

УТВЕРЖДАЮ
 Первый заместитель директора-
 главный диспетчер
 Филиала АО "СО ЕЭС"
 Астраханское РДУ
 _____ А.Н. Зорин
 _____ 2019 г.

**СВОДНЫЙ ГРАФИК
 вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ
 на июнь 2019 г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечание: причина оттока или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Артезиан-2 – Джилгита (Л-181)				3	18	20	3	26	28	Капитальный ремонт. А/г=02.00ч.	Сроки Филиала АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	22	13.май	03.июн	22	13.май	03.июн	22	13.май	03.июн	Двухконцевой режим работы, в связи с выводом в ремонт I с 220кВ на ПС 220 кВ Красноармейская для текущего ремонта ШР присоединений и шинных опор. А/г=02.00ч.	без отключения
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ВЛ 110 кВ Большой Царын I – Иджил	5	3	7	5	3	7	5	3	7	Текущий ремонт ОП 110 Иджил, ЛР 110 Иджил. А/г=02.00ч.	
В-Д ПМЭС											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Трубная - Владимировка №2	12	1	7	12	27.05.2019	7	12	27.05.19	7	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов и разрядных рогов 3. Переустройство крепления грозотроса 4. Установка гирлянд изоляторов в проектное положение. АГ=04.00	
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №2	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-2, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Трубная-2 (ф.В), КС-220 кВ ВЛ Трубная-2 (ф.В) 2. ТО УРЭиА ШОН "Проф.Контроль" АГ=02.00.	ПС 220 кВ Владимировка
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Нефтепровод	12	8	19	12	8	19	12	8	19	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов, разрядных рогов АГ=02.00.	
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	4	24	27	4	24	27	4	24	27	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов АГ=02.00	
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	4	24	27	4	24	27	4	24	27	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Нефтепровод, ОП 220 ВЛ Нефтепровод, ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С), КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) 2. Проф. испытания КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) АГ=04.00ч	ПС 500 кВ Астрахань
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань				11	20	24	11	20	24	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-2-220 СЭВ, ШР-220 АТ-2 АГ=08.00.	Вывести ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань в резерв для исключения повышения напряжения.
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань				10	27	06.07.19	10	27	06.07.19	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-2-220 СЭВ, ШР-220 АТ-2 АГ=08.00.	С 01.07.19г. ВЛ 220 кВ Нефтепровод- Астрахань должна быть в работе.
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Владимировка – Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704)	3	10	12	3	17	19	3	13	15	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 704, ОП 110 ВЛ 704, КС-110 кВ ВЛ 704 (ф. А, В, С) АГ=2.00.	Возможность вывода в ремонт данной линии будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления в связи с работой Ахтубинской СЭС и возможным превышением наибольшего рабочего напряжения.
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	3	24	26	3	24	26	3	24	26	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 703, ОП 110 ВЛ 703, КС-110 кВ ВЛ 703 (ф. А, В, С) АГ=2.00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
ВЛ 110 кВ Владимировка – Советская (ВЛ 110 кВ 741)	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 741, ОП 110 ВЛ 741, КС 110 ВЛ 741 (ф.В) АГ=2.00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).

ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	3	13	15	5	17	21	5	17	21	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 128, ВЧЗ-110 ВЛ 128 (ф. В, С), КС-110 ВЛ 128 (ф. В, С) АГ=03:00ч	
ВЛ 110 кВ Лиман – Камышово (ВЛ 110 кВ 136)	3	10	12	4	24	27	4	24	27	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 136, ВЧЗ-110 ВЛ 136 (ф. В, С), КС-110 ВЛ 136 (ф. В, С) АГ=03:00ч	
КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская	5	10	14	5	17	21	5	3	7	Текущий ремонт ЛР 110 ПГУ, ОР 110 ПГУ, ВЧЗ-110кВ ПГУ (ф А), КС-110кВ ПГУ (ф А) АГ=03:00ч	
ПС 500 кВ											
ПС 500 кВ Трубная											
АТ-2	33	1	28	33	3	05.07.19	33	3	05.07.19	1. Текущий ремонт АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН10-АТ2, ОПН10-ТН-АТ2, ТН10-АТ2, ШР10-ТН-АТ2, ТР10-АТ2, ТР220-АТ-2, ТР500-АТ2, ОР220-АТ-2 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верховой осмотр порталов, снятие гнезд с порталов, подпитка вв/вводов. 3. Профилактические испытания: АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН10-АТ2, ОПН10-ТН- АТ2. 4. ТО: Газовой защиты в объеме "В", ДЗТ в объеме "В", КИВ 500 в объеме "В". Автоматика охлаждения АТ-2 ТО в объеме "О". АГ=12:00.	
