

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

А.Н. Зорин

"24" 05 2018 г.

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

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Заявленный в месячный			Выделенный в головом		
	кол-во дней	начало	окончание			кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание
Волгоградское РДУ											
АТ-3 на ПС 220 кВ Кировская	12	18	29	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		12	18	29	12	18	29
Л 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ 110 кВ №295)	5	28 мая	1	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Капитальный ремонт ЛР,ОР. а.г. 4 ч.	5	28 мая	1	5	20 авг	24.авг
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Кировская - Строительная (ВЛ 110 кВ № 22)	7	28 мая	03.июн	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		7	28 мая	03.июн	7	28 мая	03.июн
АТ-1 на ПС 500 кВ Волга	26	4	29	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		26	1	26	26	1	26
Ростовское РДУ											
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солонники с отпайкой на ПС Восход (ВЛ 110 Большой Царын-1 – Солонники)	3	25	27		КР: РРП 110 Солонники; РРП 110 Красносельская; ТР 110 Т-1	3	25	27	3	25	27
В-Д ПМЭС											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Харабали - Владимировка	7	25	30	Окончание 01.07.18	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных гасителей вибрации. 3. Замена загрязненной изоляции 4. Установка гирлянд грозотроса в проектное положение. АГ=02:00.	7	25	30	6	25	30
ВЛ 220 кВ Харабали – Владимировка	7	25	30	Окончание 01.07.18 ПС 220 кВ Харабали	1. Текущий ремонт РП1-220, ВЧЗ-220кВ ВЛ 220 Владимировка(ф.А,В,С), КС-220кВ ВЛ 220 Владимировка(ф.А,С) 2. Проф.контроль резервных защит, автоматики, вторичных цепей 3. Изменение схемы подвески ВЧЗ ,согласно предписания № Ц-14/16 ЦП ВГ-Д ПМЭС (ПС) от 29.01.2016 4. Усиление хомутов подвески натяжных изоляторов на круглых порталах. АГ=04:00ч	7	25	30	6	25	30
ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая	12	4	15		1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов, расporок, гасителей вибрации 3. Замена загрязненной изоляции 4. Установка гирлянд грозотроса и консолей в проектное положение. АГ=02:00	12	4	15	12	4	15
ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	12	4	15	ПС 220 кВ Владимировка	1. Текущий ремонт ВЧЗ-220 кВ ВЛ Газовая (ф.А), КС-220 кВ ВЛ Газовая (ф.А), ОР 220 ВЛ Газовая 2. Тех.обслуживание ВЧЗ-220 кВ ВЛ Газовая (ф.А) 3. Профвосстановление ФП Ф. А и ВЧ кабель АГ=08:00ч	12	4	15	12	4	15
ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая	2	4	5	ПС 220 кВ Газовая	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая3 (ф.А,В), КС ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая (ф.А,В) АГ=03:00ч	2	4	5	2	4	5
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	15	13	27		1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации 3. Ремонт провода. 4. Установка балластов. АГ=02:00.	15	13	27	15	13	27
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	12	4	15	ПС 500 кВ Астрахань	Текущий ремонт КС 220 ВЛ Лиман (ф. А, В), ВЧЗ 220 ВЛ Лиман (ф. А, В), ОР 220 ВЛ Лиман, ЛР 220 ВЛ Лиман АГ=02:00ч	12	4	15	10	6	15

ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	38	4	30	Окончание 11.07.18 ПС 220 кВ Лиман	1. Текущий ремонт ОП-220 ВЛ Астрахань, ЛР-220 ВЛ Астрахань, ВЧЗ-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В), КС-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В) 2. Проф. восстановление элемента настройки ВЧЗ ΔГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
ВЛ 220 кВ Южная - Черный Яр №1	7	1	3	Начало 28.05.18	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных гасителей вибрации 3. Ремонт провода и грозотроса 4. Установка балластов. 5. Монтаж 2-х цепных креплений провода. 6. Замена опоры ΔГ=06:00.	7	1	3	5	1	1
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №1	7	1	3	Начало 28.05.18 ПС 500 кВ Южная	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Черный яр №1, КС 220 Черный яр №1, ЛР 220 ВЛ Черный Яр №1, ОР 220 ВЛ Черный Яр №1 2. ТО РЗА ΔГ=04-00	7	1	3	5	1	1
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №1	5	1	1	Начало 28.05.18 ПС 220 кВ Черный Яр	Текущий ремонт ЛР-220 Южная-1 ΔГ=04:00ч	5	1	1	5	1	1
ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	Отказана по режиму ВРДУ	1. Замена дефектных изоляторов. 2. Установка гирлянд грозотроса в проектное положение 3. Установка балластов. ΔГ=02:00.	3	4	6			
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Сайхин (ВЛ № 756)	1	7	7	С 04.06.18 до 06.06.18 вынужденный простой в связи с ремонтом 1 С 110 кВ ПС 110 кВ Верхний Баскунчак.	1. Замена гасителей вибрации 2. Установка гирлянд провода в проектное положение. ΔГ=02:00.	1	7	7	4	4	7
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	1	19	19	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-703 (ф. А, В, С), КС-110 кВ ВЛ-703 (ф. А, В, С) ΔГ=02:00ч	1	19	19	1	19	19
ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	5	5	9		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 419, ОР 110 ВЛ 419, ВЧЗ-110кВ ВЛ-419 (ф А,С), КС-110кВ ВЛ-419 (ф А,С) ΔГ=03:00ч	5	5	9	5	5	9
ПС 500 кВ Трубиная											
АТ-1	35	1	29	Начало 26.05.18	1. Замена ввода 220 кВ ф. В 1. Текущий ремонт и проф испытания АТ-1, ОПН 500-АТ1, ОПН220-АТ1, ОПН10-АТ1, ТН10-АТ1, ТР10-АТ1, ТР500-АТ1, ТР220-АТ-1 2. Замена дефектных изоляторов, верховой осмотр крепления гирлянд, снятие гнезд с порталов, 3. ТО УРЗА ΔГ=ВЗ	35	1	29	28	1	28
ВВ220-АТ-1	35	1	29	Начало 26.05.18	1. Текущий ремонт ВВ220-АТ-1, ТТ220-АТ-1, ТР220-АТ-1 2. ТО УРЗА ΔГ=12:00	35	1	29	28	1	28
ПС 500 кВ Южная											
ОВВ-220	6	18	23		1. Текущий ремонт ОВВ-220 2. Текущий ремонт и проф. испытания ТТ 220 ОВВ 3. ТО РЗА. ΔГ=04-00	6	18	23	12	18	29
ОСП-220	6	18	23		1. Текущий ремонт ТН ОСШ (ф. А) 2. Профиспытания ТН ОСШ (ф. А) 3. ТО РЗА. ΔГ=04-00	6	18	23	12	18	29
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №1	7	1	3	Начало 28.05.18	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Черный яр №1, КС 220 Черный яр №1, ЛР 220 ВЛ Черный Яр №1, ОР 220 ВЛ Черный Яр №1 2. ТО РЗА ΔГ=04-00	7	1	3	5	1	1
ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1	7	1	3	Начало 28.05.18	1. Текущий ремонт ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1 ,ТТ 220 ВЛ Черный Яр №1. 2. Профиспытания ТТ 220 ВЛ Черный Яр №1 3. ТО РЗА ΔГ=04-00	7	1	3	5	1	1
ОСП-220	7	1	3	Начало 28.05.18	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Черный Яр №1 ΔГ=04-00	7	1	3	5	1	1
ПС 500 кВ Астрахань											

