

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

А.Н. Зорин

" 21 " 06 2017 г.

**Сводный график  
вывода в ремонт ЛЭП и сетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ  
на июль 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 Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ 110 кВ №295)	3	11	13	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Тек. ремонт ЛР-295Л-110, МЛР2-110, АГ-2ч.	3	11	13	3	11	13
АТ-1 на ПС 500 кВ Волга	32	13 июн	14	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		32	13 июн	14	32	13 июн	14
АТ-2 на ПС 500 кВ Волга	26	17	11 авг	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		26	17	11 авг	26	17	11 авг
<b>Ростовское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Большой Царын 1 – Иджил	6	3	8		Текущий ремонт ЛР 110 Иджил, ОР 110 Иджил, АГ-2ч	2	7	8	2	7	8
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильтыга (ВЛ 110 кВ 140)	2	11	12		ТР: Верхоявая ревизия, расчистка трассы.	2	11	12	2	11	12
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солодники с отпайкой на ПС Восход 5(ВЛ 110 Большой Царын-1 – Солодники)	1	5	5		Текущий ремонт ОР 110 Солодники, АГ-2ч	1	5	5	1	5	5
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	8	10	17		1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных гасителей вибрации. 3. Провка гирлянд изоляторов. АГ=02:00	8	10	17	8	10	17
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	8	10	17		Текущий ремонт ЛР220 ВЛ Тяговая1, ВЧЗ-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.А,В,С), КС-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.В,С) АГ=01:00ч	8	10	17	8	10	17
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	9	1	2	Начало 27.06.17	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт 2С. 220 на ПС 220 кВ Нефтепровод для текущего ремонта ШР 220 присоединений АГ=08:00	9	1	2			
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	4	4	7		Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации АГ=03:00.	4	4	7	5	3	7
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	5	3	7	ПС 500 кВ Астрахань	Текущий ремонт КС 220 ВЛ Нефтепровод и ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод АГ=04:00ч	5	3	7	5	3	7
ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая	12	18	29		1. Замена дефектных изоляторов, распорок, гасителей вибрации, разрядных рогов. 2. Установка балластов 3. Снятие птичьих гнезд. АГ=02:00	12	18	29	12	18	29
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	-	-	-	Отказана в связи с несовместимостью с ремонтом Р-1 ПС 500 кВ Астрахань.	Замена дефектных изоляторов, гасителей вибрации, распорок, защитных экранов. АГ=03:00.	5	3	7			
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	-	-	-	Отказана в связи с несовместимостью с ремонтом Р-1 ПС 500 кВ Астрахань. Перенос с октября ПС 500 кВ Южная	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Чёрный Яр №1, КС 220 Чёрный Яр №1, ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №1 2. Устранение дефекта ошиновки 3. ТО РЗА АГ=04:00	5	3	7			
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	-	-	-	Отказана в связи с несовместимостью с ремонтом Р-1 ПС 500 кВ Астрахань. ПС 220 кВ Чёрный Яр	1. Средний ремонт ОР-220 Южная-1 2. Текущий ремонт ЛР-220 Южная-1, ВЧЗ 220 Южная-1, КС 220 Южная-1 АГ= 04:00ч	9	1	9			
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №2	3	10	12	Без отключения ВЛ	Тепловизионный контроль АГ=00:30	3	10	12			
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	17	31	31	Окончание 16.08.17 ПС 220 кВ Владимировка	1. Средний ремонт ЛР 220 Харабали 2. Текущий ремонт ВЧЗ-220 кВ ВЛ Харабали, КС-220 кВ ВЛ Харабали АГ= ВЗ	17	31	31	17	31	31
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	8	24	31	Окончание 11.08.17	Демонтаж ВЧЗ, КС 220 ф.А, В АГ=04:00.	8	24	31			