ВВ220-АТ-2	33	1	28	33	3	05.07.19	33	3	05.07.19	Текущий ремонт ВВ220-АТ-2, ТТ220-АТ-2, ТР220-АТ-2 АГ=12:00.	
ОСШ 220	5	3	7	5	3	7	5	3	7	Текущий ремонт ОР220-АТ-2 АГ=04:00	
ОВВ220				5	3	7	5	3	7	ТО РЗА Комплект автоматики (АПВ, АУВ) в объеме "В", В.К. ТТ1-220-ОВВ, ТТ2-220-ОВВ в объеме "В", Автоматика разъединителей в объеме "В". АГ=04:00.	
ТН220-1СШ				2	13	14	2	13	14	ТО РЗА Вторичная коммутация ТН220-1СШ в объеме "К". АГ=04:00.	
ПС 500 кВ Южная											
ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1	14	17	30	14	17	30	14	17	30	1. Средний ремонт ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1 2. ТО РЗА. АГ= ВЗ	ОВ
ПС 500 кВ Астрахань											
АТ-1	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	1. Текущий ремонт АТ-1, ОПН 10 АТ-1, ТН 10 АТ-1, ТТ В 10 АТ-1, РБ 10, ШР 500 АТ-1, ТР 220 АТ-1, ОР 220 АТ-1, ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, 2. Проф. испытания АТ-1,ТТ,ТН,ОПН, отбор масла 3. ТО резервных защит, КИВ-500, автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=08:00ч	Возможность вывода в ремонт данного оборудования будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления.
Р-1	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	1. Текущий ремонт Р-1, Шинных опор ЛР 500 Р-1 2. Профиспытания Р-1, ОПН 500 Р-1, отбор проб масла 3. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=08:00ч	
В 500 Р1	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	1. Текущий ремонт Р-1, Шинных опор ЛР 500 Р-1 2. Профиспытания Р-1, ОПН 500 Р-1. 3. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=08:00ч	
СШ 500 кВ	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	1. Текущий ремонт: ШР 500 АТ-1, ШР 500 ВВ-31, ОПН 500 СШ и шинных опор: СШ 500, ОПН 500 СШ, ШР 500 ВВ-32 2. Проф. испытания ОПН 500 СШ АГ=08:00ч	
ВВ-31	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	1. Текущий ремонт ВВ-31, ТТ 500 ВВ-31, ЛР 500 ВВ-31, ШР 500 ВВ-31 2. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=ВЗ	
ВВ-32	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	1. Текущий ремонт: ВВ-32, ТТ 500 ВВ-32, Шинных опор: ШР 500 ВВ-32, ЛР 500 ВВ-32, 2. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=08:00ч	

Линейная сборка 500 кВ	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	Текущий ремонт: ЛР 500 ВВ-31, Шинных опор ЛР 500 Р-1, шинных опор ЛР 500 ВВ-32, АГ=08:00ч	
ВВ 220 АТ-1	70	1	30	40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	1. Текущий ремонт: ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТР 220 АТ-1, ОР 220 АТ-1 2. ТО автоматики и вторичных цепей в объеме "К" 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=04:00ч	
ОСШ-220 кВ				40	22.05.19	30	40	22.05.19	30	Текущий ремонт ОР 220 АТ-1 АГ=04:00	
2 СШ-220 кВ	40	20	30	40	20	29.07.19	40	20	29.07.19	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ всех присоединений АГ=04:00ч	
ШСВВ 220	40	20	30	40	20	29.07.19	40	20	29.07.19	1. Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ШСВВ, ТТ 220 ШСВВ, ШСВВ 220 2. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=04:00ч	
ТН 220 2 СШ	40	20	30	40	20	29.07.19	40	20	29.07.19	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 2 СШ 2. Текущий ремонт ТН 220 2 СШ 3. Проф. испытания, отбор проб масла 4. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=02:00ч	
ОВВ 220	11	20	30	11	20	30	11	20	30	Текущий ремонт ОВВ 220, Шинных опор, ШР 220 2 СШ ОВВ, ОР 220 ОВВ АГ=04:00ч	
ОСШ-220 кВ	11	20	30	11	20	30	11	20	30	Текущий ремонт ОР 220 ОВВ, ОР 220 ВЛ Нефтепровод АГ=02:00ч	
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	4	24	27	4	24	27	4	24	27	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Нефтепровод, ОР 220 ВЛ Нефтепровод, ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С), КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) 2. Проф. испытания КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) АГ=04:00ч	
ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	9	20	28	9	20	28	9	20	28	1. Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Нефтепровод, ВВ 220 ВЛ Нефтепровод, ТТ 220 ВЛ Нефтепровод 2. Проф. испытания, отбор проб масла 3. ТО резервных защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=04:00ч	Вывести ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань в резерв.
