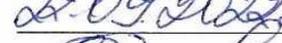


УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора-
главный диспетчер

Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ



А.А. Реуцкий

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 октябрь 2022 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
	кол-во дней	начало	окон-чание	кол-во дней	начало	окон-чание	кол-во дней	начало	окон-чание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ЦУС Дагэнерго											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	3	4	-	-	-	В схеме ремонта ВЛ 110 кВ Чиюрт – Каскад Чиюртских ГЭС №2 (ВЛ-110-120) обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР. АГ=ВЗ.	Отказано из-за дефицита мощности (в ремонте АТЭЦ-2 по 07.10).
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	24	24	1	28	28	В схеме ремонта 1 СШ 110 кВ на Каскаде Чиюртских ГЭС обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	5	6	-	-	-	В схеме ремонта ВЛ 110 кВ Чиюрт – Каскад Чиюртских ГЭС №1 (ВЛ-110-119) обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР. АГ=ВЗ.	Отказано из-за дефицита мощности (в ремонте АТЭЦ-2 по 07.10).
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	21	21	1	21	21	В схеме ремонта 2 СШ 110 кВ на Каскаде Чиюртских ГЭС обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	6	7	2	12	13	Обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Бабаюрт – Кизляр-1 (ВЛ-110-109). АГ=ВЗ.	

ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	11	11	1	11	11	Обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Актан – Куруш (ВЛ-110-139). АГ=ВЗ.	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь				5	3	7	6	24	29	1. Установка гирлянд в проектное положение 2. Снятие с опор птичьих гнезд. АГ= 2 ч.	Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ ПС Чёрный Яр-Волгоградская ТЭЦ-3.
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь				5	3	7	6	24	29	Капитальный ремонт. Снятие с опор птичьих гнезд. АГ= 2 ч.	Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ ПС Чёрный Яр-Волгоградская ТЭЦ-3.
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь				5	3	7	6	24	29	ПС 220 кВ Чёрный Яр: Текущий ремонт ВЧЗ 220 Б.Царын-1 (ф.А), КС 220 Б.Царын-1 (ф.А). АГ= 4 ч.	Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ ПС Чёрный Яр-Волгоградская ТЭЦ-3.
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь				5	3	7	6	24	29	ПС 220 кВ Чёрный Яр: Текущий ремонт ЛР-220 Б.Царын-2, ОР-220 Б.Царын-2. АГ= 4 ч.	Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ ПС Чёрный Яр-Волгоградская ТЭЦ-3.
ЦЭС Калмэнегро											
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2				1	28	28	1	28	28	ГО Чистка изоляции МВ 110 ВЛ 139, ТТ 110 ВЛ 139, АГ= 2 ч.	
ПС 220 кВ Большой Царын-1											
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солодники с отпайкой на ПС Восход				12	3	14	8	24	31	Замыкание в транзит на время ремонта АТ 2, МВ 110 АТ 2 на ПС 220 кВ Большой Царын-1. АГ= 2 ч.	Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ ПС Чёрный Яр-Волгоградская ТЭЦ-3.
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь				5	3	7	6	24	29	Устранение дефекта КС ВЛ Большой Царын 1ц (ф.А). АГ= 4 ч.	Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ ПС Чёрный Яр-Волгоградская ТЭЦ-3.
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь				5	3	7	6	24	29	Текущий ремонт. Устранение дефекта КС ВЛ Большой Царын 2ц (ф.А). АГ= 4 ч.	Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ ПС Чёрный Яр-Волгоградская ТЭЦ-3.
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				2	26	27	-	-	-	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Кировская-Волгоградская ГРЭС с отпайкой на ПС Сарепта-1. АГ=ВЗ.	Отказано. Не совмещать с одновременным ремонтом ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Большой - Царын 1 I цепь и ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Большой - Царын 1 II цепь, т.к. при включенном транзите возможен токовый перегруз данной ВЛ.
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				2	5	6	2	5	6	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3). АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				5	17	21	5	17	21	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 220 кВ Гумрак – Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3. АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				5	3	7	5	3	7	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). АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				2	3	4	2	3	4	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3). АГ=ВЗ.	

ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				12	1	12	12	1	12	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3). АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				2	13	14	2	13	14	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Кировская-Волгоградская ГРЭС с отпайкой на ПС Сарепта-1. АГ=ВЗ.	
ПС 500 кВ Трубная											
ТН220-2СШ				4	11	14	4	11	14	Текущий ремонт ТН220-2СШ. АГ= 1 ч.	
ОСШ 220				3	4	6	3	11	13	Текущий ремонт ОР220-Владимировка-1. АГ= 3 ч.	Под ремонт ВВ220-Владимировка-1
ВВ220-Владимировка-1				6	3	8	6	10	15	1. Текущий ремонт ВВ220-Владимировка-1 2. Текущий ремонт ЛР220-Владимировка-1 3. Техническое обслуживание ТТ220-Владимировка-1 4. Комплект автоматики ВВ220-Владимировка-1 Техническое обслуживание в объёме "В". 5. Шон фаза "А" Техническое обслуживание в объёме "В". 6. Автоматика разъединителей, ОБР ВВ220-Владимировка-1, техническое обслуживание в объёме "В". АГ=12 ч.	Перенос на период с 10.10. по 15.10 в связи с продлением ремонта Астраханской ТЭЦ-2.
ПС 110 кВ Ахтуба											
ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ 110 кВ №295)				5	10	14	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-295Л-110, МЛР2-110, замена дефектных опорно-стержневых изоляторов на ЛР-295Л-110 АГ- 6 ч. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт.	Отказано в связи с ремонтом ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1 и 1С 220 кВ ПС 220 кВ Харабали в период с 10.10 по 23.10, а также не совмещать с АТ-4 Владимировка в период с 24.10 по 11.11
Волгоградэнерго											
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)				5	17	21	-	-	-	Верховой осмотр.А.г.-2ч	Отказано в связи с ремонтом ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1 и 1С 220 кВ ПС 220 кВ Харабали в период с 10.10 по 23.10, а также не совмещать с АТ-4 Владимировка в период с 24.10 по 11.11
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)				5	17	21	-	-	-	"Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 ф(В,С), КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298ф(В), ФП-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 ф(В), ЗН КС ВЛ 110 кВ №298 ф(В), АГ- 4 часа". С включением на ночь ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) от ПС 110 кВ Ахтуба в туиковом режиме. Включить В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт.	Отказано в связи с ремонтом ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1 и 1С 220 кВ ПС 220 кВ Харабали в период с 10.10 по 23.10, а также не совмещать с АТ-4 Владимировка в период с 24.10 по 11.11
Фиднал ПАО "ФСК ЕЭС" "Волго-Донское ПМЭС"											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	10	10	19	10	10	19	10	10	19	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Установка гасителей вибрации 3. Установка гирлянд в проектное положение 4. Покраска опор АГ=02:00.	

ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	10	10	19	10	10	19	10	10	19	Текущий ремонт ЛР 220 Харабали, ОР 220 Харабали, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Харабали (ф. А, В, С), КС-220 кВ ВЛ Харабали (ф. А, В, С) АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Владимировка
ВЛ 220 кВ Харабали – Владимировка	4	10	13	4	10	13	4	10	13	Текущий ремонт РП1-220 АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Харабали
ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №1	6	3	8	6	3	8	6	10	15	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка гирлянд изоляторов в проектное положение 4. Восстановление шунтов грозотроса АГ=02:00.	не совмещать с остановом Астраханской ТЭЦ-2
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1	6	3	8	6	3	8	6	10	15	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-1, ОР 220 ВЛ Трубная-1, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Трубная-1 (ф. А, В), КС-220 кВ ВЛ Трубная-1 (ф.А,В.) АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Владимировка
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1	6	3	8	6	3	8	6	10	15	1. Текущий ремонт ВЧЗ-220-Владимировка-1 АГ=1:00. 2.Комплект резервных защит ВЛ 220 кВ Трубная –Владимировка №1 (МФТО, ТЗНП) (ПЗ-273) Техническое обслуживание в объёме "В". 3.ДЗ ВЛ 220 кВ Трубная –Владимировка №1 (ДЗ-503) Техническое обслуживание в объёме "В". 4.Вторичная коммутация ТТ220-Владимировка-1 Техническое обслуживание в объёме "В". АГ=03:00	ПС 500 кВ Трубная
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Зубовка				5	3	7	4	24	27	1. Устранение дефектов тепловизионного контроля АГ=02:00.	не совмещать с остановом Астраханской ТЭЦ-2 и ТН-2-220 ПС Владимировка
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 I цепь				5	3	7	5	24	28	1. Установка гирлянд в проектное положение 2. Снятие с опор птичьих гнезд АГ=02:00.	Не совмещать с включенной ВЛ 110 кВ 300
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 I цепь				5	3	7	5	24	28	Текущего ремонта ВЧЗ 220 Б.Царын-1 (ф.А), КС 220 Б.Царын-1 (ф.А) АГ= 04:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 II цепь				5	3	7	5	24	28	Снятие с опор птичьих гнезд АГ=02:00.	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 II цепь				5	3	7	5	24	28	Текущего ремонта ЛР-220 Б.Царын-2 АГ= 04:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1 на участке опор (№№ 1-524)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Опробование схемы плавки гололеда на грозотросе по программе №4 ВД от ПС 500 кВ Южная АГ=ВЗ	Без отключения ВЛ
ПС 500 кВ Трубная											

ВЛ 220 кВ Трубная –Владимировка №1	6	3	8	6	3	8	6	10	15	1. Текущий ремонт ВЧЗ-220-Владимировка-1 АГ=1:00. 2.Комплект резервных защит ВЛ 220 кВ Трубная –Владимировка №1 (МФТО, ТЗНП) (ПЗ-273) Техническое обслуживание в объеме "В". 3.ДЗ ВЛ 220 кВ Трубная –Владимировка №1 (ДЗ-503) Техническое обслуживание в объеме "В". 4.Вторичная коммутация ТТ220-Владимировка-1 Техническое обслуживание в объеме "В". АГ=03:00	не сомешать с отстоем Астраханской ТЭЦ-2
ВВ220-Владимировка-1	6	3	8	6	3	8	6	10	15	1. Текущий ремонт ВВ220-Владимировка-1 2. Техническое обслуживание ТТ220-Владимировка-1 АГ=12:00. 3.Комплект автоматики ВВ220-Владимировка-1 Техническое обслуживание в объеме "В". 4.Шон фаза "А" Техническое обслуживание в объеме "В". 5.Автоматика разъединителей, ОБР ВВ220-Владимировка-1 Техническое обслуживание в объеме "В". АГ=03:00.	не сомешать с отстоем Астраханской ТЭЦ-2
ПС 500 кВ Астрахань											
ТН 220 2 СШ				3	3	5	3	20	22	1. Текущий ремонт ТН 220 2 СШ 2. Профвосстановление вторичных цепей АГ=02:00ч	не сомешать с отстоем Астраханской ТЭЦ-2
ПС 220 кВ Баррикадная											
ремонт не планируются											
ПС 220 кВ Владимировка											
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1	6	3	8	6	3	8	6	10	15	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-1, ОР 220 ВЛ Трубная-1, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Трубная-1 (ф. А, В), КС-220 кВ ВЛ Трубная-1 (ф.А,В.) АГ=02:00ч	
ОСШ 220 кВ	3	5	7	3	5	7	3	13	15	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Трубная-1 АГ=02:00ч	
МВ 220 Трубная-1	5	3	7	6	3	8	6	10	15	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-1, МВ 220 Трубная-1 2. Техническое обслуживание ТТ 220 Трубная-1 АГ=02:00ч.	
ТН 1 220	3	3	5	5	3	7	3	10	12	1. Техническое обслуживание ТН 1 220 2. Регенерация масла, отбор проб. 3. Техническое обслуживание В/к Проф.Контроль АГ=02:00ч	не сомешать с отстоем Астраханской ТЭЦ-2
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	10	10	19	10	10	19	10	10	19	Текущий ремонт ЛР 220 Харабали, ОР 220 Харабали, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Харабали (ф. А, В, С), КС-220 кВ ВЛ Харабали (ф. А, В, С) АГ=02:00ч	
ОСШ 220 кВ	3	16	18	3	16	18	3	16	18	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Харабали АГ=02:00ч	