ВЛ 220 кВ Южная-Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	Отказана ВРДУ. Перенос с октября	1. Замена опор 2. Замена дефектных изоляторов, гасителей вибрации 3. Устранение негабаритов транспозиций 4. Установка балластов. АГ=06:00	10	17	26			
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	Отказана ВРДУ. ПС 220 кВ Кировская Перенос с октября	Текущий ремонт ТН ВЛ Южная АГ=02:00	5	17	21			
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	Отказана ВРДУ. ПС 500 кВ Южная Перенос с октября	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, КС 220 Кировская, ВЧЗ 220 Кировская 2. ТО РЗА. АГ=04:00	10	17	26			
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	Отказана ВРДУ. ПС 220 кВ Красноармейская Перенос с октября	Текущий ремонт ЛР ВЛ Южная – Кировская, КС-220 кВ ВЛ Южная – Кировская, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Южная – Кировская АГ=02:00	3	24	26			
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-3 №2	1	19	19		Текущий ремонт КС 110 кВ ГПП-3 № 2 (ф.В) АГ=03:00ч	1	19	19	1	19	19
ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжерейная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	3	12	14		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 128, ВЧЗ-110 ВЛ 128, КС-110 ВЛ 128 АГ=04:00ч.	3	12	14	3	12	14
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Береговая (ВЛ 110 кВ 731)	10	10	19		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 731, ОР-110 ВЛ 731, ВЧЗ-110 ВЛ 731, КС-110 ВЛ 731 АГ=04:00	10	10	19	10	10	19
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)	2	3	4		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 124, ОР 110 ВЛ 124, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 124, КС-110 кВ ВЛ 124 АГ=04:00.	2	3	4	2	3	4
ВЛ 110 кВ Рассвет – Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119)	3	20	22		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 119, ОР 110 ВЛ 119, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 119, КС-110 кВ ВЛ 119 АГ=04:00.	3	19	21	3	20	22
ВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками (ВЛ 110 кВ 122)	4	11	14		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 122, ОР 110 ВЛ 122, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 122, КС-110 кВ ВЛ 122 АГ=04:00.	4	11	14	4	11	14
КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235 - Бузанская	2	26	27		Текущий ремонт ЛР 110 ПГУ, ОР 110 ПГУ, ВЧЗ-110кВ ПГУ (ф.А), КС-110кВ ПГУ (ф.А) АГ=03:00ч	2	26	27	2	26	27
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
P2-500	19	1	14	Начало 26.06.17	1. Средний ремонт P2-500 (ф.А) 2. Текущий ремонт P2-500 (ф. В, С), B500-P2, ЛР500-В-P2 3. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верховой осмотр порталов, снятие гнезд с порталов. 4. Профилактические испытания P2-500, ОПН500-P2 АГ=ВЗ.	19	1	14	19	1	14
B500-P2	19	1	14	Начало 26.06.17	1. Средний ремонт P2-500 (ф.А) 2. Текущий ремонт P2-500 (ф. В, С), B500-P2, ЛР500-В-P2 3. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верховой осмотр порталов, снятие гнезд с порталов. 4. Профилактические испытания P2-500, ОПН500-P2 АГ=ВЗ.	19	1	14	19	1	14
ОСШ 220	5	10	14		Текущий ремонт ОР220-ЭМК-2 АГ=04:00.	5	10	14	5	3	7
2 СШ 220	33	24	31	Окончание 25.08.17 вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Текущий ремонт ШР2-220-АТ-1, ШР2-220-АТ-2, ШР2-220-АТ-3, ШР2-220-АТ-4, ШР2-220-ЭМК-1, ШР2-220-ЭМК-2, ШР2-220-ОВВ, ШР2-220-ШСВВ, ШР2-220-Волжская-1, ШР2-220-Волжская-2, ШР2-220-Владимировка-1, ШР2-220-Владимировка-2, ШР220-ТН-2СШ 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верховой осмотр порталов, снятие гнезд с порталов АГ=04:00.	33	24	31	32	31	31
ТН220-2СШ	33	24	31	Окончание 25.08.17	Текущий ремонт ШР220-ТН-2СШ, ТН220-2СШ, ОПН220-ТН-2СШ АГ=04:00.	33	24	31	32	31	31
ШСВВ220	8	24	31	Окончание 25.08.17	Текущий ремонт ШР2-220-ШСВВ, ШСВВ220, ТТ220-ШСВВ АГ=12:00.	8	24	31	32	31	31