ПС 220 кВ											
ПС 220 кВ Баррикадная											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Владимировка											
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №2	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-2, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Трубная-2 (ф.В), КС-220 кВ ВЛ Трубная-2 (ф.В) 2. ТО УРЗиА ШОН "Проф. Контроль" АГ=02:00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
2с. 220 кВ	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	Текущий ремонт ШР 220 всех присоединений 220 кВ АГ=02:00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
ТН 2 220	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 2, ТН 2 220 2. "Профилактическое восстановление" вторичные цепи АГ=02:00.	
В 220 Газовая	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	1. Текущий ремонт ШР 220 ВЛ Газовая 2. ТО УРЗиА Профилактический контроль Комплекта резервных защит ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая (ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ЭПЗ-1636), Комплекта автоматики МВ 220 Владимировка - Газовая (ТАПВ, АУВ) АГ=2:00.	

В 220 Трубная-2	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	1. Текущий ремонт ШР 220 ВЛ Трубная-2, ЛР 220 ВЛ Трубная-2 2. ТО УРЗиА Профилактический контроль ДЗ ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №2 (ДЗ-503), Комплекта резервных защит ВЛ 220 кВ Трубная - Владимировка №2 (ТЗНП, МФТО) (ПЗ-273), Комплекта автоматики МВ 220 Трубная-2 (ТАПВ, АУВ, ЗНФ), В/к ТТ220 кВ АГ=02:00.	
МВ 220 АТ-4	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	Текущий ремонт ШР 220 АТ-4 АГ=02:00.	
АТ-4				12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	В работе сторонами 110/35 кВ, в связи с выводом в ремонт 2с. 220 кВ для текущего ремонта ШР 220 всех присоединений 220 кВ АГ=02:00	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
СМВ 220	12	1	7	12	27.05.19	7	12	27.05.19	7	Текущий ремонт ШР 2 СМВ 220 АГ=02:00.	
ВЛ 110 кВ Владимировка – Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704)	3	10	12	3	17	19	3	13	15	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 704, ОР 110 ВЛ 704, КС-110 кВ ВЛ 704 (ф. А, В, С) АГ=2:00.	Возможность вывода в ремонт данной линии будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления в связи с работой Ахтубинской СЭС и возможным превышением наибольшего рабочего напряжения.
МВ 110 ВЛ 704	3	10	12	3	17	19	3	13	15	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 704 АГ=02:00	
ОСШ 110	3	10	12	3	17	19	3	13	15	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 704 АГ=2:00.	
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	3	24	26	3	24	26	3	24	26	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 703, ОР 110 ВЛ 703, КС-110 кВ ВЛ 703 (ф. А, В, С) АГ=2:00.	
ОСШ 110	3	24	26	3	24	26	3	24	26	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 703 АГ=2:00.	
МВ 110 ВЛ 703	3	24	26	3	24	26	3	24	26	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 703 АГ=02:00	
ВЛ 110 кВ Владимировка – Советская (ВЛ 110 кВ 741)	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 741, ОР 110 ВЛ 741, КС 110 ВЛ 741 (ф.В) АГ=2:00.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
ЭВ 110 ВЛ 741	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 741 АГ=2:00.	
ОСШ 110 кВ	3	27	29	3	27	29	3	27	29	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 741 АГ=2:00.	
