

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

А.Н. Зорин

" 22 " 02 2018 г.

Сводный график  
вывода в ремонт ЛЭП и сетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ  
на март 2018 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция,	Разрешенный срок			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на	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 - Кировская -Сарепта-1 (ВЛ 110 кВ № 21)	9	13	21	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		9	13	21	9	13	21
АТ-1 на Волгоградской ТЭЦ-3	9	22	30	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		9	22	30	9	22	30
<b>Ростовское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Барун – Ковыльная	3	20	22		О: верховой осмотр ВЛ, проверка состояния проводов, тросов, зажимов. АГ - 2ч	3	20	22	3	20	22
Л 110 кВ Дальняя – Ковыльная (ВЛ 110 кВ 783)	2	19	20		О: верховой осмотр ВЛ, проверка состояния проводов, тросов, зажимов. АГ - 2ч	2	19	20	2	19	20
ВЛ 110 кВ Большой Царын 1 – Иджил	4	27	30		Р: ЛР 110 Б-Царын, ОР-110 Б-Царын-1, В-110 Б-Царын-1;ТО комплекта автоматики и защиты ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 - Иджил в объеме "К	4	27	30	4	27	30
ВЛ 110 кВ Иджил – Барун	4	27	30			4	27	30	4	27	30
ВЛ 110 кВ Иджил – Барун	2	22	23		О: верховой осмотр ВЛ, проверка состояния проводов, тросов, зажимов. АГ - 2ч	2	22	23	2	22	23
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань	10	1	10		1. Верховой осмотр ВЛ 2. Снятие птичьих гнезд. АГ=01:00.	10	1	10	10	1	10
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	6	12	17		Верховой осмотр ВЛ. АГ=02:00.	6	12	17	6	12	17
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с оттайкой на ПС Красноармейская	10	31	31	Окончание 09.04.18	Двухконцевой режим работы, в связи с текущим ремонтом ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская на ПС 220 кВ Красноармейская АГ=02:00	10	31	31			
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
ВЛ 110 кВ Бузанская - Чертомбай с оттайкой на ПС ГНСВ (ВЛ № 441)	7	19	25		1. Установка заградителей от птиц. 2. Верховой осмотр ВЛ. АГ=02:00.	7	19	25			
ВЛ 110 кВ Бузанская - ГНСВ (ВЛ № 443)	6	26	31		1. Установка заградителей от птиц 2. Верховой осмотр ВЛ. АГ=02:00.	6	26	31	3	5	7
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
P1-500	19	1	19		1. Текущий ремонт ЛР500-В-Р1 2. Снятие гнезд спорталов, замена "О" 3. ТО РЗА P1-500, B500-P1 АГ=4:00.	19	1	19	19	1	19
B500-P1	19	1	19		1. Текущий ремонт ЛР500-В-Р1 2. Снятие гнезд спорталов, замена "О" 3. ТО РЗА P1-500, B500-P1 АГ=4:00.	19	1	19	19	1	19
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
ЭВ-220 ВЛ Кировская	6	19	24	ВЛ через ОВ	1. Текущий ремонт ЭВ-220 ВЛ Кировская 2. Текущий ремонт ТТ 220 ВЛ Кировская, Проф.испытания 3. ТО РЗА. АГ=04-00	6	19	24	10	31	31
P-500	19	1	19		1. Текущий ремонт P-500, ВВ P-500 2. Проф.испытания P-500 3. ТО УРЗА АГ= 04-00	19	1	19			
ВВ P-500	19	1	19		1. Текущий ремонт P-500, ВВ P-500 2. Проф.испытания P-500 3. ТО УРЗА АГ= 04-00	19	1	19			
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
1 СШ 220	44	1	31	Окончание 13.04.18 С вкл. РП-110 кВ ПС 110 кВ Береговая	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ всех присоединений АГ=02:00ч	44	1	31	30	1	30