ОВВ220	3	31	31	Окончание 02.08.17	Текущий ремонт ШР2-220-ОВВ АГ=04:00.	3	24	26	3	31	31
ВВ220-АТ-1	-	-	-	Отказана ВРДУ.	Текущий ремонт ШР2-220-АТ-1 АГ=04:00.	3	26	28			
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
ТН-2 СШ-220	3	24	26		Текущий ремонт ОПН 220 2 СШ 220 АГ=02-00	3	24	26			
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	-	-	-	<b>Отказана</b> в связи с несовместимостью с ремонтом Р-1 ПС 500 кВ Астрахань. Перенос с октября	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Чёрный Яр №1, КС 220 Чёрный Яр №1, ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №1 2. Устранение дефекта ошиновки 3. ТО РЗА АГ=04-00	5	3	7			
ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №1	-	-	-		1. Текущий ремонт ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №1 2. Профиспытания ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр №1 3. ТО РЗА. АГ=04-00	5	3	7			
ОСШ-220	-	-	-		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №1 АГ=04-00	5	3	7			
Р-500	-	-	-	Отказана ВРДУ. Перенос с октября Окончание 11.08.17	1. Текущий ремонт Р-500, ОПН 500 Р 500, ВВ Р-500 2. Профиспытания Р-500, ОПН 500 Р 500 3. ТО УРЗА. АГ= 04-00	12	31	31			
ВВ Р-500	-	-	-	Отказана ВРДУ. Перенос с октября Окончание 11.08.17	1. Текущий ремонт Р-500, ОПН 500 Р 500, ВВ Р-500 2. Профиспытания Р-500, ОПН 500 Р 500 3. ТО УРЗА. АГ= 04-00	12	31	31			
АТ-1	-	-	-	<b>Отказана ВРДУ.</b> Перенос с сентября Окончание 04.08.17	1. Текущий ремонт АТ-1, 1 сек. 10 кВ, ОПН-220 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, МВ 10 АТ-1 2. Профиспытания АТ-1, ТН-10 АТ-1 3. ТО РЗА. АГ=04-00	33	3	31			
ВВ-220 АТ-1	-	-	-		1. Текущий ремонт ВВ-220 АТ-1 2. ТО РЗА. АГ= 04-00	33	3	31			
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
СШ 500 кВ	26	1	8	Начало 13.06.17	1. Текущий ремонт ОПН 500 СШ 2. Для безопасного производства работ на ШО СШ 500 кВ, ОПН 500 СШ, ШР 500 ВВ-32 АГ=04:00ч	26	1	8	26	1	8
Линейная сборка 500 кВ	26	1	8	Начало 13.06.17	Для безопасного производства работ на ШО ЛР 500 ВВ-32, ШО ЛР 500 Р-1 АГ=08:00ч	26	1	8	19	10	28
АТ-1	26	1	8	Начало 13.06.17	1. Текущий ремонт АТ-1, ОПН 10 АТ-1, ТН 10 АТ-1, ТТ В 10 АТ-1, РБ 10 2. Проф. испытания, отбор масла 3. Проф. опробование защиты от потери охлаждения 4. Проф. контроль автоматики РПН АГ=06:00ч	26	1	8	26	1	7
ВВ 220 АТ-1	26	1	8	Начало 13.06.17	Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1 АГ=04:00ч	26	1	8	26	1	8
Р-1	26	1	8	Начало 13.06.17	1. Текущий ремонт Р-1 2. Профиспытания Р-1. 3. Проф. опробование защиты от потери охлаждения 4. Текущий ремонт ШО ЛР 500 Р-1 АГ=08:00ч	26	1	8	26	1	8
В 500 Р1	26	1	8	Начало 13.06.17	1. Текущий ремонт Р-1 2. Профиспытания Р-1 3. Текущий ремонт ШО ЛР 500 Р-1 АГ=08:00ч	26	1	8	26	1	8
ВВ-32	5	10	14		1. Текущий ремонт ВВ-32, ТТ 500 ВВ-32 3. Проф. испытания и отбор проб масла АГ=08:00ч	5	10	14	5	10	14
ВВ-31	5	17	21		1. Текущий ремонт ВВ-31, ТТ 500 ВВ-31 2. Проф. испытания и отбор проб масла 3. Проф. восстановление в/к разъединителей АГ=08:00ч	5	17	21	5	17	21

ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	5	3	7		Текущий ремонт КС 220 ВЛ Нефтепровод и ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод АГ=04:00ч	5	3	7	5	3	7
ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	5	3	7		Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Нефтепровод и ТТ 220 ВЛ Нефтепровод АГ=04:00ч	5	3	7	5	3	7
ВВ-32	26	1	8	Начало 13.06.17	Текущий ремонт ШО ЛР 500 ВВ-32, ШО ШР 500 ВВ-32 АГ=08:00ч	26	1	8	19	10	28
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Владимирова</b>											
ОСШ 110 кВ	7	3	9		Текущий ремонт ТН ОСШ 110 АГ=02:00ч.	7	3	9	7	3	9
МВ 110 ВЛ 740	5	10	14	ВЛ через ОВ	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 740 2. Проф. Восстановление защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00ч.	5	10	14	5	10	14
АТ-4	9	18	26	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ОР 110 АТ 4 2. Текущий ремонт АТ-4, РВМГ 220 АТ-4, ОПН 110 АТ-4, РВС 35 АТ-4, ВДТ-35кВ АТ-4, МВ 35 ВДТ АТ-4, ТР 35 АТ-4, ТР 35 ВДТ АТ-4, ШР 35 ВДТ АТ-4, РВС 35 3. Проф. испытания ВДТ-35кВ АТ-4, РВС 35, АТ-4, РВМГ 220 АТ-4, ОПН 110 АТ-4, РВС 35 АТ-4 4. Отбор масла на хим., Хром анализ Бак, РПН в/в ввода 220,110 АТ 4 5. Проф. контроль резервных защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00ч.	9	18	26	9	18	26
ОСШ 110 кВ	2	24	25		Средний ремонт ОР 110 АТ 4 АГ=02:00ч.	2	24	25	2	24	25
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимирова	17	31	31	Окончание 16.08.17	1. Средний ремонт ЛР 220 Харабали 2. Текущий ремонт ВЧЗ-220 кВ ВЛ Харабали, КС-220 кВ ВЛ Харабали АГ= ВЗ	17	31	31	17	31	31
МВ 220 Харабали	17	31	31	Окончание 16.08.17	1. Средний ремонт ЛР 220 Харабали 2. Текущий ремонт МВ 220 Харабали АГ=ВЗ	17	31	31	17	31	31
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
АТ-2	12	3	14	Перенос с сентября	1. Текущий ремонт АТ-2, ТР 220 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 2. Технический контроль терминалов защит 3. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=03:00ч	12	17	28			
ВЭ 220 кВ АТ-2	12	17	28	Перенос с сентября	Текущий ремонт ТР 220 кВ АТ-2, ТТ ВЭ 220 кВ АТ-2 АГ=03:00ч	12	17	28			
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-3 №2	1	19	19		Текущий ремонт КС 110 кВ ГПП-3 № 2 (ф.В) АГ=03:00ч	1	19	19	1	19	19
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
1СШ 110кВ	47	1	14	Начало 29.05.17	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 127, ШР-1-110 ВЛ 128, ШР-1-110 ВЛ 136, ШР-1-110 ВЛ 140, ШР-1-110 ВЛ Зензели-1, ШР-1-110 ВЛ Зензели-2, ШР-1-110 ОМВ, ШР-1-110 Т-1, ШР-1-110 Т-1, ШР-1-110 ШСМВ, ШР-110 ТН-1, ШР-1-110 АТ-1 АГ=04:00ч.	47	1	14	47	1	14
ШСМВ-110	47	1	14	Начало 29.05.17	Текущий ремонт ШСМВ-110, ШР-1-110 ШСМВ АГ=04:00ч.	47	1	14	47	1	14
ТН-1-110	47	1	14	Начало 29.05.17	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, ТН-1-110, РВС-110 ТН-1 2.Проф.контроль вторичных цепей АГ=04:00ч.	47	1	14	47	1	14
ОСШ 110кВ	31	1	7	Начало 07.06.17	Текущий ремонт ОР-110 ОМВ, ОР-110 Т-1, ОР-110 Т-2, ОР-110 ВЛ Зензели-1, ОР-110 ВЛ Зензели-2, ОР-110 ВЛ 136 АГ=04:00ч.	31	1	7	31	1	7
МВ-110 Т-2	3	3	5		Текущий ремонт ТР-110 Т-2, ШР-1-110 Т-2 АГ=04:00ч.	3	3	5	3	3	5
МВ-110 ВЛ 127	2	6	7		Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 127 АГ=04:00ч.	2	6	7	2	6	7