ПС 220 кВ Газовая											
В 110 кВ ГПП-3 № 1	5	10	14	5	10	14	5	3	7	1. ТО МП резервных защит, автоматики в объеме "ТК" 2. ТО вторичных цепей в объеме "К" АГ=03:00ч	
В 110 кВ ГПП-3 № 2	5	17	21	5	17	21	5	10	14	1. ТО МП резервных защит, автоматики в объеме "ТК" 2. ТО вторичных цепей в объеме "К" АГ=03:00ч	
ПС 220 кВ Лиман											
ПСШ 110кВ	49	1	30	49	13.05.2019	30	49	13.05.2019	30	Текущий ремонт ШР всех присоединений АГ=04:00ч	
ШСМВ-110	49	1	30	49	13.05.2019	30	49	13.05.2019	30	1. Средний ремонт ШСМВ-110 2. Текущий ремонт ШР-1-110 ШСМВ, Шинных опор 3. ТО защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "В" АГ=ВЗ	
ТН-1-110	49	1	30	49	13.05.2019	30	49	13.05.2019	30	1. Текущий ремонт ТН-1-110, ШР-110 ТН-1, РВС-110 ТН-1, Шинных опор 2. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	
МВ-110 ВЛ Зензели-1	5	8	12	5	3	7	5	10	14	1. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Зензели-1, ШР-1-110 ВЛ Зензели-1, ЛР-110, ОР-110 ВЛ Зензели-1, шинных опор 2. ТО резервных защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "В" АГ=03:00ч	
ОСШ-110	17	1	12	16	27.05.2019	11	5	10	14	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ Зензели-1. АГ=03:00ч	ОСШ-110 под текущий ремонт ОР-110 ВЛ Зензели-2 с 27.05.19 по 31.05.19
МВ-110 Т-2	12	17	28	2	10	11	2	5	6	Текущий ремонт ШР-1-110 Т-2, Шинных опор АГ=03:00ч	
МВ-110 ВЛ 127				2	13	14	2	3	4	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 127, Шинных опор АГ=03:00ч	ВЛ ч/з ОВ

МВ-110 ВЛ 128	12	13	24	5	17	21	5	17	21	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 128, Шинных опор, ЛР-110 ВЛ 128 АГ=03:00ч
ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	3	13	15	5	17	21	5	17	21	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 128, ВЧЗ-110 ВЛ 128 (ф. В, С), КС-110 ВЛ 128 (ф. В, С) АГ=03:00ч
МВ-110 ВЛ 136	3	10	12	4	24	27	4	24	27	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 136, Шинных опор 2. ТО защит автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=03:00ч
ВЛ 110 кВ Лиман – Камышово (ВЛ 110 кВ 136)	3	10	12	4	24	27	4	24	27	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 136, ВЧЗ-110 ВЛ 136 (ф. В, С), КС-110 ВЛ 136 (ф. В, С) АГ=03:00ч
ОМВ-110	2	6	7	1	28	28	1	28	28	Текущий ремонт ШР-1-110 ОМВ АГ=03:00ч
ПС 220 кВ Нефтепровод										
2С. 220	17	20	30	17	20	06.07.19	17	20	06.07.19	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ, ШР-220 АТ-2 АГ=08:00.
АТ-2	17	20	30	17	20	06.07.19	17	20	06.07.19	1. Текущий ремонт РР-2-220, ТР-220 АТ-2, ОР-110 АТ-2, АТ-2, ВДТ-2, ТР-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 2. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=08:00.
МВ-220 АТ-2	17	20	30	17	20	06.07.19	17	20	06.07.19	1. Текущий ремонт ШР-220 АТ-2, МВ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ТР-220 АТ-2 2. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=04:00.
МВ-110 АТ-2	17	20	30	17	20	06.07.19	17	20	06.07.19	Текущий ремонт ТР-110 АТ-2, МВ-110 АТ-2, ТТ-110 АТ-2 АГ=08:00.
ОСШ 110	17	20	30	17	20	06.07.19	17	20	06.07.19	Текущий ремонт ОР 110 АТ 2 АГ=08:00
СЭВ-220	17	20	30	17	20	06.07.19	17	20	06.07.19	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ, СЭВ-220 АГ=08:00.