АТ-1	26	4	29		1. Текущий ремонт АТ-1, ОПН 500 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1, ТН 10 АТ-1, ТТ В 10 АТ-1, РБ 10 2. Проф. испытания, отбор масла 3. Проф. контроль основных защит, автоматики пожаротушения 4. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=06:00ч	26	4	29	26	4	29
Р-1	26	4	29		1. Текущий ремонт Р-1, ОПН 500 Р-1 2. Текущий ремонт Шинных опор ЛР 500 Р-1 3. Профиспытания. 4. Проф. испытания, отбор масла 5. Проф. контроль автоматики пожаротушения 6. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч	26	4	29	26	4	29
В 500 Р1	26	4	29		1. Текущий ремонт Р-1, ОПН 500 Р-1 2. Текущий ремонт Шинных опор ЛР 500 Р-1 3. Профиспытания. 4. Проф. испытания, отбор масла 5. Проф. контроль автоматики пожаротушения 6. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч	26	4	29	26	4	29
СШ 500 кВ	-	-	-	перенесен на август В-Д ПМЭС	Текущий ремонт ШР 500 ТН СШ, Шинных опор ШР 500 ВВ 32, Шинных опор ОПН 500 СШ, Шинных опор СШ 500 кВ АГ=08:00ч	26	4	29	26	4	29
ТН 500 СШ	-	-	-		1. Текущий ремонт ШР 500 ТН СШ, ТН 500 СШ 2. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=04:00ч	26	4	29	26	4	29
ВВ-31	-	-	-		1. Текущий ремонт ВВ-31, ТТ 500 ВВ-31 2. Проф. испытания, отбор проб масла 3. Проф. восстановление автоматики, вторичных цепей АГ=08:00ч	26	4	29	26	4	29
ВВ-32	26	4	29		1. Средний ремонт ВВ-32 2. Текущий ремонт Шинных опор ШР 500 ВВ 32, Шинных опор ЛР 500 ВВ-32, ТТ-500 ВВ-32 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=В.3.	26	4	29	26	4	29
Линейная сборка 500 кВ	26	4	29		Текущий ремонт Шинных опор ЛР 500 Р-1, Шинных опор ЛР 500 ВВ-32 АГ=08:00ч	26	4	29	26	4	29
ВВ 220 АТ-1	-	-	-	перенесен на август В-Д ПМЭС	Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1 АГ=04:00ч	26	4	29	26	4	29
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	12	4	15		Текущий ремонт КС 220 ВЛ Лиман (ф. А, В), ВЧЗ 220 ВЛ Лиман (ф. А, В), ОР 220 ВЛ Лиман, ЛР 220 ВЛ Лиман АГ=02:00ч	12	4	15	10	6	15
ВВ 220 ВЛ Лиман	12	4	15		1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Лиман, ТТ 220 ВЛ Лиман, ЛР 220 ВЛ Лиман 2. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	12	4	15	10	6	15
ОСШ-220 кВ	6	4	9		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Лиман АГ=02:00ч	6	4	9			
ПС 220 кВ Баррикадная											
1 СШ. 110 кВ	26	1	8	Начало 14.05.18 С 04.06.18 включить СВ-110 на ПС 110 кВ А-НПС-5А	Текущий ремонт ШР 1 110 присоединений. АГ=04:00ч.	26	1	8	26	1	8
ШСМВ-110	26	1	8	Начало 14.05.18	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ШСМВ. 2. Изменение схемы ТС ШСМВ-110 кВ (письмо АРДУ №Р11-в-1-19-1776 от 04.12.17) АГ=04:00ч.	26	1	8	26	1	8
ТН-1-110	26	1	8	Начало 14.05.18	1. Текущий ремонт ШР ТН-1-110, РВ ТН-1-110 2. Замена ТН-1-110 3. Проф. испытание ТН-1-110, РВ ТН-1-110 4. Проф. восстановление вторичных цепей АГ=04:00ч.	26	1	8	26	1	8