МВ-110 ВЛ 128	9	10	18		1. Замена вводов МВ-110 ВЛ 128 (ф.А-2шт., ф.В-1), проф.испытания 2. Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 128, ЛР-110 ВЛ 128 3. Проф.восстановление резервных защит, автоматики, вторичных цепей. АГ=08:00ч.	9	10	18	9	10	18
ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	3	12	14		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 128, ВЧЗ-110 ВЛ 128, КС-110 ВЛ 128 АГ=04:00ч.	3	12	14	3	12	14
МВ-110 ВЛ 136	10	19	28	ВЛ через ОВ	Замена ввода ф.В, текущий ремонт МВ-110 ВЛ 136, проф.испытания АГ=04:00ч.	10	19	28	10	19	28
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
2С. 220	11	1	7	Начало 27.06.17	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ, ШР-220 АТ-2 АГ=08:00.	11	1	7	12	1	8
АТ-2	11	1	7	Начало 27.06.17	1. Средний ремонт ТР-220 АТ-2 2. Текущий ремонт АТ-2, РР-2-220, ТР-110 АТ-2, ОР-110 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 3. Проф.контроль основных защит. 4. Профопробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00.	11	1	7	12	1	8
МВ-220 АТ-2	11	1	7	Начало 27.06.17	1. Средний ремонт ТР-220 АТ-2 2. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ШР-220 АТ-2 АГ=08:00.	11	1	7	12	1	8
МВ-110 АТ-2	11	1	7	Начало 27.06.17	1. Средний ремонт МВ-110 АТ-2 2. Текущий ремонт ТР-110 АТ-2 АГ=08:00.	11	1	7	12	1	8
ОСШ 110	11	1	7	Начало 27.06.17	Текущий ремонт ОР-110 АТ-2 АГ=08:00	11	1	7	8	1	8
СЭВ-220	11	1	7	Начало 27.06.17	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ АГ=08:00.	11	1	7	12	1	8
СМВ-110	10	10	19		Текущий ремонт ТТ-110 СМВ, ШР-2-110 СМВ АГ=04:00	10	10	19	20	10	29
ОСШ 110	10	10	19		Текущий ремонт ОР 110 присоединений АГ=04:00	10	10	19	20	10	29
ОМВ- 110	10	10	19		Текущий ремонт ТТ-110 ОМВ, ОР-110 ОМВ, ШР-2-110 ОМВ АГ=04:00	10	10	19	20	10	29
2С. 110	10	10	19		Текущий ремонт ШР присоединений 2С. 110 АГ=04:00	10	10	19	10	10	19
ТН-2-110 кВ	10	10	19		1. Текущий ремонт ШР ТН-2-110 2. Проф.контроль вторичных цепей АГ=04:00	10	10	19	10	10	19
МВ-110 АТ-2	10	10	19		Текущий ремонт ТТ-110 АТ-2, ШР-110 АТ-2 АГ=04:00	10	10	19	10	10	19
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Береговая (ВЛ 110 кВ 731)	10	10	19		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 731, ОР-110 ВЛ 731, ВЧЗ-110 ВЛ 731, КС-110 ВЛ 731 АГ=04:00	10	10	19	10	10	19
ЭВ-110 ВЛ 731	10	10	19		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 731, ЛР-110 ВЛ 731, ШР-110 ВЛ 731 АГ=04:00	10	10	19	10	10	19
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
1СШ-110кВ	33	1	21	Начало 19.06.17	Средний и текущий ремонт ШР 1 110 присоединений. АГ=08:00.	33	1	21	33	1	21
ШСМВ-110	33	1	21	Начало 19.06.17	Текущий ремонт ШСМВ-110, ТТ ШСМВ-110, ШР-1 110 ШСМВ АГ=04:00.	33	1	21	33	1	21
ТН-1-110	33	1	21	Начало 19.06.17	1. Текущий ремонт ШР ТН 1 110, ТН-1-110, РВ ТН 1 110 2. Проф.контроль вторичных цепей. АГ=04:00.	33	1	21	33	1	21
МВ 110 ВЛ Заводская-1	7	1	4	Начало 28.06.17	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Заводская-1, ШР-1 110 ВЛ Заводская-1, ЛР 110 ВЛ Заводская-1 2. Замена вводов В-110 ВЛ Заводская-1 АГ=ВЗ.	7	1	4			
МВ 110 ВЛ Заводская-2	2	6	7		1. Средний ремонт ШР-1 110 ВЛ Заводская-2 2. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Заводская-2 АГ=08:00.	2	6	7	2	6	7
ОСШ 110	19	3	21		Текущий ремонт ОР присоединений. АГ=04:00.	19	3	21	19	3	21

