


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

  
А.Н. Зорин  
2020 г.

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЭЭС" Астраханское РДУ**  
**на март 2020 г.**

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отъезда или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	
<b>Филиал АО "СО ЭЭС" Дагестанское РДУ</b>											
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				5	16	20	5	16	20	Заявленный режим работы. Увеличение перетока до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта ВЛ-110-132. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				4	24	27	4	24	27	Заявленный режим работы. Увеличение перетока до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта ВЛ-110-36, ВЛ-110-137, ВЛ-110-199 поочередно. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	30	31	2	30	31	Заявленный режим работы. Увеличение перетока до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта ВЛ-110-184. АГ=ВЗ.
<b>Дагестанская сетевая компания</b>											
	ВЛ 110 кВ Кизляр-2 – Кочубей (ВЛ-110-165)				14	2	15	14	2	15	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Кизляр-2 – Кочубей (ВЛ-110-165). АГ=02:00.
<b>Филиал АО "СО ЭЭС" Волгоградское РДУ</b>											
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	2	5	6	2	5	6	2	5	6	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. При условии на ТЭЦ-3 в работе ТГ-1 и ТГ-2. Из-за текущего ремонта 2 С 220 и 3 С 220 на ПС 220 кВ Кировская. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	16	16	1	16	16	1	16	16	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за текущего ремонта В 110 АТ-1 на ПС 220 кВ Кировская. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	17	17	1	17	17	1	17	17	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за текущего ремонта В-1 110 АТ-3 на ПС 220 кВ Кировская. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	2	18	20	2	18	20	2	18	20	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за текущего ремонта ВЛ 110 кВ №21 и В ВЛ №21. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	3	23	25	3	23	25	3	23	25	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за текущего ремонта ВЛ 110 кВ №22 и В ВЛ №22. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1	27	27	1	27	27	1	27	27	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за текущего ремонта В-2 110 АТ-3. АГ=ВЗ.
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	2	30	31	2	30	31	2	30	31	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за текущего ремонта ВЛ 110 кВ №3 и В ВЛ-3 110 кВ на ПС 220 кВ Садовая. АГ=ВЗ.
<b>п Филиал ПАО "ФСК ЭЭС"-Волго-Донское ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 800 кВ</b>											
1	Ремонты не планируются										
<b>ВЛ 500 кВ</b>											
	Ремонты не планируются										
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
	ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	5	2	6	5	2	6	5	2	6	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Переустройство крепления провода 3. Переустройство крепления грозотроса 4. Ремонт провода АГ=04:00.
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая	4	23	26	4	23	26	4	23	26	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Монтаж двухцепных гирлянд провода АГ=03:00.
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая	7	23	29	7	23	29	7	23	29	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая, ОР 220 ВЛ Газовая. АГ=03:00ч
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
											ПС 500 кВ Астрахань