ОСП-110 кВ	12	1	1	Начало 21.05.18	1. Текущий ремонт ОП-110 ОМВ 2. Проф. испытание ТН-ОСП-110 ΔГ=04:00ч.	12	1	1	12	1	1
ОМВ-110	12	1	1	Начало 21.05.18	1. Текущий ремонт ОМВ-110 2. Установка новых выносных ТТ 3. Текущий ремонт ОП-110 ОМВ, ШР-1-110 ОМВ. 4. Проф. испытание, отбор проб масла ОМВ-110, новых выносных ТТ 5. Изменение схемы ТС ОМВ-110 кВ (письмо АРДУ №Р11-в-1-19-1776 от 04.12.17) ΔГ=ВЗ.	12	1	1	12	1	1
МВ 110 АТ-2	2	1	2		Текущий ремонт ШР-1-110 АТ-2 ΔГ=04:00ч.	2	1	2	2	1	2
МВ 110 ВЛ 126	2	4	5	через ОВ	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 126. ΔГ=04:00ч.	2	4	5	2	4	5
МВ 110 ВЛ 138	2	6	7	через ОВ	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 138. ΔГ=04:00ч.	2	6	7	2	6	7
МВ 110 ВЛ 134	5	7	11	через ОВ после ввода в работу МВ 110 ВЛ 138	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 134, ШР-1-110 ВЛ 134. ΔГ=04:00ч.	5	7	11	5	7	11
ПС 220 кВ Владимировка											
ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	12	4	15	При потреблении территории более 550 МВт на А ТЭЦ-2 в работе не менее двух блоков, А ПГУ-235 не более 173 МВт, А ГРЭС не менее 110 МВт.	1. Текущий ремонт ВЧЗ-220 кВ ВЛ Газовая (ф.А), КС-220 кВ ВЛ Газовая (ф.А), ОП 220 ВЛ Газовая 2. Тех.обслуживание ВЧЗ-220 кВ ВЛ Газовая (ф.А) 3. Профвосстановление ФП Ф. А и ВЧ кабель ΔГ=08:00ч	12	4	15	12	4	15
ОСП 220 кВ	12	4	15		Текущий ремонт ОП 220 ВЛ Газовая ΔГ= 03:00ч	12	4	15	12	4	15
В 220 Газовая	12	4	15		Текущий ремонт В 220 Газовая ΔГ=04:00	12	4	15	12	4	15
В 220 Харабали	12	18	29	через ОВ до 24.06.18г	1. Замена ШОН МВ 220 Харабали 2. Замена кабеля ШОН МВ 220 Харабали ΔГ=04:00ч	12	18	29	12	18	29
1 СШ 110 кВ	17	18	30	Окончание 04.07.18 С вкл ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ШР 1 110 присоединений. ΔГ=02:00ч.	17	18	30	17	18	30
ТН 1 110	17	18	30	Окончание 04.07.18	Текущий ремонт ТН 1 110, ШР ТН 1 110, РВС 1сш 110 кВ. ΔГ=02:00ч	17	18	30	17	18	30
ШСМВ 110	17	18	30	Окончание 04.07.18	1. Текущий ремонт ШСМВ 110, ШР 1 ШСМВ 110, ТТ ШСМВ 110. 2. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей ΔГ=02:00ч	17	18	30	17	18	30
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	1	19	19	Вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-703 (ф. А, В, С), КС-110 кВ ВЛ-703 (ф. А, В, С) ΔГ=02:00ч	1	19	19	1	19	19
МВ 110 ВЛ 703	3	19	21	Вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ № 703, ТТ 110 ВЛ 703 ΔГ=02:00ч	3	19	21	3	19	21
МВ 110 АТ-3	1	22	22	Вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ШР 1 110 АТ-3, ТТ МВ 110 АТ-3 ΔГ=02:00ч	1	22	22	1	22	22
ЭВ 110 АТ-4	2	25	26	Вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ШР 1 110 АТ 4, ЭВ 110 АТ-4 и ТТ В 110 АТ-4 ΔГ=02:00ч	2	25	26	2	25	26
ЭВ 110 ВЛ 741	1	27	27	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ 741, ТТ 110 ВЛ 741 ΔГ=02:00ч	1	27	27	1	27	27
МВ 110 ВЛ 740	2	29	30	ВЛ через ОВ	Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ 740, ТТ 110 ВЛ 740 ΔГ=02:00ч	2	29	30	2	29	30
ПС 220 кВ Газовая											
СВЭ-220 кВ	5	4	8		1. Технический контроль терминалов защит, автоматики 2. Проф.восстановление вторичных цепей ΔГ=03:00ч	5	4	8	5	4	8
СВЭ-110 кВ	5	18	22		1. Технический контроль терминалов защит, автоматики 2. Проф.восстановление вторичных цепей ΔГ=03:00ч	5	18	22	5	18	22
ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая	2	4	5		Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая3 (ф.А,В), КС ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая (ф.А,В) ΔГ=03:00ч	2	4	5	2	4	5

