

 А.А. Реуцкий

23 ноября 2021 г.

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 декабрь 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			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>Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				5	6	10	5	6	10	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3)	
<b>Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	13	14	1	14	15	увеличение перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Чирюрт – Каскад Чирюртских ГЭС №2 (ВЛ 110-130)	Переток необходимо обеспечить ежедневно с 08:00 до 16-00.
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	8	9	1	8	9	Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Чирюрт – Каскад Чирюртских ГЭС №1	Переток необходимо обеспечить ежедневно с 08:00 до 16-00.
<b>Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Волго-Донское ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 - Харабали				12	1	12	11	1	11	Установка птицезащитных устройств АГ=02:00.	
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 - Рассвет				8	13	20	8	13	20	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации 3. Установка гирлянд в проектное положение АГ=02:00.	
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)				3	6	8	3	6	8	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 133, ОР-110 ВЛ 133 АГ=08:00ч.	поочередно с ВЛ 134
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)				3	8	10	3	8	10	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 134, ОР-110 ВЛ 134 АГ=08:00ч.	
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ</b>											
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)				3	6	8	3	6	8	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 133, ОР-110 ВЛ 133 АГ=08:00ч.	
МВ 110 ВЛ 133				3	6	8	3	6	8	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 133 АГ=08:00ч.	
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)				3	8	10	3	8	10	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 134, ОР-110 ВЛ 134 АГ=08:00ч.	
МВ 110 ВЛ 134				3	8	10	3	8	10	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 134 АГ=08:00ч.	
ОСШ-110 кВ				5	6	10	5	6	10	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 134, ОР-110 ВЛ 133 АГ=08:00	
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
Ремонты не планируются											
<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>											

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	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание		
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>											
Ремонты не планируются											
<b>Южный Филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
ПС 110 кВ ГПП-3											
2Т				3	29.ноя	01.дек	3	29.ноя	01.дек	Техническое обслуживание, чистка изоляции.	
<b>Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>ПС 110 кВ Никольская</b>											
2С-110				1	14	14	1	14	14	Опробование ОД-110 Т -2, а/т=1ч	

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Заместитель начальника Оперативно-диспетчерской службы



М.Г. Кирбаба



С.В. Куратов

С.В. Голяшкин