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Запланированный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с исключением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	4	10	13	4	10	13	4	10	13	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 703 (ф. А,В,С), КС-110 кВ ВЛ 703 (ф. А, В, С) АГ=02:00ч	На ПС 110 кВ Капустин Яр включить В-110 ВЛ 297
п с	<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
	ОСШ 220	5	2	6	5	2	6	5	2	6	Текущий ремонт ОР220-Волжская-1 АГ=02:00	
п с	<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
	Резервная фаза АТ: «Фаза Джемпер»	5	23	27	5	23	27	5	23	27	1. Текущий ремонт и профиспытания Резервная фаза АТ:«Фаза Джемпер» 2. ТО РЗА. АГ= 04-00	
п с	<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
	ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	5	2	6	5	2	6	5	2	6	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Нефтепровод 2. ТО ТТ 220 ВЛ Нефтепровод 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=04:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	7	10	16	7	10	16	7	10	16	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1, ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1 2. ТО ТТ 220 ВЛ Баррикадная-1 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	
	1 СШ-220 кВ	39	2	31	39	2	09.04	39	2	09.04	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ всех присоединений АГ=02:00ч	
	ШСВВ 220	39	2	31	39	2	09.04	39	2	09.04	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ШР 220 1 СШ ШСВВ 2. ТО ТТ 220 ШСВВ 3. Проф. испытания, отбор проб масла 4. Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00ч	
	ТН 220 1 СШ	39	2	31	39	2	09.04	39	2	09.04	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 1 СШ 2. ТО ТН 220 1 СШ 3. Проф. испытания, отбор проб масла 4. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=04:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	3	23	25	3	23	25	3	23	25	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-2 АГ=02:00ч	
	ВВ 220 АТ-1	3	17	19	3	17	19	3	17	19	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ АТ-1 АГ=02:00ч	ч/з ОВ
	ВВ 220 ВЛ Рассвет	3	30	31	3	30	01.04	3	30	01.04	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Рассвет АГ=02:00ч	ч/з ОВ
	ВВ 220 ВЛ Газовая	3	25	27	3	25	27	3	25	27	1. Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Газовая 2. Перестройка уставок токовых реле УРОВ по письму АРДУ Р11-61-П-19-1294 от 10.09.2018 АГ=02:00	
	ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	5	10	14	5	10	14	5	10	14	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Нефтепровод АГ=02:00ч	
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая	7	23	29	7	23	29	7	23	29	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая, ОР 220 ВЛ Газовая АГ=03:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Газовая	7	23	29	7	23	29	7	23	29	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая, ВВ 220 ВЛ Газовая 2. ТО ТТ 220 ВЛ Газовая 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=03:00ч	
	ОСШ-220 кВ	7	23	29	7	23	29	7	23	29	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Газовая АГ=03:00	
п с	<b>ПС 220 кВ</b>											
п с	<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
	Ремонты не планируются											
п с	<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
	ОМВ 110	2	5	6	2	5	6	2	5	6	Текущий ремонт ОМВ 110 АГ=02:00ч	
	МВ 110 ВЛ 703	4	10	13	4	10	13	4	10	13	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 703, ТТ 110 ВЛ 703 2. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-552 от 12.04.2019 АГ=02:00ч	На ПС 110 кВ Капустин Яр включить В-110