1С. 220	12	8	19	12	8	19	12	8	19	Текущий ремонт ШР-1-220 СЭВ, ШР-220 АТ-1 АГ=08:00.
СЭВ-220	12	8	19	12	8	19	12	8	19	Текущий ремонт ШР-1-220 СЭВ АГ=08:00.
АТ-1	12	8	19	12	8	19	12	8	19	1. Текущий ремонт РР-1-220, ТР-220 АТ-1, АТ-1, ВДТ-1, ТР-10 АТ-1, ТР-10 ТН АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, РВ-110 1С, ОПН-10 АТ-1 2. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=08:00.
ТН-1-220 кВ	12	8	19	12	8	19	12	8	19	1. Текущий ремонт ТН-1-220 кВ 2. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=08:00.
МВ-110 АТ-1	12	8	19	12	8	19	12	8	19	Текущий ремонт МВ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 АГ=08:00.
МВ-220 АТ-1	12	8	19	12	8	19	12	8	19	1. Текущий ремонт ШР-220 АТ-1, ТР-220 АТ-1, МВ-220 АТ-1, ТТ-220 АТ-1 2. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=04:00.
ПС 220 кВ Рассвет										
Ремонты не планируются										
ПС 220 кВ Харабали										
1СШ-110кВ	26	24	30	26	24	19.07	26	24	19.07	Текущий ремонт ШР110 всех присоединений 110 кВ АГ=02:00ч
ТН1-110	26	24	30	26	24	19.07	26	24	19.07	1. Текущий ремонт ШР110 ТН1, ТН1-110, ОПН110 ТН1 2. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=02:00ч.
ШСМВ 110	26	24	30	26	24	19.07	26	24	19.07	Текущий ремонт ШР1-110 ШСМВ АГ=02:00ч.
ОМВ 110	3	24	26	3	24	26	3	24	26	Текущий ремонт ШР1-110 ОМВ АГ=02:00ч.
МВ 110 ВЛ 470	3	26	28	3	26	28	3	26	28	Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ 470, ЛР-110 ВЛ 470 АГ=02:00ч.
ОСШ-110	3	26	28	3	26	28	3	26	28	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 470. АГ=02:00ч.
ПС 220 кВ Черный Яр										
Ремонты не планируются										
ПС 110 кВ										
ПС 220 кВ Бузанская										

С 01.07.19г. по 06.07.19г. с включением СЭВ-220 для обеспечения трафика через ВЛ 220 кВ Нефтепровод-Астрахань.

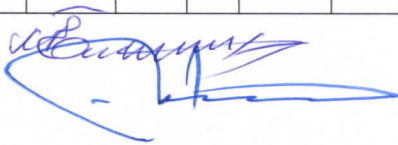
1СШ 110кВ	26	1	23	30	29 май	27	30	29 май	27	Текущий ремонт ШР всех присоединений АГ=03.00ч	
ШСМВ-110	26	1	23	30	29 май	27	30	29 май	27	Текущий ремонт ШР-1-110 ШСМВ АГ=03.00	
ТН-1-110	26	1	23	30	29 май	27	30	29 май	27	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, ТН-1-110, РВС-110 ТН-1 АГ=03.00	
МВ 110 Т-1	2	1	1	2	31.май	1	2	31.май	1	Текущий ремонт ШР-1-110 Т-1 АГ=03.00ч	
ВЭ 110 ВЛ 437	2	3	4	3	3	5	3	17	19	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 437, ШР-1-110 ВЛ 437 АГ=03.00ч	с 18.06.19 по 19.06.19 ВЛ ч/з ОВ
ОСШ-110 кВ	1	3	3	1	3	3	1	17	17	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 437 АГ=03.00ч	
МВ 110 ВЛ 443	2	5	6	2	6	7	2	10	11	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 443 АГ=03.00ч	ВЛ ч/з ОВ
ВЭ 110 ВЛ 441	2	7	8	2	7	8	2	13	14	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 441 АГ=03.00ч	ВЛ ч/з ОВ
МВ 110 Т-2	2	14	15	2	10	11	2	17	18	Текущий ремонт ШР-1-110 Т-2 АГ=03.00ч	
МВ 110 ВЛ 420	2	12	13	2	13	14	2	20	21	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 420 АГ=03.00ч	ВЛ ч/з ОВ
КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская	5	10	14	5	17	21	5	3	7	Текущий ремонт ЛР 110 ПГУ, ОР 110 ПГУ, ВЧЗ-110кВ ПГУ (ф А), КС-110кВ ПГУ (ф А) АГ=03.00ч	
МВ 110 ПГУ	2	10	11	5	17	21	5	3	7	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ПГУ, ЛР 110 ПГУ 2. ТО МП резервных защит, автоматики в объеме "ТК" 3. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=03.00	
ОСШ 110	5	10	14	5	17	21	5	3	7	Текущий ремонт ОР 110 ПГУ АГ=03.00ч	
МВ 110 ВЛ 123	4	17	20	2	24	25	2	24	25	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 123 АГ=03.00ч	ВЛ ч/з ОВ
МВ 110 ВЛ 419	2	21	22	2	26	27	2	26	27	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 419 АГ=03.00ч	ВЛ ч/з ОВ
ПС 220 кВ Верхний Басунчак											
ТН-1-110				2	13	14	2	13	14	Текущий ремонт ТН-1-110 АГ=02.00	
