-2	12	16	27		Текущий ремонт ШР 2 Сек. 220 кВ АТ-2 АГ=03:00	12	2	13	10	23	31
ТН 2 Сек. 220 кВ	12	16	27		1. Текущий ремонт ТН 2 Сек. 220 кВ, ШР ТН 2 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 2 Сек. 220 кВ 2. ТО РЗА АГ=03:00	12	2	13	10	23	31
СВЭ 220 кВ	12	16	27		Текущий ремонт ШР 2 Сек. 220 кВ СВЭ АГ=03:00	12	2	13	10	23	31
ВЭ ВЛ 220 кВ Астрахань	12	16	27		Текущий ремонт ШР 2 Сек. ВЛ 220 кВ Астрахань АГ=03:00	12	2	13	10	23	31
ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая	12	16	27		Текущий ремонт ШР 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая АГ=03:00	12	2	13	10	23	31
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
1 СШ 220	28	1	1	Начало 04.09.17	Текущий и средний ремонты ШР-1-220 всех присоединений АГ= 04:00ч	28	1	1	30	1	3
ТН-1-220	28	1	1	Начало 04.09.17	1. Текущий ремонт ТН-1-220, ОПН-220 ТН-1 2. Средний ремонт ШР ТН-1-220 3.Проф.контроль вторичных цепей АГ=04:00ч	28	1	1	30	1	3
ШСВВ 220	28	1	1	Начало 04.09.17	Текущий ремонт ШСВВ, ТТ 220 ШСВВ, ШР- 1-220 ШСВВ АГ=04:00ч	28	1	1	30	1	3
ВВ 220 АТ-1	3	1	1	Начало 29.09.17	Средний ремонт ШР-1-220 АТ-1 АГ=04:00	3	1	1			
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
Ремонты не планируются											
<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	2	3		Опробование действия защит ОД-110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т, АГ=2 ч.	2	17	18	1	17	17
ПС 110/35/6 кВ "ПХ" 2 С 110 кВ, 2Т	2	30	31		Опробование действия защит ОД-110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т, АГ=2 ч.	2	19	20	1	19	19

<b>ГПП-2</b>											
ВЛ 110кВ № 453, 1Т	5	9	13		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-ра 1Т	5	9	13			
<b>ГПП-3</b>											
1Т	2	4	5		Текущий ремонт трансформатора 1Т, АГ=2 ч.	2	4	5			
<b>ОАО "РЖД" Филиал "Приволжская железная дорога"</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>Управление высоковольтных сетей</b>											
<b>ПС 110/6кВ Водозабор-1</b>											
1С-110 кВ	1	17	17		опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г= 1 ч	1	17	17	1	17	17
<b>ПС 110/10кВ Соленое займище</b>											
1С-110 кВ	1	2	2		опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г= 1 ч	1	4	4	1	4	4
<b>ПС 110/6кВ Кочевая</b>											
1С-110 кВ	1	24	24		опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г= 1 ч	1	24	24	1	24	24
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											
<b>Астраханская ТЭЦ-2</b>											
Т-1	5	7	11		Текущий ремонт, АГ - время заявки	5	7	11	5	7	11
ЭВ-110 БЛ-1	5	7	11		Текущий ремонт, АГ - время заявки	5	7	11	5	7	11
Т-4	12	23 сен	4		Текущий ремонт, АГ - время заявки	12	23 сен	4	12	23 сен	4
ЭВ-110 БЛ-4	12	23 сен	4		Текущий ремонт, АГ - время заявки	12	23 сен	4	12	23 сен	4
<b>Астраханская ГРЭС</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>Астраханская ПГУ-235</b>											
Т-1	3	21	23		Текущий ремонт Т-1, АГ - 3ч	3	21	23			

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы



М.Г. Кирбаба

В.В. Бурятинский