В 110 ВЛ 124	2	3	4		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 124, ШР-1 110 ВЛ 124 АГ=04:00.	2	3	4	2	3	4
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)	2	3	4		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 124, ОР 110 ВЛ 124, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 124, КС-110 кВ ВЛ 124 АГ=04:00.	2	3	4	2	3	4
МВ 110 ВЛ 119	3	20	22		Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 119, ТТ МВ 110 ВЛ 119, ЛР 110 ВЛ 119, ШР-1 110 ВЛ 119 АГ=04:00.	3	19	21	3	20	22
ВЛ 110 кВ Рассвет – Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119)	3	20	22		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 119, ОР 110 ВЛ 119, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 119, КС-110 кВ ВЛ 119 АГ=04:00.	3	19	21	3	20	22
МВ 110 ВЛ 121	5	7	11		1. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 121, ШР-1 110 ВЛ 121 2. Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей АГ=04:00.	5	7	11	5	7	11
МВ 110 ВЛ 122	4	11	14		1. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 122, ТТ МВ 110 ВЛ 122, ШР-1 110 ВЛ 122 2. Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей АГ=04:00.	4	11	14	4	11	14
ВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками (ВЛ 110 кВ 122)	4	11	14		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 122, ОР 110 ВЛ 122, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 122, КС-110 кВ ВЛ 122 АГ=04:00.	4	11	14	4	11	14
МВ 110 ВЛ 117	16	20	31	Окончание 04.08.17	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 117 2. Текущий ремонт ШР-1 110 ВЛ 117 3. Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей АГ=04:00.	16	20	31	16	20	31
ОМВ 110	5	17	21		Текущий ремонт ОМВ 110, ОР 110 ОМВ, ТТ ОМВ-110, ШР-1 110 ОМВ АГ=04:00.	5	17	21	5	17	21
АТ-1	19	24	31	Окончание 11.08.17	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 110 АТ-1, ОР 110 АТ-1, ТР-10 АТ-1, РВ 220 АТ 1, РВ 110 АТ 1, ОПН-10 АТ-1, ШР 220 АТ-1 2. Проф. контроль резервных защит, автоматики и вторичных цепей АГ=08:00.	19	24	31	19	24	31
ОСШ 110 кВ	19	24	31	Окончание 11.08.17	Текущий ремонт ОР 110 АТ-1 АГ=08:00.	19	24	31	19	21	31
МВ 110 АТ-1	19	24	31	Окончание 11.08.17	Текущий ремонт ТТ 110 АТ-1 АГ=04:00.	19	24	31	19	24	31
ПС 220 кВ	19	24	31	Окончание 11.08.17	Текущий ремонт ШР 220 присоединений. АГ=08:00.	19	24	31	19	24	31
ТН-1-220	19	24	31	Окончание 11.08.17	1. Замена ТН-1-220 2. Текущий ремонт РВ ТН 1 220, ШР ТН-1-220 3. Проф. контроль вторичных цепей АГ=ВЗ.	19	24	31	19	24	31
СМВ 220	19	24	31	Окончание 11.08.17	Текущий ремонт ШР-1-220 СМВ АГ=04:00.	19	24	31	19	24	31
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	8	24	31	Окончание 11.08.17	Демонтаж ВЧЗ, КС 220 ф.А, В АГ=04:00.	8	24	31			
МВ 220 ВЛ Астрахань	19	24	31	Окончание 11.08.17	1. Замена МВ 220 ВЛ Астрахань 2. Текущий ремонт ШО, ШР-220 Астрахань АГ=ВЗ.	19	24	31	19	24	31
ОМВ 220	19	24	31	Окончание 11.08.17	Текущий ремонт ШР-1-220 ОМВ АГ=04:00.	19	24	31	19	24	31
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
2СШ-110кВ	17	1	12	Начало 26.06.17	1. Текущий ремонт ШР2-110 присоединений 2СШ-110 кВ 2. Контроль вторичных цепей АГ=04:00 ч	17	1	12	17	1	12
ТН2-110	17	1	12	Начало 26.06.17	1. Текущий ремонт ТН2-110, ШР110 ТН2 2. Контроль вторичных цепей 3. Проверка средств измерений АГ=04:00 ч	17	1	12	17	1	12
ШСМВ 110	17	1	12	Начало 26.06.17	Текущий ремонт ШР2-110 ШСМВ АГ=04:00 ч	17	1	12	17	1	12
МВ 110 ВЛ410	2	3	4	ОВ	Текущий ремонт ШР2-110 ВЛ410 АГ=03:00ч	2	3	4	2	3	4
В 110 Т1	1	5	5		Текущий ремонт ШР2-110 Т1 АГ=01:00ч	1	5	5	1	5	5
МВ 110 АТ3	2	6	7	ОВ	Текущий ремонт ШР2-110 АТ-3 АГ=03:00ч	2	6	7	2	6	7
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	8	10	17		Текущий ремонт ЛР220 ВЛ Тяговая1, ВЧЗ-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.А,В,С), КС-220 кВ ВЛ 220 Тяговая1 (ф.В,С) АГ=01:00ч	8	10	17	8	10	17