ТН-2-110				2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ТН-2-110 АГ=02.00	
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»											
ПС 110/10 кВ Удачное											
1С-110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	18	18	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	Возможность вывода в ремонт данного оборудования и линий будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления в связи с работой Ахтубинской СЭС и возможным превышением наибольшего рабочего напряжения.
Т-1	1	17	17	1	17	17	1	18	18	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
2С-110 кВ	1	13	13	1	13	13	1	17	17	Текущий ремонт ТН-2-110 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ 409 (ВЛ 110 кВ Удачное-Сасыколи)	1	13	13	1	13	13	1	17	17	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ-409 ф.А.С. а/г=1ч	
СВ-110	1	13	13	1	13	13	1	17	17	Текущий ремонт ТТ-110 СМВ а/г=1ч	
1С-110 кВ	1	14	24	1	14	14	1	18	18	Текущий ремонт, опробование ОД-110 Т-1 а/г=1ч. Текущий ремонт Т-1 а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ 708 (ВЛ 110 кВ Пироговка-Удачное)	1	14	14	1	14	14	1	18	18	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ-708 ф.А.С а/г=1ч	
ПС 110/35/10 кВ Сасыколи											
1С-110кВ	1	13	13	1	13	13	1	10	10	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 409 а/г=3ч	Возможность вывода в ремонт данного оборудования и линий будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления в связи с работой Ахтубинской СЭС и возможным превышением наибольшего рабочего напряжения.
ВЛ 110кВ 409 (ВЛ 110 кВ Удачное-Сасыколи)	1	13	13	1	13	13	1	10	10	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 409 а/г=3ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 409 ф.В, а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 409 ф.В а/г=1ч.	
ПС 110/10 кВ Оранжевая											
В-110 ВЛ 128	1	13	13	1	13	13	1	17	17	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 128 а/г=1ч	
ПС 110/10 кВ Батаевка											
2С-110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	20	20	Опробование ОД-110 Т-2, а/г=1ч	Возможность вывода в ремонт данного оборудования и линий будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления в связи с работой Ахтубинской СЭС и возможным превышением наибольшего рабочего напряжения.
Т-2	1	18	18	1	18	18	1	20	20	Опробование ОД-110 Т-2, а/г=1ч	
1С-110 кВ	1	20	20	1	20	20	1	21	21	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 750 а/г=1ч. Текущий ремонт СР-110 а/г=1ч.	
2С-110 кВ	1	20	20	1	20	20	1	21	21	Текущий ремонт СР-110 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ 750 (ВЛ 110 кВ Кочевая-Батаевка с отпайками)	1	20	20	1	20	20	1	21	21	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 750 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 750 ф.С а/г=1ч.	
ПС 110/10 кВ Ленно											

2С-110 кВ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 728 а/г=3ч. Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч. Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ 728 (ВЛ 110 кВ Косика - Ленино с отпайкой на Солнечная)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 728 а/г=3ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 728 ф.В,С а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 728 ф.В,С, а/г=1ч.	
РП-110 кВ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч. Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 729 .	
1С-110 кВ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 729 ф.В,С, а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 729 ф.В,С, а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 729 ф.В,С а/г=1ч. Средний ремонт ТР-110 Т-1 а/г=3ч.	