ШСВВ 220	44	1	31	Окончание 13.04.18	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ШСВВ АГ=02:00ч	44	1	31	30	1	30
ТН 220 1 СШ	44	1	31	Окончание 13.04.18	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	31	30	1	30
ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	6	12	17		Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Нефтепровод, ШР 220 1 СШ ВЛ Нефтепровод АГ=04:00ч	6	12	17	6	12	17
ОВВ 220	5	19	23		1. Текущий ремонт ОВВ 220, ТТ 220 ОВВ, ШР 220 1 СШ ОВВ 2. Выполнить повышение термической стойкости реле мощности РБМ 178 (Пр №528 10.10.16) 3. Перевод опер.тока на ШРОТ. АГ=04:00ч	5	19	23	5	19	23
ОСШ 220	5	19	23		1. Текущий ремонт ТН 220 ОСШ (ф. В) 2. Проф. Испытания ТН АГ=02:00ч	5	19	23	5	19	23
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Астрахань	10	1	10		Текущий ремонт КС 220 ВЛ Чёрный Яр (ф. С), ВЧЗ 220 ВЛ Чёрный Яр (ф. А, С) АГ=02:00ч	10	1	10	10	1	10
ВВ 220 ВЛ Чёрный Яр	10	1	10		1. Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Чёрный Яр, ВВ 220 ВЛ Чёрный Яр, ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр 2. Проф. испытания ВВ, ТТ, отбор проб масла ТТ 3. Проф. контроль резервных защит, автоматики, вторичных цепей 4. Перевод опер.тока на ШРОТ. АГ=04:00ч	10	1	10	10	1	10
ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ- 235 – Астрахань	5	12	16		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ ПГУ, ЛР 220 ВЛ ПГУ АГ=02:00ч	5	12	16	5	12	16
В 220 ВЛ ПГУ	5	12	16		1. Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ ПГУ, ТТ 220 ВЛ ПГУ, В 220 ВЛ ПГУ 2. Проф. испытания ТТ АГ=04:00ч	5	12	16	5	12	16
ОСШ 220	5	12	16		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ ПГУ АГ=02:00ч	5	12	16	5	12	16
ВВ 220 АТ-1	3	26	28	АТ-1 через ОВ	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ АТ-1 АГ=02:00ч	3	26	28	3	26	28
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	3	28	30		Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-2 АГ=02:00ч	3	28	30	3	28	30
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
МВ 110 ВЛ 138	12	19	30	ВЛ через ОВ	1. Средний ремонт МВ 110 ВЛ 138 2. Проф. испытания МВ 110 ВЛ 138 3. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ.	12	19	30	12	19	30
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
ОМВ 110	5	12	16		1. Текущий ремонт ОМВ 110, ТТ 110 ОМВ 2. Отбор проб масла ТТ 3. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=02:00ч	5	12	16	5	12	16
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
МВ-110 ВЛ 128	9	19	27	ВЛ через ОВ	1. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 128 2. Проф. испытания МВ-110 ВЛ 128, ТТ- 110 ВЛ 128, отбор проб масла МВ-110 ВЛ 128 АГ=03:00	9	19	27	9	19	27
ОСШ 110кВ	4	28	31		Проф. контроль вторичных цепей ТН ОСШ-110 АГ=03:00	4	28	31			
ОМВ-110	10	28	31	Окончание 06.04.18	1. Текущий ремонт ОМВ-110 2. Проф. испытания, отбор проб масла ТТ ОМВ-110 АГ=03:00	10	28	31	10	28	31
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	19	12	30		1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань, ВЧЗ-220 ВЛ Астрахань (ф.А,В,С), КС-220 ВЛ Астрахань (ф.А,В,С), ШО МВ-220 АТ2 2. Проф. контроль резервных защит, вторичных цепей АГ=08:00.	19	12	30	19	12	30