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячном графике срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или перенос сроков ремонта, с включением на день, с отключением, под напряжением, под напряжением ВЛ 297
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	4	10	13	4	10	13	4	10	13	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 703 (ф. А,В,С), КС-110 кВ ВЛ 703 (ф. А, В, С) АГ=02:00ч	
	ОСШ 220 кВ	5	16	20	5	16	20	5	16	20	Текущий ремонт ОР 220 ОМВ АГ=02:00ч	
	ОМВ 220	5	16	20	5	16	20	5	16	20	1. Текущий ремонт ОМВ 220, ТТ ОМВ 220, ОР 220 ОМВ 2. ДЗ ОМВ 220 (ДЗ-503), Комплект ступенчатых защит ОМВ 220 (ТЗНП, МФТО) (ПЗ-273), В/к ТТ220 кВ ТО "Проф. Контроль" 3. Комплект автоматики ОМВ 220 (ТАПВ, АУВ, ЗНФ) ТО "Проф.Контроль" АГ=02:00ч	
	2 СШ 110 кВ	26	30	31	26	30.мар	24.апр	26	30.мар	24.апр	1. Текущий ремонт ШР 2 110 присоединений. 2. Текущий ремонт ТН 2 110, ШР 110 ТН 2, РВС 110 2 СШ АГ=02:00ч.	На ПС 110 кВ Капустин Яр включить В-110 ВЛ 297
	ШСМВ 110	26	30	31	26	30.мар	24.апр	26	30.мар	24.апр	Текущий ремонт ТТ ШСМВ 110, ШР 2 ШСМВ 110 АГ=02:00ч	
	МВ 110 ВЛ 703	3	30	31	3	30.мар	01.апр	3	30.мар	01.апр	Текущий ремонт ШР 2 110 ВЛ 703 АГ=02:00ч	ОВ
п с	<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
	АТ-2	12	20	31	12	20	31	12	20	31	1. Текущий ремонт АТ-2 2. Техобслуживание ТР 10 кВ АТ-2, ОПН 220кВ АТ-2, ОПН 110кВ АТ-2, ОПН 10 кВ АТ-2 3. Профиспытание АТ-2, ОПН 220кВ АТ-2, ОПН 110кВ АТ-2, ОПН 10 кВ АТ-2 АГ=04:00ч.	
	ТН 2 Сек. 220 кВ	2	23	24	2	23	24	2	23	24	Техобслуживание ТН 2 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 2 Сек. 220 кВ АГ=03:00ч	
	2 Сек. 220 кВ	2	23	24	2	23	24	2	23	24	Техобслуживание ТН 2 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 2 Сек. 220 кВ АГ=03:00ч	
п с	<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
	ОМВ-110				10	11	20	10	11	20	Средний ремонт ОМВ-110 АГ=ВЗ.	
п с	<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
	ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	21	2	22	21	2	22	21	2	22	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань, Шинные опоры, ВЧЗ-220 ВЛ Астрахань (Ф.А,В,С), КС-220 ВЛ Астрахань (Ф.А,В,С) 2. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-552 от 12.04.2019 АГ=08:00.	
	2С. 220	21	2	22	21	2	22	21	2	22	Текущий ремонт ШР-220 АТ-2, ШР 220 ТН-2-220, ТН-2-220 кВ, ЛР-220 ВЛ Астрахань, шинных опор АГ=08:00ч.	
	ТН-2-220 кВ	21	2	22	21	2	22	21	2	22	Текущий ремонт ШР 220 ТН-2-220, ТН-2-220 кВ АГ=08:00ч.	
	СЭВ-220	21	2	22	21	2	22	21	2	22	Текущий ремонт СЭВ-220, ТТ-2-220 СЭВ, Шинных опор АГ=08:00ч.	
	МВ-220 АТ-2	21	2	22	21	2	22	21	2	22	Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, Шинных опор. АГ=08:00ч	
	АТ-2	21	2	22	21	2	22	21	2	22	1. Текущий ремонт АТ-2, ТН-10 кВ 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, ШМ-10 АТ-2 2. Проф.восстановление комплекта основных защит 3. Проф.восстановление автоматики РПН 4. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч.	
	ОСШ 110	2	16	17	2	16	17	2	16	17	Текущий ремонт ТН ОСШ-110. АГ=02:00ч.	
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Нефтепровод				14	23.03	05.апр	-	-	-	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Чёрный Яр, ВЧЗ-220 ВЛ Чёрный Яр (Ф.А,В,С), КС-220 ВЛ Чёрный Яр (Ф.А,В,С) 2. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-552 от 12.04.2019 АГ=08:00ч	Перенести на сроки, согласно годовому графику ремонтов.