РП-110 кВ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
ВЛ 110 кВ 729 (ВЛ 110 кВ Ленино- Сероглазовка)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 729. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 729 ф.В,С, а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 729 ф.В,С а/г=1ч.	
ПС 110/6 кВ Волозабор-1											
1С-110 кВ	1	20	20	1	20	20	1	21	21	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 750 а/г 3ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 750 ф.С а/г=1ч.	Возможность вывода в ремонт данного оборудования и линий будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления в связи с работой Ахтубинской СЭС и возможным превышением наибольшего рабочего напряжения.
ВЛ 110 кВ 750 (ВЛ 110 кВ Кочевая-Батаевка с отпайками)	1	20	20	1	20	20	1	21	21	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 750 а/г 3ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 750 ф.С а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ 704 (ВЛ 110 кВ Владимировка- Джелга с отпайками)	2	10	11	2	10	11	2	13	14	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 704 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 704 ф.А,В,С а/г=1ч	
1С-110 кВ	2	10	11	2	10	11	2	13	14	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 704 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 704 ф.А,В,С а/г=1ч Текущий ремонт Т-1, а/г=1ч. Текущий ремонт, опробование ОД-110 Т-1 а/г=1ч.	
Т-1	2	10	11	2	10	11	2	13	14	Текущий ремонт, опробование ОД-110 Т-1 а/г=1ч	
ПС 110/10 кВ Камызяк											
В-110 ВЛ Увары-1	1	11	11	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Увары-1, отбор проб масла а/г=1ч	
В-110 ВЛ Новинская	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Новинская а/г=1ч	
1С-110	1	20	20	1	20	20	1	20	20	Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-1-110 а/г-3 часа	
2С-110	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-2-110 а/г-3 часа	
ОСШ-110	1	19	19	1	19	19	1	19	19	Текущий ремонт ТН ОСШ-110 а/г=1ч	
В-110 ВЛ 151	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 151, отбор проб масла а/г=1ч	
ПС 110/10 кВ Сейтовка											
1С-110 кВ	1	21	21	1	21	21	1	11	11	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	Возможность вывода в ремонт данного оборудования будет рассматриваться на этапе рассмотрения заявки на основании фактического потребления в связи с работой Ахтубинской СЭС и возможным превышением наибольшего рабочего напряжения.
ПС 110/10 кВ Дружба											
ВЛ 110кВ 437 (ВЛ 110 кВ Бузанская – Володаровка с отпайками)	1	3	3	1	3	3	1	17	17	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 437, а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 437 ф.С а/г=1ч.	
ПС 110/35/10 кВ Зензели											
ВЛ 110кВ Лиман -Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А, В-110 Лиман-2	2	3	4	2	3	4	2	3	4	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Лиман-2 а/г=1ч	
В-110 Лиман-2	2	3	4	2	3	4	2	3	4	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Лиман-2 а/г=1ч	
В-110 Лиман-2, 2С-110	2	5	6	2	5	6	2	5	6	Средний ремонт ШР-110 Лиман-2 а/г=3ч	
ПС 110/10кВ Вольное											
1С-110кВ	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1ч	
2С-110кВ	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ТН-2-110 а/г1ч	
ПС 110/10 кВ Солонники											
С-110 кВ	-	-	-	1	11	11	-	-	-	Текущие ремонты ШР-110 присоединений а/г=1ч.	Перенести на июль, согласно годового графика ремонтов на 2019 г. в связи с плановыми ремонтами в энергосистеме Волгоградской
В-110 ВЛ 721	-	-	-	1	11	11	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 721а/г1ч	
В-110 ВЛ Большой Царын-1	-	-	-	1	12	12	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Большой Царын-1а/г1ч	

ТН-1-110	-	-	-	1	13	13	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ТН-110, а/г=1ч.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320).
ТН-1-110	-	-	-	1	14	14	-	-	-	Текущий ремонт РВ-110 ТН-110, а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-110, отбор проб масла, а/г=1ч.	
С-110 кВ	-	-	-	1	18	18	1	13	13	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 320 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)	-	-	-	1	18	18	1	13	13	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 320 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 320 ф.А а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 320 ф.А а/г=1ч.	
С-110 кВ	-	-	-	1	19	19	1	14	14	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 320, отбор проб масла, а/г=1ч.	