В 220 Харабали	10	10	19	10	10	19	10	10	19	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Харабали, В 220 Харабали, 2. Техническое обслуживание ТТ 220 Харабали АГ=02:00ч.	
АТ-4	8	24	31	19	24	11.11.	19	24	11.11.	1. Текущий ремонт АТ-4, ТР 110 АТ-4, ТР 220 АТ-4, ОР 220 АТ-4, ОПН 220 АТ-4, ОПН 110 АТ-4 2. Опробование защиты от потери охлаждения. 3. Замена масла в РПН АТ-4 согласно ОК-1 АГ=04:00ч	вкл ВЛ 297
МВ 220 АТ-4	8	24	31	19	24	11.11.	19	24	11.11.	1. Средний ремонт МВ 220 АТ-4 2. Текущий ремонт ТР 220 АТ-4 АГ=ВЗ	
ЭВ 110 АТ-4	8	24	31	19	24	11.11.	19	24	11.11.	Текущий ремонт ЭВ 110 АТ-4, ТТ 110 АТ-4, ТР 110 АТ-4 АГ=02:00ч.	
ОСШ 220 кВ	8	24	31	4	24	27	4	24	27	Текущий ремонт ОР 220 АТ-4. АГ=02:00ч.	
ТН 2 220	4	24	27	4	24	27	3	17	19	1. Техническое обслуживание ТН 2 220 2. Отбор проб масла 3. Техническое обслуживание В/к Профконтроль АГ=02:00ч	Не совмещать с ВЛ 220 кВ Черный Яр-Зубовка
МВ 110 ВЛ 704				5	10	14	5	10	14	Замена масла в ТТ 110 ВЛ 704 АГ=ВЗ	ВЛ через ОВ
ПС 220 кВ Газовая											
ремонт не планируются											
ПС 220 кВ Лиман											
ремонт не планируются											
ПС 220 кВ Нефтепровод											
ремонт не планируются											
ПС 220 кВ Рассвет											
ремонт не планируются											
ПС 220 кВ Харабали											
1с. 220кВ	14	10	23	14	10	23	14	10	23	1. Текущий ремонт СР1-220, ШР 220 АТЗ 2. Замена ОСИ ШР 220 АТЗ 3. Замена ОСИ ШО 220 1с. 4. Техническое обслуживание ТН-1-220 АГ=08:00ч.	Вкл ВЛ 110 кВ 297. Вкл РП 220 с 20.10 после ввода в работу ВЛ 220 кВ Харабали - Владимировка.
АТ-3	14	10	23	23	1	23	23	1	23	1. Текущий ремонт АТ-3, ВДТ 2. Техническое обслуживание ОПН-220 АТЗ, ОПН-110 АТЗ, ОПН-10 АТЗ, ОПН-10 ВДТ 3. Проф.контроль автоматики РПН 4. Опробование защиты от потери охлаждения 5. Замена траверсы портала № 5 стороны 110кВ АТ-3 АГ=04:00ч.	Вкл ВЛ 110 кВ 297.
В 220 АТЗ	14	10	23	14	10	23	14	10	23	1. Текущий ремонт ШР 220 АТЗ 2. Замена ОСИ ШР 220 АТЗ 3. Техническое обслуживание В 220 АТЗ АГ=08:00ч.	
СВ-220 кВ	9	10	18	9	10	18	9	10	18	1. Текущий ремонт СР1-220 АГ=04:00ч.	