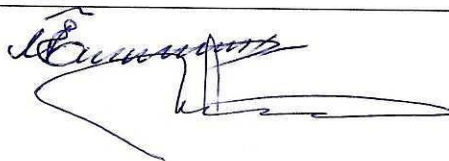
№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: прийма отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	ПС 220				14	23.03	05.апр	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Чёрный Яр, ШР 220 ТН-1-220 АГ=08:00ч.	
	СЭВ-220				14	23.03	05.апр	-	-	-	Текущий ремонт ТТ-1-220 СЭВ, ШО СЭВ-220. АГ=08:00ч.	
	ТН-1-220 кВ				14	23.03	05.апр	-	-	-	Текущий ремонт ШР 220 ТН-1-220. АГ=02:00ч.	
	АТ-1				14	23.03	05.апр	-	-	-	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР-10 АТ-1, ТР-10 ТН АТ-1, ТН-10 кВ АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, РВ-110 Т1, ОПН-10 АТ-1, ВДТ-2, ШМ-10 АТ-2 2. Проф.восстановление комплекта основных защит 3. Проф.восстановление автоматики РПН 4. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч.	
	МВ-220 АТ-1				14	23.03	05.апр	-	-	-	1. Средний ремонт МВ-220 АТ-1 2. Текущий ремонт ТТ-220 АТ-1, ШО 220 АТ-1. АГ=ВЗ.	
п с	<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
	Ремонты не планируются											
п с	<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
	БСК1	2	30	31	2	30	31	2	30	31	ТО БСК1. АГ=02:00 ч	
	1СШ-110кВ	26	2	27	26	2	27	26	2	27	Текущий ремонт ШР110 ТН1, ШР1-110 ОМВ, ШР1-110 ШСМВ, ШР1-110 АТЗ, ШР1-110 Т2, ШР1-110 Т1, ШР1-110 ВЛ410, ШР1-110 ВЛ411, ШР1-110 ВЛ470 АГ=04:00 ч	
	ШСМВ 110	26	2	27	26	2	27	26	2	27	1. Текущий ремонт ШР1-110 ШСМВ 2. ТО ШСМВ 110 АГ=02:00 ч	
	МВ 110 АТЗ	2	2	3	2	2	3	2	2	3	Текущий ремонт ШР1-110 АТЗ АГ=02:00 ч	<b>ОВ</b>
	ОМВ 110	3	25	27	3	25	27	3	25	27	Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Харабали- Ашулук (ВЛ 110 кВ 470), в связи с выводом в ремонт МВ 110 ВЛ 470 для текущего ремонта ШР1-110 ВЛ470 АГ=02:00 ч	
	МВ 110 ВЛ 410	2	10	11	2	10	11	2	10	11	Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ410 АГ=02:00 ч	<b>ОВ</b>
	ОМВ 110	10	12	21	10	12	21	10	12	21	1. Текущий ремонт ОР-110 ОМВ, ШР1-110 ОМВ 2. ТО ОМВ 110 АГ=02:00 ч	
	ОСШ-110кВ	13	12	24	13	12	24	13	12	24	Текущий ремонт ОР-110 ОМВ, ОР-110 ВЛ 470. АГ=02:00 ч	
	МВ 110 ВЛ 411	3	4	6	3	4	6	3	4	6	Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ 411. АГ=02:00 ч	<b>ОВ</b>
п с	<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
	ВВ 110 780	5	16	20	5	16	20	5	16	20	Текущий ремонт ВВ 110 780. АГ= 04:00ч	
	АТ-2	30	2	31	30	2	31	30	2	31	1. Текущий ремонт АТ-2, ВДТ-2, ОР-220 АТ-2, ОР-110 АТ-2, ТР-10 АТ-2, Р-2 2. ТО ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2. 3. Замена ОСИ ТР-220 АТ-2 4. Опробование защит от потери охлаждения. 5. Тех. obs. основных защит в объеме проф восстановления АГ=04:00ч	<b>На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300.</b>
	МВ 220 АТ-2	30	2	31	30	2	31	30	2	31	1. Текущий ремонт МВ 220 АТ-2 2. Замена ОСИ ТР-220 АТ-2 АГ=04:00ч	
	ОСШ 220кВ	30	2	31	30	2	31	30	2	31	Текущий ремонт ОР-220 АТ-2, ОР-220-ОВ АГ=02:00ч	
	ВВ 110 АТ-2	30	2	31	30	2	31	30	2	31	1. Текущий ремонт ВВ 110 АТ-2 2. Тех. obs. ТТ 110 АТ-2 АГ=04:00ч	
	ОСШ 110кВ	3	2	4	3	2	4	3	2	4	Текущий ремонт ОР-110 АТ-2 АГ=02:00ч	
п с	<b>ПС 110 кВ</b>											
п с	<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											

