Первый заместитель директораглавный диспетчер Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ

Cancref А.А.Реуцкий 24 января 2022 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 февараль 2022 г.

								февраль 202		страханской области"	
Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выд	еленный в годовом ремонта ¹	графике срок	Планируемый в месячный срок ремон				Согласованный ср	ок ремонта ²	Вяд ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной	Примечания: причина отказа или переноса сроков
	кол-во дней	начало	окон-чание	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийно готовности	ремонта, условия для реализации ремонта
1 Филиал АО "СО ЕЭС" Волго	2 градско	3 е РЛУ	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)				3	07.фев	09.фев	3	14.фев	16.фев	Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт. Ремонт ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) АГ=ВЗ	Не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)				3	07.фев	09.фев	3	14.фев	16.фев	Восстановление грозотросса в пролете опор №№ 120-125 АГ=04:00ч	С включением на ночь ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) от ПС 110 кВ Ленинская в тупиковом режиме. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт. Не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагест	ганское	РДУ									Владимировка-Газовая
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан- 2 (ВЛ-110-141)				2	22.фев	23.фев	2	22.фев	23.фев	Увеличение перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей - Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону энергосистемы Республики Дагестан до 20 МВт на время ремонта Г- I Миатлинской ГЭС в ПАР.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан- 2 (ВЛ-110-141)				2	24.фев	25.фев	2	24.фев	25.фев	Увеличение перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей - Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону энергосистемы Республики Дагестан до 20 МВт на время ремонта Г- 2 Миатлинской ГЭС в ПАР.	
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Во ВЛ 220 кВ	лго-Дов	іское ПМЭС	1	1			1		II		
ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	7	7.02	13.02	7	7	13	7	7	13	Верховой осмотр ВЛ Замена дефектных изоляторов З. Установка тасителей вибращии 4. Замена грозотроса АТ=06:00	
ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	7	7.02.	13.02.	7	7.02.	13.02.	7	7.02.	13.02.	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая, ОР 220 ВЛ Газовая 2. Комплект ресервных защит ВЛ 220 кВ Владимировка — Газовая (ДЗ. ТЯПІ, МФТО) (ЭПЗ-1636) Проф. Востановление 3. ШОН Проф. Восстановление АГ=02:004	ПС 220 кВ Владимировка
ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	1. Техобслуживание ТН ВЛ 220 кВ Владимировка- Газовая 2. Проф. испытания $\Lambda\Gamma=03:00$ ч	ПС 220 кВ Газовая
ВЛ 110 кВ Ремонты не планируются											
ПС 500 кВ Трубная Ремонты не планируются									1		
ПС 500 кВ Южная Ремонты не планируются	1	1	1				1			1	
ПС 500 кВ Астрахань		1	1						1		
Ремонты не планируются ПС 220 кВ		1									
ПС 220 кВ Баррикадная Ремонты не планируются							I		1		
ПС 220 кВ Владимировка		1	1						1	T	
ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	7	7.02.	13.02.	7	7.02.	13.02.	7	7.02.	13.02.	1. Техущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая , ОР 220 ВЛ Газовая 2. Комплект рекервных защит ВЛ 220 кВ Владимировка − Газовая (ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ЭПЗ-1636) Проф. Восстановление 3. ШОН Проф. Восстановление АГ=02:00ч	
ОСШ 220 кВ	3	7.02.	9.02.	3	7.02.	9.02.	3	7.02.	9.02.	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Газовая $A\Gamma$ =02:00ч	
В 220 Газовая	7	7.02.	13.02.	7	7.02.	13.02.	7	7.02.	13.02.	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая 2. Тех. обслуживание ТТ 220 Газовая, В 220 Газовая 3. Комплект автоматики В 220 Газовая (ТАПВ, АУВ, 3НФ) Тех. обслуживание Проф. Восстанволение 4. В/к ТТ220 кВ Проф.Восстановление. АГ=02:004.	
ПС 220 кВ Газовая		1	1				· I		1		
ВЛ 220 кВ Владимировка- Газовая	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	1. Техобслуживание ТН ВЛ 220 кВ Владимировка- Газовая 2. Проф. испытания АГ=03:00ч	
ТН 1 Сек. 220 кВ	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	1. Техобслуживание ТН 1 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 2. Проф. испытания ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 3. Проф контроль вторичных цепей 4. Технический контроль МП терминала $\Lambda\Gamma$ =03:00ч	
1 Сек. 220 кВ	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	4	07.фев	10.фев	1. Техобслуживание ТН 1 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 2. Проф. испытания ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 3. Проф контроль вторичных цепей 4. Технический контроль МП терминала $\Lambda\Gamma$ =03:00ч	
ПС 220 кВ Лиман Ремонты не планируются ПС 220 кВ Нефтепровод											
Ремонты не планируются											