МВ 110 АТЗ	14	10	23	23	1	23	23	1	23	Текущий ремонт МВ 110 АТЗ АГ=04:00ч.
ВЛ 220 кВ Харабали – Владимировка	4	10	13	4	10	13	4	10	13	Текущий ремонт РП1-220 АГ=02:00ч
РП-220	4	10	13	4	10	13	4	10	13	1. Текущий ремонт РП1-220 АГ=02:00ч
ПС 220 кВ Чёрный Яр										
ВВ 220 Б.Царын-1				5	3	7	5	24	28	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-1 2. Техническое обслуживание ТТ 220 Б.Царын-1 3. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-508 от 07.04.2022 4. Техническое обслуживание защит, автоматики и вторичных цепей в объеме профвосстановление АГ=04:00ч
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 I цепь				5	3	7	5	24	28	Текущего ремонта ВЧЗ 220 Б.Царын-1 (ф.А), КС 220 Б.Царын-1 (ф.А) АГ= 04:00ч
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 II цепь				5	3	7	5	24	28	Текущего ремонта ЛР-220 Б.Царын-2, ОР-220 Б.Царын-2 АГ= 04:00ч
ВВ 220 Б.Царын-2				5	3	7	5	24	28	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-2 ,ЛР-220 Б.Царын-2 2. Техническое обслуживание ТТ 220 Б.Царын-2 3. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-508 от 07.04.2022 АГ=04:00ч
ОСШ 220кВ				2	3	7	2	24	28	Текущий ремонт ОР-220 Б.Царын-2 АГ= 04:00ч
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак										
ремонт не планируются										
ПС 110 кВ Бузакская										
ремонт не планируются										
ПС 220 кВ Zubovka										
ремонт не планируются										
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"										
Астраханская ТЭЦ-2										
Ремонт не планируются										
Астраханская ГРЭС										
1 СШ-110				9	04.10.22	12.10.22	9	08.10.22	16.10.22	Текущий ремонт ШР-1-110 ШСВ, ШР-1-110 ТГПТ-3, ШР-1-110 КВЛ-131, ШР-1-110 КВЛ-135. АГ- 2 ч.
ШСВ-110				9	04.10.22	12.10.22	9	08.10.22	16.10.22	Текущий ремонт ШСВ-110. АГ - 2 ч.
ТН-1-110				9	04.10.22	12.10.22	9	08.10.22	16.10.22	Текущий ремонт ТН-1-110, ШР-110 ТН-1. АГ- 2 ч.
1 СШ-110				6	24.10.22	29.10.22	5	17.10.22	21.10.22	Текущий ремонт ШР-1-110 ТГТУ-1. АГ- 2 ч.
ТГТУ-1	2	23.10.2022	24.10.2022	6	24.10.22	29.10.22	5	17.10.22	21.10.22	Текущий ремонт ТГТУ-1, ТР-110 ТГТУ-1. Замена концевых муфт кабелей 35 кВ ТГТУ-1. АГ- 6 ч.
В-110 ТГТУ-1				6	24.10.22	29.10.22	5	17.10.22	21.10.22	Текущий ремонт В-110 ТГТУ-1. АГ- 2 ч.
В-35 ТГТУ-1				6	24.10.22	29.10.22	5	17.10.22	21.10.22	Замена ТР-35 ТГТУ-1. АГ-6 ч.
ТГПТ-3	5	23.10.2022	27.10.2022	25	04.10.22	28.10.22	24	08.10.22	31.10.22	Текущий ремонт ТГПТ-3, ТР-110 ТГПТ-3. АГ- 2 ч.
В-110 ТГПТ-3				23	05.10.22	27.10.22	23	08.10.22	30.10.22	Текущий ремонт В-110 ТГПТ-3. АГ- 2 ч.

КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС - ЦРП №1 с отпайкой на Трикоотажная (КВЛ 110 кВ 131)				2	06.10.22	07.10.22	2	10.10.22	11.10.22	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-131. АГ- 2 ч.	Не совмещать с отставом Астраханской ТЭЦ-2.
В-110 КВЛ-131				2	06.10.22	07.10.22	2	10.10.22	11.10.22	Текущий ремонт В-110 КВЛ-131. АГ- 2 ч.	
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС - Первомайская (КВЛ 110 кВ 135)				2	10.10.22	11.10.22	2	13.10.22	14.10.22	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-135. АГ- 2 ч.	
В-110 КВЛ-135				2	10.10.22	11.10.22	2	13.10.22	14.10.22	Текущий ремонт В-110 КВЛ-135. АГ- 2 ч.	
2 СШ-110				11	12.10.22	22.10.22	10	22.10.22	31.10.22	Текущий ремонт ШР-2-110 КВЛ-132, ШР-2-110 ШСВ, ШР-2-110 ТГТУ-2. АГ- 2 ч.	
ШСВ-110				11	12.10.22	22.10.22	10	22.10.22	31.10.22	Текущий ремонт ШР-2-110 ШСВ-110. АГ - 2 ч.	
ТН-2-110				11	12.10.22	22.10.22	10	22.10.22	31.10.22	Текущий ремонт ТН-2-110, ШР-110 ТН-2. АГ- 2 ч.	
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС - ЦРП №2 с отпайкой на Трикоотажная (КВЛ 110 кВ 132)				2	13.10.22	14.10.22	2	24.10.22	25.10.22	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-132. АГ- 2 ч.	
В-110 КВЛ- 132				2	13.10.22	14.10.22	2	24.10.22	25.10.22	Текущий ремонт В-110 КВЛ-132. АГ- 2 ч.	
ТГТУ-2	2	25.10.2022	26.10.2022	6	17.10.22	22.10.22	6	26.10.22	31.10.22	Текущий ремонт ТГТУ-2, ТР-110 ТГТУ-2. Замена концевых муфт кабелей 35 кВ ТГТУ-2. АГ- 6 ч.	
В-110 ТГТУ-2				6	17.10.22	22.10.22	6	26.10.22	31.10.22	Текущий ремонт В-110 ТГТУ-2. АГ- 2 ч.	
В-35 ТГТУ-2				6	17.10.22	22.10.22	6	26.10.22	31.10.22	Замена ТР-35 ТГТУ-2. АГ-6 ч.	
Астраханская ПГУ-235											
Т-3				5	24.10.2022	28.10.2022	5	24.10.2022	28.10.2022	Для безопасного проведения работ по монтажу молниезащиты М-12, АГ- время заявки	
АТ-1				5	24.10.2022	28.10.2022	5	24.10.2022	28.10.2022	Для безопасного проведения работ по монтажу молниезащиты М-12, АГ- время заявки	
ЦР АО «КТК-Р»											
Ремонты не планируются											
АСТРАХАНСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПЖД-ФИЛИАЛА ОАО "РЖД"											
Ремонты не планируются											
Южный филиал ООО "Газпром энерго"											
ПС 110 кВ ПХ											
1 секция 110 кВ				2	4	5	2	4	5	Текущий ремонт. Опробование действия защит на ОД-110 и КЗ-110. АГ = 4ч.	
2 секция 110 кВ				2	6	7	2	6	7	Текущий ремонт. Опробование действия защит на ОД-110 и КЗ-110. АГ = 4ч.	
ПС 110 кВ ГПП-2											
2Т				3	17	19	3	17	19	Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
В-110 2Т				3	17	19	3	17	19	Вынужденный простой. Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
1Т				3	10	12	3	10	12	Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
В-110 1Т				3	10	12	3	10	12	Вынужденный простой. Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
3Т				3	24	26	3	24	26	Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
В-110 3Т				3	24	26	3	24	26	Вынужденный простой. Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
ПС 110 кВ ГПП-3											