№	Наименование объекта диспетчеризации (ТЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячной графике срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина вида ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	1СШ 110кВ	27	5	31	27	5	31	27	5	31	1.Текущий ремонт ШР всех присоединений 2.Техобслуживание ТН-1-110, РВС-110 ТН-1. АГ=03:00ч	
	ШСМВ-110	27	5	31	27	5	31	27	5	31	Текущий ремонт ШР-1-110 ШСМВ АГ=03:00ч	
	ОМВ 110	2	10	11	2	10	11	2	10	11	Текущий ремонт ШР-1-110 ОМВ АГ=03:00	
	ОСШ-110 кВ	2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ТН-110 ОСШ АГ=03:00	
	МВ 110 ВЛ 443	2	16	17	2	16	17	2	16	17	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 443 АГ=03:00ч	ВЛ через ОВ
	ВЭ 110 ВЛ 441	2	18	19	2	18	19	2	18	19	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 441 АГ=03:00ч	ВЛ через ОВ
	ОМВ 110	2	23	24	2	23	24	2	23	24	Ввод в работу для питания ВЛ 110 кВ Бузанская-Володаровка (ВЛ 110 кВ 437), в связи с выводом в ремонт ВЭ 110 ВЛ 437 для текущего ремонта ШР-1-110 ВЛ 437 АГ=03:00	
	МВ 110 ПГУ	2	25	26	2	25	26	2	25	26	Текущий ремонт ШР-1-110 ПГУ АГ=03:00	ВЛ через ОВ
	МВ 110 ВЛ 123	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	ВЛ через ОВ
	ОМВ 110	2	30	31	2	30	31	2	30	31	Ввод в работу для питания ВЛ 110 кВ Бузанская-Урусовка (ВЛ 110 кВ 420), в связи с выводом в ремонт МВ 110 ВЛ 420 для текущего ремонта ШР-1-110 ВЛ 420 АГ=03:00ч	
	МВ 110 ВЛ 419	2	5	6	5	2	6	5	2	6	1. Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 419, МВ 110 ВЛ 419, ТТ-110 ВЛ 419 2. Перестройка устатов по письму АРДУ Р11-61-П-19-552 от 12.04.2019 АГ=03:00ч	ВЛ через ОВ
	ОМВ 110	3	2	4	2	10	11	2	10	11	Техобслуживание ОМВ 110, ТТ ОМВ 110 АГ=03:00ч	
п	<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
с	Ремонты не планируются											
	Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"											
	<b>ВЛ 35-110кВ</b>											
	ВЛ 110 кВ 171 (ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2-ЦРП №1)	5	16	20	5	16	20	5	16	20	Капитальный ремонт ВЛ, а/г = 6 ч.	
	ВЛ 110 кВ 172 (ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2-ЦРП №2)	5	23	27	5	23	27	5	23	27	Капитальный ремонт ВЛ, а/г = 6 ч.	
	<b>ПС 110кВ Первомайская</b>											
	1С-110 кВ	1	23	23	1	23	23	1	10	10	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
	1С-110 кВ	-	-	-	1	30	30	1	11	11	Текущий ремонт, опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч.	
	2С-110 кВ	-	-	-	1	31	31	1	2	2	Текущий ремонт, опробование ОД-110 Т-2, а/г=1ч.	
	2С-110 кВ	1	25	25	1	25	25	1	4	4	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
	СВ-110	1	24	24	1	24	24	1	3	3	Текущий ремонт ТТ-110 СМВ, а/г=1ч.	
	В-110 ВЛ 436	1	26	26	1	26	26	1	5	5	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 436, а/г=1ч.	
	В-110 ВЛ 436	-	-	-	5	23	27	5	2	6	Средний ремонт МВ-110кВ ВЛ 436	
	<b>ПС 110кВ ЦРП</b>											
	СВ-35	1	9	9	2	4	5	2	4	5	Текущий ремонт ТТ-35 СМВ, а/г=1ч.	
	В-35 Т-2	1	11	11	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ТТ-35кВ Т-2, а/г=1ч.	
	КВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП с отпайкой на ПС Кубанская (КВЛ-35 кВ Царевская-1)	2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт КС ВЛ Царевская-1, а/г=1ч.	
	Т-2	1	11	11	1	11	11	1	11	11	Средний ремонт ЛР-35 ВЛ Царевская-1, а/г=3ч.	
	В-35 КВЛ Царевская-1	2	12	13	2	12	13	2	12	13	Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч.	
		2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ТТ-35 ВЛ Царевская-1, а/г=1ч.	
		3	16	18	3	16	18	3	16	18	Текущий ремонт ТТ-35 ВЛ Царевская-1, а/г=1ч.	
		3	16	18	3	16	18	3	16	18	Средний ремонт ШР-2-35 СМВ, а/г=3ч.	
		3	16	18	3	16	18	3	16	18	Средний ремонт ШР-35 ВЛ Началово-2, а/г=3ч.	
		3	16	18	3	16	18	3	16	18	Средний ремонт ШР-35 ВЛ Царевская-1, а/г=3ч.	