2С. 220	19	12	30		1. Средний ремонт ШР 220 ТН-2-220 2. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань, ШО МВ-220 АТ2 АГ=08:00ч.	19	12	30	19	12	30
ТН 2 220	19	12	30		1. Средний ремонт ШР 220 ТН-2-220 2. Текущий ремонт ТН-2-220 кВ 3. Проф. испытания ТН-2-220 4. Проф. контроль вторичных цепей АГ=08:00ч.	19	12	30	19	12	30
СЭВ-220	19	12	30		1. Безопасное выполнение работ при среднем ремонте ШР 220 ТН-2-220 2. Текущий ремонт ТТ-1-220 СЭВ, ШО СВ-220 3. Проф. контроль защит, вторичных цепей АГ=08:00ч.	19	12	30	19	12	30
МВ 220 АТ-2	19	12	30		Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, ШО МВ 220 АТ-2 АГ=08:00ч.	19	12	30	19	12	30
АТ-2	19	12	30		1. Текущий ремонт АТ-2, ТН-10 АТ-2, ТР-10 АТ-2, ТР-10 ТН АТ-2, ОПН-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, РВ-110 2С, ОПН-10 АТ-2, ВДТ-2 2. Проф. испытания АТ-2, ОПН-220, 110, 10 АТ-2, РВ-110 2С, ВДТ-2 3. Проф. контроль резервных защит, автоматики, защиты от потери охлаждения, вторичных цепей АГ=08:00ч.	19	12	30	19	12	30
ОСШ 110	3	14	16		1. Текущий ремонт ТН ОСШ-110 2. Проф. контроль вторичных цепей ТН ОСШ-110 АГ=02:00ч.	3	14	16	3	14	16
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
ТН2-110	3	28	30		1. ТО, отбор масла, замена силикагеля (контроль после сушки масла 2017) 2. Проф. испытания ОПН110 ТН2 АГ=ВЗ	3	28	30			
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
ВВ 220 Астрахань	10	1	10		Текущий ремонт ВВ 220 Астрахань АГ=04:00ч	10	1	10	10	1	10
ВВ 110 ВЛ 780	10	12	21	ВЛ через ОВ	1. Текущий ремонт ВВ 110 780, ШР-2-110 780 2. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00ч	10	12	21	10	12	21
2СШ 110кВ	26	19	31	Окончание 13.04.18	1. Текущий ремонт ШР-2-110 всех присоединений. 2. Текущий ремонт ШР ТН-2-110 АГ=04:00ч	26	19	31	26	19	31
ТН-2-110	26	19	31	Окончание 13.04.18	1. Текущий ремонт ТН-2-110, ОПН-110 ТН-2, ШР ТН-2-110 2. Тех. обл. вторичных цепей в объеме проф. контроль АГ=02:00ч	26	19	31	26	19	31
ШСВВ 110	26	19	31	Окончание 13.04.18	1. Текущий ремонт ШСВВ 110, ШР-2-110 ШСВВ 2. Тех. обл. защит и автоматики, сигнализации в объеме проф. контроль АГ=04:00ч.	26	19	31	26	19	31
ОВВ 110	3	28	30		Текущий ремонт ШР-2-110 ОВВ АГ=04:00ч	3	28	30	3	28	30
ВВ 110 АТ-1	3	21	23	АТ через ОВ	Текущий ремонт ШР-2-110 АТ-1 АГ=04:00ч	3	21	23	3	21	23
ВВ 110 АТ-2	3	26	28	с 26.03 -27.06.18г АТ через ОВ	Текущий ремонт ШР-2-110 АТ-2 АГ=04:00ч	3	26	28	3	26	28
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
МВ 110 ВЛ 443	6	26	31		1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 443, ТТ МВ-110 ВЛ 443, ЛР 110 ВЛ 443 2. Проф. испытания ТТ МВ-110 ВЛ 443 3. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=03:00ч	6	26	31	3	5	7
ВЛ 110 кВ Бузанская – ГНСВ (ВЛ № 443)	6	26	31		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 443, ОР 110 ВЛ 443 АГ=03:00ч	6	26	31	3	5	7
ОСШ-110 кВ	6	26	31		1. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 443 2. Проф. контроль вторичных цепей ТН-110 ОСШ АГ=03:00ч	6	26	31	3	5	7