ТН 1 Сек. 220 кВ	2	5	6		1. Текущий ремонт ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 2. Технический контроль терминалов защит, автоматики 3. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=03:00ч	2	5	6	2	5	6
ПС 220 кВ Лиман											
МВ-220 ВЛ Астрахань	38	4	30	Окончание 11.07.18г	Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань, ТТ-220 ВЛ Астрахань АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	38	4	30		1. Текущий ремонт ОР-220 ВЛ Астрахань, ЛР-220 ВЛ Астрахань, ВЧЗ-220 ВЛ Астрахань (ф.А, В), КС-220 ВЛ Астрахань (ф.А, В) 2. Проф.восстановление элемента настройки ВЧЗ АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
ОСП-220 кВ	38	4	30		1. Текущий ремонт ОР-220 ВЛ Астрахань, ОР-220 АТ-1 2. Проф.контроль вторичных цепей ТН ОСП-220 АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
АТ-1	38	4	30		1. Текущий ремонт АТ-1, ТР-220 АТ-1, ОР-220 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-220 АТ-1 2. Профиспытания 3. Проф.контроль резервных защит, автоматики, защиты от потери охлаждения, вторичных цепей АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
МВ-220 АТ-1	38	4	30		1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-1, ШР-220 АТ-1, ТР-220 АТ-1 2. Проф.контроль автоматики, вторичных цепей АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
МВ-110 АТ-1	38	4	30		1. Текущий ремонт МВ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 2. Проф.контроль автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ	38	4	30	38	4	30
ОШСМВ-220	38	4	30		Текущий ремонт ОШСМВ-220 АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
1С 220 кВ	38	4	30		Текущий ремонт ШР-220 АТ-1, ШР-220 ТН-1 АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
ТН-1-220	38	4	30		1. Текущий ремонт ШР-220 ТН-1 2. Профиспытания 3.Проф.контроль вторичных цепей АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
ТН-2-220	38	4	30		Проф.контроль вторичных цепей АГ=08:00ч	38	4	30	38	4	30
ПС 220 кВ Нефтепровод											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Рассвет											
2СП. 110 кВ	28	1	28		Средний и текущий ремонты ШР 2 110 присоединений. АГ=04:00ч.	28	1	28	28	1	28
ШСМВ-110	28	1	28		1. Текущий ремонт ШР-2-110 ШСМВ, Шинных опор ШСМВ-110, ШСМВ-110 2. Проф.контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00ч.	28	1	28	28	1	28
ТН-2-110	28	1	28		1. Текущий ремонт ШР ТН 2 110, ТН-2-110 2. Проф.контроль вторичных цепей АГ=04:00ч.	28	1	28	28	1	28
МВ 110 ВЛ Заводская-1	2	4	5		1. Средний ремонт ШР-2 110 ВЛ Заводская-1 2. Текущий ремонт Шинных опор 110 ВЛ Заводская-1 АГ=04:00ч.	2	4	5	2	4	5
МВ 110 ВЛ Заводская-2	2	6	7		1. Средний ремонт ШР-2 110 ВЛ Заводская-2 2. Текущий ремонт ШО 110 ВЛ Заводская-2 АГ=04:00ч.	2	6	7	2	6	7
МВ 110 ВЛ 123	2	8	9	через ОВ	Текущий ремонт ШР-2 110 ВЛ 123, ШО 110 ВЛ 123. АГ=04:00ч.	2	8	9	2	8	9
МВ 110 АТ-2	2	13	14	через ОВ	Текущий ремонт ШР-2 110 АТ-2, ШО 110 АТ 2. АГ=04:00ч.	2	13	14	2	13	14
В 110 ВЛ 124	2	15	16	через ОВ	Текущий ремонт ТТ В 110 ВЛ 124, ШР-2 110 ВЛ 124, ШО 110 ВЛ 124. АГ=04:00ч.	2	15	16	2	15	16
МВ 110 АТ-1	2	18	19	через ОВ	Текущий ремонт ШР-2 110 АТ-1, ШО 110 АТ 1. АГ=04:00ч.	2	18	19	2	18	19