Наименование объекта	Выде	еленный в годовом	графике срок	План	пруемый в месячныі			Согласованный срок ремонта ²			
диспетчеризации		ремонта ¹	I	кол-	срок ремог	нта	кол-	Согласованный ср	ок ремонта	Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной	Примечания: причина отказа или переноса сроков
(ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-во дней	начало	окон- чание	во дней	начало	окон- чание	во дней	начало	окон- чание	готовности	ремонта, условия для реализации ремонта
ПС 220 кВ Рассвет											
2СШ. 110 кВ	39	21.02	31.03	39	21.02	31.03	39	21.02	31.03	Текущий ремонты ШР 2 110 присоединений. $A\Gamma$ =08:00ч.	
ШСМВ-110	39	21.02	31.03	39	21.02	31.03	39	21.02	31.03	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ШСМВ 2. Средний ремонт ШСМВ-110 3. Тех. Обслуживание ТТ-110 ШСМВ АГ=ВЗ.	
TH-2-110	39	21.02	31.03	39	21.02	31.03	39	21.02	31.03	1. Текущий ремонт ШР ТН 2 110 2. Тех. Обслуживание РВ-ТН-2-110 АГ=08:00ч.	
В 110 ВЛ 124	2	24.02	25.02	2	24.02	25.02	2	24.02	25.02	Средний ремонт ШР-2 110 ВЛ 124. АГ=В3	OB
MB 110 AT-1	1	21.02	21.02	1	21.02	21.02	1	21.02	21.02	Текущий ремонт ШР-2 110 АТ-1. АГ=08:00ч.	OB
ПС 220 кВ Харабали											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Черный Яр			I			ı	1			T	
Ремонты не планируются	1	1			1		1				
ПС 110 кВ Бузанская Ремонты не планируются	1	1	I	1	T						
ПС 110 кВ Верхний Баскунча	K	1	1		1	I	1	1	L	1	
Ремонты не планируются				I							
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэн	нерго"		-	٠				1			
Астраханская ТЭЦ-2	·p V								1	1	1
ΤГ-2	1	28.02.2022	28.02.2022	1	28.02.2022	28.02.2022	1	28.02.2022	28.02.2022	Текущий ремонт, АГ – время заявки.	
T-2	1	28.02.2022	28.02.2022	1	28.02.2022	28.02.2022	1	28.02.2022	28.02.2022	Текущий ремонт, АГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-2	1	28.02.2022	28.02.2022	1	28.02.2022	28.02.2022	1		28.02.2022	Текущий ремонт ЭВ, ТР, АГ – 4ч.	
ПГУ-110						ļ.					
Daysayers us weaverstand											
Ремонты не планируются					l						
ПГУ-235						1	1	1			
Ремонты не планируются											
ЦР АО «КТК-Р»	,								•		
Ремонты не планируются											
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО дистанция электроснабжения		урное подразд	еление ПРИВ	олж	СКАЯ ДИРЕК	ция по эне	РГО	обеспечен	ию		Астраханская
•			ı	,		ı		ı		1	
Ремонты не планируются											
Южный Филиал ООО "Газпр	ом энер	го"									
Ремонты не планируются											
Филиал ПАО «Россети Юг» -	«Астрах	каньэнерго»				,		,			
ВЛ 35-110 кВ											
ПС 110 кВ Северная						1					
КВЛ 110 кВ 103 (КВЛ 110 кВ Юбилейная -	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №103, А/г = 1 ч	
Северная)	ļ	17	17		17	17		17	1.7	T Y THI 1 110 A/ 1	
1C-110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Текущий ремонт ТН-1-110 , A/г = 1 ч	
2C-110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТН -2-110 , $A/\Gamma = 1$ ч	
ПС 110 кВ Юбилейная	1.	16	1.0	١.	16	1.0		1.0	1.0	T	
КВЛ 110 кВ 103 (КВЛ 110 кВ Юбилейная - Северная)	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Текущий ремонт ТН-110 ф. В КВЛ 103, а/г = 1 ч	
КВЛ 110 кВ 102	1	15	15	1	15	15	1	15	15	T	
(КВЛ 110 кВ Городская – Юбилейная)	1	15	15	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТН-110 ф. В КВЛ 102 а/г = 1 ч	
КВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ- 2 – Юбилейная	1	14	14	1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ТН-110 ф.В КВЛ ТЭЦ-2 а/г=1ч.	
T-1	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт Т - 1, А/г = 1 ч	
T-2	1	24	24	1	24	24	1	24	24	Текущий ремонт Т - 2, А/г = 1 ч	
ПС 110 кВ Никольская							1			T	
2C-110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Опробование ОД-110 Т-2, а/г=1ч	<u> </u>
ПС 110 кВ Городская	1	1		I	T		1			T	T
КВЛ 110 кВ Городская – Юбилейная (КВЛ 110 кВ 102)	1	15	15	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 102, а/г=1ч.	

Заместитель главного диспетчера

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

А.Н. Зорин

М.Г. Кирбаба

С.В. Куратов

May May

В.В. Бурятинский