		3	16	18	3	16	18	3	16	18	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч.	
		3	16	18	3	16	18	3	16	18	Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч.	
	ТН-2-35	3	16	18	3	16	18	3	16	18	Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч.	
	В-110 КВЛ 132	5	30.мар	03.апр	5	30.мар	03.апр	5	30.мар	03.апр	Средний ремонт В-110 ВЛ № 132, а/г=3ч.	
	<b>ПС 110кВ Оранжевой</b>											
	ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевой №2 с отпайкой на ПС Икраное (ВЛ 110 кВ 126)	2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 110 кВ 126, а/г=1ч.	
		2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт КС ф."В" ВЛ 110 кВ 126, а/г=1ч.	
		2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ВЧЗ ф."В" ВЛ 110 кВ 126, а/г=1ч.	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или перенос сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	В-110 ВЛ 126	2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 110 кВ 126, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ШПР-1-110 ВЛ 110 кВ 126, а/г=1ч	
		2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ШПР-110 ТН-1 а/г=1ч	
		2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	1	31	31	1	17	17	1	31	31	Средний ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 128, а/г=3ч.	
		1	31	31	1	17	17	1	31	31	Текущий ремонт КС ф.В,С ВЛ 110 кВ 128, а/г=1ч.	
		1	31	31	1	17	17	1	31	31	Текущий ремонт ВчЗ ф.В,С ВЛ 110 кВ 128, а/г=1ч.	
	В-110 ВЛ 128	1	31	31	1	17	17	1	31	31	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 110 кВ 128, а/г=1ч	
<b>ПС 110кВ Солнечная</b>												
	Т-1	1	18	18	5	9	13	5	9	13	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч.	
<b>ПС 110кВ Яндыки</b>												
	ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	2	30	31	2	30	31	2	30	31	Средний ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 128, а/г=3ч.	
		2	30	31	2	30	31	2	30	31	Текущий ремонт КС ф.В,С ВЛ 110 кВ 128, а/г=1ч.	
		2	30	31	2	30	31	2	30	31	Текущий ремонт ВчЗ ф.В,С ВЛ 110 кВ 128, а/г=1ч.	
<b>ПС 110кВ Кочевая</b>												
	ВЛ 110 кВ Кочевая – Батаевка с отпайками (ВЛ 110 кВ 750)	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт ВЗ ВЛ 110 кВ 750, а/г=1ч.	
		1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт КС ВЛ 110 кВ 750, а/г=1ч.	
		1	30	30	1	30	30	1	30	30	Средний ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 750, а/г=3ч.	
	ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	1	31	31	1	31	31	1	31	31	Средний ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 740, а/г=3ч.	
		1	31	31	1	31	31	1	31	31	Текущий ремонт КС ВЛ 110 кВ 740, а/г=1ч.	
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>												
<b>Астраханская ТЭЦ-2</b>												
	Т-2	12	8 мар	19 мар	12	23	26	4	23	26	Текущий ремонт, АГ=ВЗ	
	ЭВ-110 БЛ-2	12	8 мар	19 мар	12	23	26	4	23	26	Текущий ремонт, АГ=ВЗ	
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №1 (ВЛ 110 кВ 171)	4	17 мар	20 мар	4	17	20	4	17	20	Текущий ремонт проходных и опорных изоляторов, АГ-2ч.	
	ЭВ-110 ВЛ-171	4	17 мар	20 мар	4	17	20	4	17	20	Текущий ремонт, АГ-4ч.	
	ЭВ-110 БЛ-4	9	22 мар	30 мар	9	9	13	5	9	13	Текущий ремонт, АГ=ВЗ	
	Т-4	9	22 мар	30 мар	9	9	13	5	9	13	Текущий ремонт, АГ=ВЗ	
<b>ПГУ-110</b>												
Ремонты не планируются												
<b>ПГУ-235</b>												
Ремонты не планируются												
<b>ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция</b>												
Ремонты не планируются												
<b>Южный филиал ООО "Газпром энерго"</b>												
Ремонты не планируются												
<b>ЦР АО «КТК-Р»</b>												
Ремонты не планируются												

Начальник Службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы



М.В. Елкин

В.В. Бурятинский