ПС 110/35/6 кВ Советская											
ВЛ 110кВ 741 (ВЛ 110 кВ Владимировка- Советская)	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 741 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 741 ф.В а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 741 ф.В а/г=1ч. Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 741 а/г=1ч.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
В-110 ВЛ 741	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 741 а/г=1ч. Текущий ремонт В-110 ВЛ 741 а/г=1ч.	
ОСШ-110 кВ	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 741 а/г=1ч	
ЦР АО "КТК-Р"											
ВЛ 110кВ Лиман -Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А	2	3	7	2	3	7	2	3	7	1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации. АГ=01.00.	
ПС 110 кВ А-НПС-5А											
ВЛ 110кВ Лиман -Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А	2	3	7	2	3	7	2	3	7	Текущий ремонт ЛР-110 Лиман, РП-2-110, ТН-110 ф. А Лиман, опорных и подвесных изоляторов ВЛ Лиман. АГ=01.00.	
В-110 Лиман	2	3	7	2	3	7	2	3	7	1. Текущий ремонт ЛР-110 Лиман, ШР-110 Лиман, В-110 Лиман. 2. Проверка Встроенных ТТ. АГ=01.00.	
РП-110 кВ	2	3	7	2	3	7	2	3	7	Текущий ремонт РП-2-110. АГ=01.00.	
2С-110 кВ	2	3	7	2	3	7	2	3	7	Текущий ремонт ШР-110 Лиман, СР-2-110, ТР-110 Т-2, ТН-2-110. АГ=01.00.	
СВ-110	2	3	7	2	3	7	2	3	7	Текущий ремонт СВ-110, СР-2-110. АГ=01.00.	
Южный филиал ООО "Газпром энерго"											
ПС 110 кВ ГПП-3											
ВЛ 110кВ Газовая-ГПП-3 №1, КРУЭ-110 кВ №1				5	3	7	5	3	7	Текущий ремонт КРУЭ-110 кВ №1, тр-ра 1Т. АГ=02.00ч.	
тр-р 1Т				5	3	7	5	3	7	Текущий ремонт КРУЭ-110 кВ №1, тр-ра 1Т. АГ=02.00ч.	
ВЛ 110кВ Газовая-ГПП-3 №2, КРУЭ-110 кВ №2				5	10	14	5	10	14	Текущий ремонт КРУЭ-110 кВ №2, тр-ра 2Т. АГ=02.00ч.	
тр-р 2Т				5	10	14	5	10	14	Текущий ремонт КРУЭ-110 кВ №2, тр-ра 2Т. АГ=02.00ч.	
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ГРЭС											
1 СШ-110	2	4 июн	5 июн	2	3 июн	4 июн	2	10	11	Текущий ремонт ШР-1-110 ТН-1. АГ- 2 ч.	
ТН-1-110	2	4 июн	5 июн	2	3 июн	4 июн	2	10	11	Текущий ремонт ТН-1-110. АГ- 2 ч.	
ШСВ-110	2	4 июн	5 июн	2	3 июн	4 июн	2	10	11	Текущий ремонт ШСВ-110. АГ- 2 ч.	
2 СШ-110	2	6 июн	7 июн	2	5 июн	6 июн	2	13	14	Текущий ремонт ШР-2-110 ТН-2. АГ- 2 ч.	
ТН-2-110	2	6 июн	7 июн	2	5 июн	6 июн	2	13	14	Текущий ремонт ТН-2-110. АГ- 2 ч.	
Астраханская ТЭЦ-2											
РТСН	9	17	25	9	17	25	9	17	25	Текущий ремонт РТСН-110. АГ=04.00.	
ЭВ-110 РТСН	9	17	25	9	17	25	9	17	25	Текущий ремонт ЭВ-110 РТСН. АГ=04.00.	
Т-3	30	1	30	30	1	30	30	1	30	Капитальный ремонт Т-3. АГ=ВЗ.	
ЭВ-110 БЛ-3	30	1	30	30	1	30	30	1	30	Капитальный ремонт ЭВ-110 БЛ-3. АГ=ВЗ.	
Астраханская ПГУ-235											
Ремонты не планируются											
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения											
Ремонты не планируются											

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы



М.В. Ёлкин

В.В. Бурятинский