2Т				2	6	7	2	6	7	Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
В-110 2Т				2	6	7	2	6	7	Вынужденный простой. Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
1Т				2	4	5	2	4	5	Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
В-110 1Т				2	4	5	2	4	5	Вынужденный простой. Текущий ремонт. Техническое обслуживание, чистка изоляции. АГ = 4ч.	
ПС 110 кВ Чёрный Яр-2											
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	3	24	26	3	24	26	4	28	31	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 723, а/г=3ч.	не сомешать с ВЛ 220 кВ Чёрный Яр- Зубовка
	3	24	26	3	24	26				Текущий ремонт ВЗ-110 ВЛ 723, а/г=1ч.	
	3	24	26	3	24	26				Текущий ремонт КС-110 ВЛ 723, а/г=1ч.	
ПС 110 кВ Ленино											
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	4	10	14	4	10	14	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 729, а/г=1ч.	
	4	10.окт	14.окт	4	10	14				Текущий ремонт ВЗ-110 ВЛ 729, а/г=1ч.	
	4	10.окт	14.окт	4	10	14				Текущий ремонт КС-110 ВЛ 729, а/г=1ч.	
1С-110	4	10.окт	14.окт	4	10	14	4	10	14	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
2С-110	4	10.окт	14.окт	4	10	14	4	10	14	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
1С-110	4	10.окт	14.окт	4	10	14	4	10	14	Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Косика – Ленино с отпайкой на ПС Солнечная (ВЛ 110 кВ 728)	4	03.окт	06.окт	4	03.окт	06.окт	4	3	6	Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 728, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Сероглазовка											
2С-110 кВ	4	10.окт	14.окт	4	10	14	4	10	14	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	4	10	14	4	10	14	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 729, а/г=1ч.	
	4	10.окт	14.окт	4	10	14				Текущий ремонт ВЗ-110 ВЛ 729, а/г=1ч.	
	4	10.окт	14.окт	4	10	14				Текущий ремонт КС-110 ВЛ 729, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Кири-Кири											
КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Кири-Кири №1	2	17.окт	18.окт	2	17	18	2	17	18	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №1, а/г=1ч	
	2	17.окт	18.окт	2	17	18				Текущий ремонт ОР-110 КЛ ПГУ №1, а/г=1ч	
В-110 КВЛ ПГУ №1	2	17.окт	18.окт	2	17	18	2	17	18	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №1, а/г=1ч	
ОСШ-110	2	17.окт	18.окт	2	17	18	2	17	18	Текущий ремонт ОР-110 КЛ ПГУ №1, а/г=1ч	
КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Кири-Кири №2	2	19.окт	20.окт	2	19	20	2	19	20	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №2, а/г=1ч	
	2	19.окт	20.окт	2	19	20				Текущий ремонт ОР-110 КЛ ПГУ №2, а/г=1ч	
ОСШ-110	2	19.окт	20.окт	2	19	20	2	19	20	Текущий ремонт ОР-110 КЛ ПГУ №2, а/г=1ч	
В-110 КВЛ ПГУ №2	2	19.окт	20.окт	2	19	20	2	19	20	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №2, а/г=1ч	

Заместитель главного диспетчера

Начальник Службы электрических режимов

Заместитель начальника Службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно - диспетчерской службы

А.Н. Зорин

М.Г. Кирбаба

Р.А. Марфин

В.В. Бурятинский