2с. 220кВ	8	10	17		1. Текущий ремонт ТН-2-220, ЛР220 ВЛ Тяговая1 2. Проф.контроль вторичных цепей ТН-2-220 АГ=02:00ч	8	10	17	8	10	17
ШСМВ 110	5	17	21		Текущий ремонт ШСМВ 110 АГ=02:00ч	5	17	21	5	17	21
ОСШ-110 кВ	5	24	28		Текущий ремонт ОР-110 ОМВ АГ=02:00ч	5	24	28	5	24	28
ОМВ 110	5	24	28		Текущий ремонт ОМВ 110, ОР-110 ОМВ АГ=02:00ч	5	24	28	5	24	28
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
АТ-2	19	24	31	Окончание 11.08.17	1. Текущий ремонт АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ТР-10 АТ-2, РБ-2 2. Проф.контроль основных защит. 3. Проф.опробование защиты от потери охлаждения АГ=04:00ч	19	24	31	19	24	31
МВ 220 АТ-2	19	24	31	Окончание 11.08.17	Текущий ремонт МВ 220 АТ-2 АГ=04:00ч	19	24	31	19	24	31
ВВ 110 АТ-2	19	24	31	Окончание 11.08.17	Текущий ремонт ВВ 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, ТР-110 АТ-2 АГ=04:00ч	19	24	31	19	24	31
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №1	-	-	-	Отказана в связи с несовместимостью с ремонтом Р-1 ПС 500 кВ Астрахань. Перенос с октября	1. Средний ремонт ОР-220 Южная-1 2. Текущий ремонт ЛР-220 Южная-1, ВЧЗ 220 Южная-1 (ф.А), КС 220 Южная-1 (ф.А) АГ= 04:00ч	9	1	9			
ВВ 220 Южная-1	-	-	-		1. Текущий ремонт ВВ 220 Южная-1, ТТ 220 Южная-1, ЛР-220 Южная-1 2. Проф.восстановление защит, автоматики и вторичных цепей АГ= 04:00ч	9	1	9			
ОСШ 220кВ	-	-	-		Средний ремонт ОР-220 Южная-1 АГ= 04:00ч	9	1	9			
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235 - Бузанская	2	26	27		Текущий ремонт ЛР 110 ПГУ, ОР 110 ПГУ, ВЧЗ-110кВ ПГУ (ф.А), КС-110кВ ПГУ (ф.А) АГ=03:00ч	2	26	27	2	26	27
МВ 110 ПГУ	2	26	27		Текущий ремонт ЛР 110 ПГУ АГ=03:00ч	2	26	27	2	26	27
ОСШ 110	2	26	27		Текущий ремонт ОР 110 ПГУ АГ=03:00ч	2	26	27	2	26	27
МВ 110 Т-1	12	3	14		Текущий ремонт МВ 110 Т-1, ТР 110 Т-1, ТТ МВ-110 Т-1, Т-1 АГ=03:00ч	12	3	14	12	3	14
ОСШ 110	12	3	14		Текущий ремонт ОР 110 Т-1 АГ=03:00ч	12	3	14	12	3	14
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
МВ-110 Т-1	12	1	7	Начало 26.06.17	1. Текущий ремонт МВ-110 Т-1 2. Проф. испытания ТТ 110 3. Проф.опробование автоматики АГ=03:00ч	12	1	7	12	1	7
МВ-110 ВЛ 740	7	10	16	ВЛ через ОВ	1. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 740 2. Проф. контроль автоматики и вторичных цепей АГ=02:00ч	7	10	16	7	10	16
<b>Южный Филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>Управление высоковольтных сетей</b>											
ВЛ 110 кВ Бузанская - Урусовка (ВЛ 110 кВ №420)	12	17	28		Капитальный ремонт а/г= 6 ч	12	17	28	11	17	31
<b>ПС 110/6кВ Ахтуба</b>											
2С-110 кВ	1	12	12		Текущий ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г 2 ч	1	12	12	1	12	12
<b>ПС 110/35/10кВ Володаровка</b>											
ВЛ 110 кВ Первомайская - Кири-Кили с отпайками (ВЛ 110 кВ 436), 2С-110	1	18	18		текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 436 а/г= 1 ч	1	18	18	1	18	18
<b>ПС 110/6 кВ Джелга</b>											
ВЛ 110 кВ Джелга-Рождественка с отпайкой на Батаевку (ВЛ 110 кВ 705)	4	18	21		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 705 а/г= 3 ч	4	18	21	2	19	20
	4	18	21		Текущий ремонт ВЧЗ. КС ф. А, В, С ВЛ 110 705 а/г= 1 ч	4	18	21	1	19	19
2С-110 кВ	4	18	21		Средний ремонт ТР-110 Т-2 а/г= 3 ч	4	18	21	2	18	19
ВЛ 110 кВ Джелга-Рождественка с от-пайкой на Батаевку (ВЛ 110 кВ 705), РП-110	4	18	21		Текущий ремонт РП-2-110 а/г= 1 ч	4	18	21	2	20	21
2С-110 кВ	4	18	21		Средний ремонт СР-2-110 а/г= 3 ч	4	18	21	2	20	21
<b>ПС 110/10кВ Стройиндустрия</b>											
ВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками (ВЛ 110 кВ 122)	2	13	14		Текущий ремонт и опробование ОД-110 Т-2 а/г= 1 ч	2	26	27	1	13	13