МВ 110 КВЛ Лесная	2	22	23	через ОВ	Текущий ремонт МВ 110 КВЛ Лесная, ТТ МВ 110 КВЛ Лесная, ШР-2 110 КВЛ Лесная, ШО 110 КВЛ Лесная. АГ=04:00ч.	2	22	23	2	22	23
ОМВ 110	4	25	28		Текущий ремонт ШР-2 110 ОМВ АГ=04:00	4	25	28	4	25	28
МВ 110 ВЛ 121	4	25	28		Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 121, ТТ МВ 110 ВЛ 121, ЛР 110 ВЛ 121, ШР-2 110 ВЛ 121, ШО 110 ВЛ 121 АГ=04:00ч.	4	25	28	4	25	28
МВ 110 ВЛ 119	2	26	27	через ОВ	Текущий ремонт ШР-2 110 ВЛ 119, ШО 110 ВЛ 119. АГ=04:00ч.	2	26	27	2	26	27
МВ 110 ВЛ 117	10	28	30	Окончание 07.07.18	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 117, ТТ МВ 110 ВЛ 117, ЛР 110 ВЛ 117, ШР-2 110 ВЛ 117, ШО 110 ВЛ 117. АГ=04:00ч.	10	28	30	10	28	30
ПС 220 кВ Харабали											
ВЛ 220 кВ Харабали – Владимировка	7	25	30	Окончание 01.07.18	1. Текущий ремонт РП1-220, ВЧЗ-220кВ ВЛ 220 Владимировка(ф.А,В,С), КС-220кВ ВЛ 220 Владимировка(ф.А,С) 2. Проф.контроль резервных защит, автоматики, вторичных цепей 3. Изменение схемы подвески ВЧЗ ,согласно предписания № Ц-14/16 ЦП ВГ-д ПМЭС (ПС) от 29.01.2016 4. Усиление хомутов подвески натяжных изоляторов на круглых порталах. АГ=04:00ч	7	25	30	6	25	30
РП-220	7	25	30	Окончание 01.07.18	Текущий ремонт РП1-220 АГ=04:00	7	25	30	6	25	30
1с. 220кВ	14	18	30	Окончание 01.07.18	1. Текущий ремонт СР1-220, ШО СР1-220 2. ТО ТН-1-220 3. Усиление хомутов подвески натяжных изоляторов на круглых порталах. 4. Текущий ремонт ШР 220 АТЗ АГ=04:00ч	14	18	30	14	18	30
СВ-220 кВ	6	18	23		Текущий ремонт СР1-220 АГ=04:00	6	18	23	6	25	30
В 220 АТЗ	6	18	23		Текущий ремонт ШР 220 АТЗ АГ=07:00ч.	6	18	23	6	18	23
АТ-3	18	13	30		1. Текущий ремонт АТ-3, ВДТ, ОПН-10 АТЗ, ОПН-10 ВДТ, ТР10 АТЗ,ОПН-220 АТЗ,ОПН -110 АТЗ 2. Проф.контроль резервных защит, автоматики, защиты от потери охлаждения, вторичных цепей АГ=07:00ч.	18	13	30	18	13	30
МВ 110 Т2	9	1	9		Средний ремонт МВ 110 Т2 АГ=ВЗ.	9	1	9	9	1	9
ПС 220 кВ Черный Яр											
АТ-1	26	4	29		1. Текущий ремонт АТ-1, ВДТ-1, ВВ 220 АТ-1, ВВ 110 АТ-1, РВС-110 АТ-1, Р-1, ОР-110 АТ-1 2. Опробование защиты от потери охлаждения 3. Тех. obs. основных защит в объеме проф контроль АГ=04:00ч	26	4	29	26	4	29
ВВ 220 АТ-1	26	4	29		Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1 АГ=04:00ч	26	4	29	26	4	29
ВВ 110 АТ-1	26	4	29		Текущий ремонт ВВ 110 АТ-1 АГ=04:00ч	26	4	29	26	4	29
ОСШ 110кВ	26	4	29		Средний ремонт ОР-110 АТ-1 АГ=02:00ч	26	4	29	26	4	29
ВВ 220 Южная-1	19	1	15	Начало 28.05.18 Через ОВ с 04.06.18	1. Средний ремонт ВВ 220 Южная-1 2. Текущий ремонт ЛР-220 Южная-1 АГ=ВЗ	19	1	15	19	1	15
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №1	5	1	1	Начало 28.05.18	Текущий ремонт ЛР-220 Южная-1 АГ=04:00ч	5	1	1	5	1	1
ПС 110 кВ Бузанская											
МВ 110 Т-1	5	18	22		Текущий ремонт Т-1 АГ=03:00ч	5	18	22	5	4	8
МВ 110 ВЛ 419	5	5	9		1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 419, ЛР 110 ВЛ 419 2. Проф.контроль защит, автоматики, вторичных цепей 3. Монтаж новых ТТ МВ 110 ВЛ 419 АГ=ВЗ	5	5	9	5	5	9