ОМВ 110	6	26	31		Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=03:00ч	6	26	31	3	5	7
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>Южный филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ОАО "РЖД" Филиал "Приволжская железная дорога"</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>ПС 110/35/10кВ Первомайская</b>											
В-110 ВЛ 436	1	20	20	через РП	Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 436 а/г= 1 ч	1	20	20	1	20	20
2С-110 кВ	1	21	21		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г= 1 ч	1	21	21	1	21	21
<b>ПС 110/35/10кВ ЦРП</b>											
В-110 ПГУ	1	22	22		Текущий ремонт ТТ-110 ПГУ а/г= 1 ч	1	22	22	1	22	22
<b>ПС 110/6кВ Солнечная</b>											
ВЛ 110 кВ Косика - Ленино с отпайкой на Солнечная	5	12	16		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 728 а/г= 3 ч 2. Текущий ремонт ВЗ, КС 110 ВЛ 728 ф. В.С а/г= 1 ч	5	12	16	2	12	13
	1	14	14		Средний ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=3 ч	1	14	14	1	14	14
<b>ПС 110/10кВ Оля</b>											
ВЛ 110 кВ Лиман-Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	2	19	20		Текущий ремонт ЛР, ВЧ, КС-110 ВЛ 128 а/г= 1 ч	2	19	20	2	19	20
	2	19	20		Средний ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=3 ч	2	19	20	2	19	20
ВЛ 110 кВ Лиман-Оранжевая №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 127)	2	26	27		Текущий ремонт ЛР, ВЧ, КС-110 ВЛ 127 а/г= 1 ч	2	26	27	2	26	27
<b>ПС 110/10кВ Стройиндустрия</b>											
КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками	1	14	14		Средний ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-2 а/г=3 ч	1	14	14	2	13	14
	1	15	15		1. Средний ремонт ЛР-110 Рассвет а/г=3 ч 2. Текущий ремонт ВЧ-110 ф.А КВЛ Рассвет-Лесная с отп а/г=1 ч	1	15	15	1	15	15
<b>ПС 110/10кВ Удачное</b>											
1С-110 кВ, Т-1	1	16	16	через РП	Опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1 ч	1	16	16	1	16	16
<b>ПС 110/10кВ Батаевка</b>											
2С-110 кВ, Т-2	1	18	18		Опробование приводов ОД-110 Т-2 а/г=1 ч	1	18	18	1	18	18
<b>ПС 110/35/10кВ Тамбовка</b>											
1С-110 кВ	1	6	6		Опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1 ч	1	13	13	1	13	13
<b>ПС 110/10кВ Старца-2</b>											
1С-110 кВ	1	7	7	С вкл. ВЛ 110 кВ №300	Опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1 ч	1	7	7	1	7	7
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											
<b>Астраханская ТЭЦ-2</b>											
ВЛ 110 кВ 173	3	21	23		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 173, АГ - 2ч.	3	21	23			
ЭВ-110 ВЛ-173	3	21	23		Текущий ремонт ЭВ-110 кВ №173, АГ-2ч	3	21	23			
Т-2	5	20	24		Текущий ремонт Т-2, АГ-время заявки	5	20	24	5	20	24
ЭВ-110 БЛ-2	5	20	24		Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-2, АГ-время заявки	5	20	24	5	20	24
Т-4	10	9	18		Текущий ремонт Т-4, АГ - 4ч.	10	22	31	10	22	31
ЭВ-110 БЛ-4	10	9	18		Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-4, АГ - 4ч.	10	22	31	10	22	31
ВЛ-110 кВ №455	4	4	7		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 455, АГ - 2ч.	4	4	7	4	4	7
МВ-110 кВ №455	4	4	7		Текущий ремонт МВ-110 кВ №455, АГ - 2ч.	4	4	7	4	4	7
<b>Астраханская ГРЭС</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Астраханская ПГУ-235</b>											
ВЛ 220кВ Астраханская ПГУ 235- Астрахань.	5	12	16		Чистка изоляторов. АГ - 3ч.	5	12	16	5	12	16

Начальник службы электрических режимов

Заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы

Заместитель главного диспетчера



М.В. Елкин

С.В. Голяшкин

Р.Б. Шугаипов