ПС 110/10/6кВ Городская											
ОВ-110	1	17	17		Текущий ремонт ТТ-110 ОМВ а/г= 1 ч	1	17	17	1	17	17
ОСШ-110	1	18	18		Текущий ремонт ТН-ОСШ-110 ф.А а/г= 1 ч	1	18	18	1	18	18
В-110 КВЛ 102	1	19	19		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 102 а/г= 1 ч	1	19	19	1	19	19
ПС 110/10кВ Кири-Кири											
СВ-110	1	24	24		Текущий ремонт ТТ-110 СВ а/г= 1 ч	1	24	24	1	24	24
В-110 ВЛ 461	1	25	25		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 461 а/г= 1 ч	1	25	25	1	25	25
ТН-1-110	1	26	26		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г= 1 ч	1	26	26	1	26	26
ПС 110/35/10кВ ЦРП											
Т-2	1	22	22		Текущий ремонт 2С-110 а/г= 1 ч	1	22	22	1	22	22
2СШ-110	12	3	14		Текущий ремонт ШР-2-110 Т-1, ШР-2-110 Т-2, ШР-2-110 ВЛ171, ШР-2-110 ВЛ 172, ШР-2-110 ВЛ 173, ШР-2-110 ПГУ, ШР-2-110 131, ШР-2-110 ВЛ 132, ШР-2-110 ВЛ 133, ШР-2-110 ВЛ 134, ШР-2-110 ВЛ 152, ШР-2-110 ВЛ 151, ШР-2-110 ОВ, ШР-2-110 ШСВ, ШР-110 ТН-2-110, ТН-2-110, ШР-2-110 ВЛ Судостроительная-1, ШР-2-110 ВЛ Судостроительная-2 а/г= 3 ч	12	3	14	12	3	14
В-110 Т-1	1	3	3		Текущий ремонт ШР-2-110 Т-1 а/г= 1 ч	1	3	3	1	3	3
В-110 Т-2	1	4	4		Текущий ремонт ШР-2-110 Т-2 а/г= 1 ч	1	4	4	1	4	4
В-110 ВЛ 171	1	10	10		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 171 а/г= 1 ч	1	10	10	1	10	10
В-110 ВЛ 172	1	11	11		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 172 а/г= 1 ч	1	11	11	1	11	11
В-110 ВЛ 132	1	13	13		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 132 а/г= 1 ч	1	13	13	1	13	13
В-110 ВЛ 131	1	12	12		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 131 а/г= 1 ч	1	12	12	1	12	12
В-110 БСК-2	1	3	3		Текущий ремонт ШР-2-110 БСК-2 а/г= 1 ч	1	3	3	1	3	3
В-110 ШСМВ	1	5	5		Текущий ремонт ШР-2-110 ШСМВ а/г= 1 ч	1	5	5	1	5	5
В-110 ВЛ Суд-ая-2	1	6	6		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ Суд-ая-2 а/г= 1 ч	1	6	6	1	6	6
В-110 ВЛ Суд-ая-1	1	12	12		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ Суд-ая-1 а/г= 1 ч	1	12	12	1	12	12
В-110 ВЛ 173	1	14	14		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 173 а/г= 1 ч	1	14	14	1	14	14
В-110 ВЛ ПГУ	1	6	6		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ ПГУ а/г= 1 ч	1	6	6	1	6	6
В-110 ВЛ 134	1	10	10		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 134 а/г= 1 ч	1	10	10	1	10	10
В-110 ВЛ 133	1	7	7		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 133 а/г= 1 ч	1	11	11	1	11	11
В-110 ВЛ 152	1	14	14		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 152 а/г= 1 ч	1	14	14	1	14	14
В-110 ВЛ 151	1	13	13		Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 151 а/г= 1 ч	1	13	13	1	13	13
ОВ-110	1	11	11		Текущий ремонт ШР-2-110 ОМВ а/г= 1 ч	1	7	7	1	7	7
ТН-2-110	1	7	7		Текущий ремонт ШР-110 ТН-2, ТН-2-110 а/г= 1 ч	1	7	7	1	7	7
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
Т-1	62	1	31	окончание 31.08.17г	Капитальный ремонт, АГ - время заявки	62	1	31 авг	90	3 июн	31 авг
ЭВ-110 БЛ-1	62	1	31		Капитальный ремонт ЭВ-110 БЛ-1, АГ - время заявки	62	1	31 авг	90	3 июн	31 авг
ВЛ-110 кВ №171	1	31	31		Текущий ремонт, проходных изоляторов, ремонт опорных изоляторов АГ - 2 ч	1	31	31	5	31	4 авг
ЭВ-110 ВЛ-171	1	31	31		Текущий ремонт ЭВ-110 ВЛ-171, АГ - 2ч	1	31	31	5	31	4 авг
ВЛ-110кВ №Городская-1	4	24	27		Текущий ремонт, проходных изоляторов, ремонт опорных изоляторов АГ - 2ч	4	24	27	4	24	27
МВ-110 ВЛ Городская-1	4	24	27		Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Городская-1, АГ - 2 ч	4	24	27	4	24	27
СЭВ-1-3-110	8	20	27		Текущий ремонт СЭВ-1-3-110, АГ - 2 ч	8	20	27	-	-	-
1 секция 1 СШ 110	8	20	27		Текущий ремонт 1 СШ 110, АГ -ВЗ	8	20	27	-	-	-
ТН-1-110	8	20	27		Текущий ремонт ТН-1-110, АГ -ВЗ	8	20	27	-	-	-
Астраханская ГРЭС											
В-35 КВЛ-Царевская-1	2	3	4		Текущий ремонт В-35. АГ- 3ч	2	3	4	2	3	4
ВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС - ЦРП №1 с оттайкой на Кубанская (КВЛ-35 кВ Царевская-1)	1	3	3		Текущий ремонт ЛР-35. АГ- 3ч	1	3	3	1	3	3
В-35 ВЛ-Кировская-1	2	5	6		Текущий ремонт В-35. АГ- 3ч	2	5	6	2	5	6