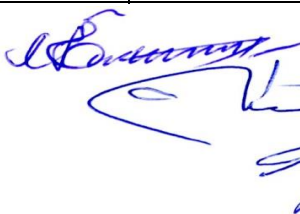
ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	5	5	9		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 419, ОП 110 ВЛ 419, ВЧЗ-110кВ ВЛ-419 (ф А,С), КС-110кВ ВЛ-419 (ф А,С) ΔГ=03:00ч	5	5	9	5	5	9
ОСШ 110	1	8	8		Текущий ремонт ОП 110 ВЛ 419 ΔГ=03:00ч	1	8	8	1	8	8
МВ 110 ВЛ 420	9	21	29		1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 420, ТТ МВ-110 ВЛ 420, ЛР 110 ВЛ 420 2. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей 3. Замена ТТ МВ-110 ВЛ 420 ΔГ=время заявки	9	21	29	5	25	29
ОСШ 110	2	21	22		Текущий ремонт ОП 110 ВЛ 420 ΔГ=03:00ч	2	21	22	1	27	27
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
1С 110 кВ	4	4	7		Текущий ремонт ШР 110 присоединений 1С. ΔГ=02:00ч.	4	4	7	4	4	7
МВ-110 ВЛ 756	12	4	15	С 08.06.18 на ОВ	1. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ-756, МВ-110 ВЛ 756 2. Проф. опробование защит, автоматики ΔГ=02:00ч.	12	4	15	4	4	7
В-110 ВЛ 757	4	4	7	через ОВ	1. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ-757 2. Проф. контроль защит, автоматики, вторичных цепей ΔГ=02:00ч.	4	4	7	4	4	7
Южный Филиал ООО "Газпром энерго"											
ПС ГПП-1											
ГПП-1 2Т	4	4	7		установка оборудования для проведения опытно- промышленной эксплуатации системы диагностического мониторинга трансформатора 2Т. ΔГ=2 ч.	4	4	7			
ОАО "РЖД" Филиал "Приволжская железная дорога"											
Ремонты не планируются											
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»											
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Цаган-Аман-Енотаевка (ВЛ 110 кВ 725)	1	1	1	начало 15.05.18	Капитальный ремонт а/г=6ч	18	15 мая	1 июн	18	15 мая	1 июн
ВЛ 110 кВ Нефтепровод-Береговая (ВЛ 110 кВ 731)	12	18	29		Капитальный ремонт а/г=6ч	12	18	29	12	18	29
ВЛ 110 кВ Пологое Займище - Покровка (ВЛ 110 кВ 702)	12	4	15		Капитальный ремонт а/г=6ч	12	4	15	12	4	15
ПС 110/10кВ Кири Кили											
В-110 Т-1	1	4	4		Текущий ремонт ТТ-110 Т-1 а/г=1 ч	1	4	4	1	4	4
СВ-110 кВ	1	28	28		Текущий ремонт ТТ-110 СВ а/г=1 ч	1	5	5	1	5	5
В-110 ВЛ 461	1	5	5		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 461 а/г=1 ч	1	6	6	1	6	6
ТН-1-110	1	6	6		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1 ч	1	7	7	1	7	7
ОСШ-110 кВ	1	7	7		Текущий ремонт ТН ОСШ-110 ф.В а/г=1 ч	1	8	8	1	8	8
ПС 110/10/6кВ Северная											
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	1	13	13		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 104 ф.В а/г=1 ч	1	13	13	1	13	13
2С-110 кВ	1	14	14		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1 ч	1	14	14	1	14	14
ПС 110/35/10 ЦРП											
В-110 КВЛ 131	1	18	18		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 131 а/г=1 ч	1	18	18	1	26	26
В-110 ВЛ Судостроительная-1	1	19	19		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ Судостроительная-1 а/г=1 ч	1	19	19	1	15	15
В-110 ВЛ 151	1	25	25		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 151 а/г=1 ч	1	20	20	1	18	18
В-110 ВЛ 173	1	20	20		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 173 а/г=1 ч	1	21	21	1	19	19
В-110 Т-2	1	22	22		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 Т-2 а/г=1 ч	1	22	22	1	20	20
В-110 ВЛ 172	1	21	21		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 172 а/г=1 ч	1	25	25	1	21	21
В-110 КВЛ 132	2	26	27		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 132 а/г=1 ч	1	26	26	1	25	25
В-110 КВЛ 132	2	26	27		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 132 ф.С а/г=1 ч	1	27	27	1	25	25
ПС 110/10кВ Сеитовка											
1С-110 кВ.	3	7	9		Средний ремонт ТР-110 Т-1 а/г=3 ч	3	7	9	3	7	9
ПС 110/6кВ Окрасочная											
ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129), РП-110, В-110 ВЛ 129	1	29	29		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 129 а/г=3 ч	1	14	14	1	9	9
В-110 ВЛ 129	5	4	8	через РП	Средний ремонт, отбор проб масла В-110 ВЛ 129 а/г=3 ч	5	4	8	5	4	8
В-110 ВЛ 129, 1С-110 кВ	5	4	8		Средний ремонт ШР-110 ВЛ 129 а/г=3 ч	5	4	8	5	4	8

