

А.Н. Зорин

22 октября 2021 г.

**ГРАФИК**  
**вывода в ремонт оборудования субъектов электроэнергетики энергосистемы Астраханской области,**  
**находящегося в зоне диспетчерской ответственности Филиала АО "СО ЕЭС"**  
**"Региональное диспетчерское управление энергосистемы Астраханской области"**  
**на ноябрь 2021 г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта <sup>1</sup>			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта <sup>2</sup>			Согласованный срок ремонта <sup>3</sup>			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
<b>Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)				5	8	12	5	8	12	Демонтаж ВЧЗ-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), ФП-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), ЗН КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С) на ПС 110 кВ Западная	С включением на ночь ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) от в туликовом режиме. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт.
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				5	8	12	5	8	12	Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3)	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				1	10	10	1	10	10	Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 220 кВ Волга – Кировская №1 с отпайкой на ПС Садовая	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	24	17.10	09.11	24	17.10	09.11	24	17.10	09.11	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта АТ-1 на ПС 500 кВ Южная	
<b>Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	4	5	2	10	11	На время переключений по выводу в ремонт/вводу в работу ВЛ 110 кВ Каскад Чирюртских ГЭС - Миатлы (ВЛ-110-111) перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				4	15	18	4	15	18	На время переключений по выводу в ремонт/вводу в работу Т-2 Гельбахской ГЭС перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	22	22	1	22	22	На время переключений по выводу в ремонт/вводу в работу Т-1 Гельбахской ГЭС перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт.	
<b>Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Волго-Донское ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Таговая-1 - Рассвет				8	8	15	8	15	22	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации 3. Установка гирлянд в проектное положение АГ=02:00.	не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ 298
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
ВЛ 110 кВ Кири-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)				6	1	6	6	1	6	Монтаж ВОЛС по титулу «Модернизация систем телемеханики и передачи информации на ПС Волго-Донского ПМЭС», на основании письма АО «НТЦ ФСК ЕЭС» от 01.09.2021 № НТЦ/01/2/451 АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)				3	8	10	3	9	11	Монтаж ВОЛС по титулу «Модернизация систем телемеханики и передачи информации на ПС Волго-Донского ПМЭС», на основании письма АО «НТЦ ФСК ЕЭС» от 01.09.2021 № НТЦ/01/2/451 АГ=ВЗ	Не совмещать с плановым ремонтом 1С 110 ПС 110 кВ Сентовка
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
P2-500	11	12	22	11	12	22	9	13.11	22.11	Текущий ремонт ЛР P500-B-P2 АГ=04:00.	
B500-P2	11	12	22	11	12	22	9	13.11	22.11	Текущий ремонт ЛР P500-B-P2 АГ=04:00.	
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
АТ-1	24	1	9	24	1	9	24	1	9	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 500 АТ 1, ОР 220 АТ 1, 1 сек. 10 кВ, Р-1, ТР 10 АТ 1 2. Тех. обслуживание ОПН 500 АТ 1, ОПН-220 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, МВ 10 АТ-1, ТН-10 АТ-1 3. Тех. обслуживание РЗА АГ=04-00	Начало 17.10.2021
ВВ-220 АТ-1	24	1	9	24	1	9	24	1	9	1. Текущий ремонт ВВ-220 АТ-1 2. Тех. обслуживание ТТ 220 АТ 1 3. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00	Начало 17.10.2021
ВВ Р-500	9	12	20	9	12	20	9	13.11	22.11	Текущий ремонт ЛР Р 500 АГ= 04-00	
Р-500	9	12	20	9	12	20	9	13.11	21.11	Текущий ремонт ЛР Р 500 АГ= 04-00	
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ</b>											
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
Ремонты не планируются											

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта <sup>1</sup>			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта <sup>2</sup>			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											
<b>Астраханская ТЭЦ-2</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Астраханская ПГУ-110</b>											
Ремонты не планируются											
<b>Астраханская ПГУ-235</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ЦР АО «КТК-Р»</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ</b>											
<b>Астраханская дистанция электроснабжения</b>											
<b>ПС 220кВ Тяговая-1</b>											
КС-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет				5	04.окт	08.окт	5	15.ноя	19.ноя	Текущий ремонт КС-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет . АГ=02:00	в связи с подачей в нерегламентные сроки, ремонты рассмотрены в ноябре и совмещены с верховым осмотром ВЛ
ВЧЗ-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет				5	04.окт	08.окт	5	15.ноя	19.ноя	Текущий ремонт ВЧЗ-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет . АГ=02:00	
СВ-220				5	04.окт	08.окт	5	15.ноя	19.ноя	Для обеспечения безопасного производства работ с применением ГПМ на ШП-220 кВ и на ВЧЗ-220 ВЛ-220 кВ Тяговая-1-Рассвет	
ШП-220				5	04.окт	08.окт	5	15.ноя	19.ноя	Текущий ремонт и межремонтные испытания шлейфов ШП-220кВ	
<b>Южный филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
<b>ПС 110 кВ ГПП-2</b>											
1Т	5	8	12	3	1	3	3	1	3	Техническое обслуживание тр-ра 1Т АГ=4ч	
2Т	5	15	19	3	8	10	3	8	10	Техническое обслуживание тр-ра 2Т АГ=4ч	
3Т	5	22	26	3	15	17	3	15	17	Техническое обслуживание тр-ра 3Т АГ=4ч	
<b>ПС 110 кВ ГПП-3</b>											
1Т				3	22	24	3	22	24	Техническое обслуживание тр-ра 1Т АГ=2ч	
2Т				3	29	01.дек	3	29	01.дек	Техническое обслуживание тр-ра 2Т АГ=4ч	
<b>Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>ПС 110 кВ Хошеутово</b>											
1С-110 кВ	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Опробование ОД-110 Т -1, а/г=1ч	вкл РП
<b>ПС 110кВ Сентовка</b>											
2С-110 кВ	1	8	8	1	9	9	1	3	3	Опробование ОД-110 Т -2, а/г=1ч	не совмещать с 1С-110 кВ Хошеутово, не совмещать с ВЛ 110 кВ 298

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

М.Г. Кирбаба

С.В. Куратов

В.В. Бурятинский