ВЛ-35 кВ ВЛ-Кировская -1	1	5	5		Текущий ремонт, ЛР-35. АГ- 3ч.	1	5	5	1	5	5
В-35 ВЛ-Центральная-1	2	10	11		Текущий ремонт В-35. АГ- 3ч	2	10	11	2	10	11
ВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС Трикотажная №1 (ВЛ-35 кВ Центральная-1)	1	10	10		Текущий ремонт , ЛР-35. АГ- 3ч	1	10	10	1	10	10
В-35 ВЛ-Стекловолокно-1	2	12	13		Текущий ремонт В-35. АГ- 3ч	2	12	13	2	12	13
ВЛ-35 кВ Стекловолокно-1	1	13	13		Текущий ремонт, ЛР-35. АГ- 3ч	1	13	13	1	13	13
В-35 ТГТУ-1	2	17	18		Текущий ремонт В-35. АГ- 3ч	2	17	18	2	17	18
ТН-1-35	2	3	4		Текущий ремонт ШР ТН-1-35. АГ- 3ч	2	3	4	2	3	4
1 СШ-35 кВ	17	3	19		Текущий ремонт 1 С.Ш. ОРУ-35 кВ. АГ- 4ч	17	3	19	17	3	19
ШСВ-35	2	3	4		Текущий ремонт ШСВ-35. АГ- 3ч	2	3	4	2	3	4
<b>Астраханская ПГУ-235</b>											
Ремонт не запланирован											

Начальник службы электрических режимов

А.А. Железнов

Заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы

С.В. Голяшкин

Заместитель главного диспетчера

Р.Б. Шуганпов