РП-110 кВ, В-110 ВЛ 129, ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	1	29	29		Средний ремонт РП-1-110 а/г=1 ч	1	14	14	1	9	9
В-110 ВЛ 129, 1С-110 кВ	5	4	8	через РП	Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-1-110 а/г=1 ч	5	4	8	5	4	8
	5	4	8		Средний ремонт ШР-1-110 СВ а/г=3 ч	5	4	8	5	4	8
1С-110 кВ	5	4	8		Средний ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=3 ч	5	4	8	5	4	8
1С-110 кВ, СВ-110	5	4	8		Средний ремонт, отбор проб масла СВ-110 а/г=3 ч	5	4	8	5	4	8
СВ-110 кВ	5	4	8			5	4	8	5	4	8
ПС 110/35/10кВ Хошеутово											
1С-110 кВ, СВ-110	1	5	5	через РП	Текущий ремонт ТТ-1-110 СВ а/г=1 ч	1	5	5	1	3	3
2С-110 кВ, СВ-110	1	5	5		Текущий ремонт ТТ-2-110 СВ а/г=1 ч	1	5	5	1	3	3
1С-110 кВ	1	5	5		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1 ч	1	5	5	1	3	3
	1	6	6		Текущий ремонт и опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1 ч	1	14	14	1	26	26
2С-110 кВ	1	5	5		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1 ч	1	5	5	1	3	3
ПС 110/10кВ Вольное											
1С-110 кВ	2	7	8	через РП	Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1 ч	1	7	7	1	17	17
2С-110 кВ	2	7	8		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1 ч	1	8	8	1	27	27
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
РТСН-110	4	25	28		Текущий ремонт РТСН-110, АГ -4ч.	4	25	28	4	25	28
ЭВ-110 РТСН	4	25	28		Текущий ремонт ЭВ-110 РТСН, АГ -4 ч.	4	25	28	4	25	28
Т-2	30	1	30		Средний ремонт Т-2, АГ - ВЗ.	30	1	30			
ЭВ-110 БЛ-2	30	1	30		Средний ремонт ЭВ-110 БЛ-2, АГ - ВЗ	30	1	30			
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	4	21	24		Текущий ремонт проходных изоляторов, ЛР-110 ВЛ 172, реконструкция электромагнитных блокировок. АГ - 2 ч.	4	21	24			
ЭВ-110 172	4	21	24		Текущий ремонт ЭВ-110 172, АГ -2 ч.	4	21	24			
Астраханская ГРЭС											
ШСВ-110	2	5	6		Текущий ремонт ШСВ-110. АГ - 2 ч.	2	5	6			
ТН-1-110	2	5	6		Текущий ремонт ТН-1-110. АГ- 2 ч.	2	5	6			
ТН-2-110	2	7	8		Текущий ремонт ТН-2-110. АГ- 2 ч.	2	7	8			
1 СШ-110	2	5	6	Включить ВЛ-35 кВ Центральная-1, ВЛ-35 кВ Центральная-2.	Текущий ремонт ШР-1-110 ТН-2. АГ- 2 ч.	2	5	6			
2 СШ-110	2	7	8		Текущий ремонт ШР-2-110 ТН-2. АГ- 2 ч.	2	7	8			
Астраханская ПГУ-235											
Ремонты не планируются											

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы

Заместитель главного диспетчера



М.В. Ёлкин

В.В. Бурятинский

Р.Б. Шугаипов