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

\_А.А.Реуцкий

24 марта 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 апрель 2022 г.

	1			1			1			T	
Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция,		ый в годово рок ремонт		Планир (годовой) кол-во	уемый в ме график сро	сячный к ремонта окон-	Согласон	ванный сров	с ремонта <sup>2</sup>	Вид ремонта, выполниемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
оборудование)	дней	начало	чание	дней	начало	чание	дней	начало	чание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Филиал АО "СО ЕЭС" Во ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 — Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	<b>лгоградо</b> 7	4	10	7	4	10	7	4	10	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт ВЛ 220 кВ Волга – Кировская №1 с отпайкой на ПС Садовая АГ=В3	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	5	25	29	5	25	29	5	25	29	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт ВЛ 220 кВ Волга — Кировская №2 с отпайкой на ПС Садовая АГ=В3	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	33	18.апр	20.май	33	18.апр	20.май	33	18.апр	20.май	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт АТ-2 на ПС 500 кВ Волга АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	12	15	26	12	15	26	12	15	26	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт АТ-1 на ПС 220 кВ Красноармейская АГ=В3	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 — Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	14	1	14	14	1	14	14	1	14	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ЭВ ВЛ-220кВ Красноармейская и АТ-1 на Волгоградской ТЭЦ-3 АГ-ВЗ	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ро	стовское	РДУ		I		I	I				
ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Царын-1 I цепь	5	12.сен	16.сен	16	4	19	-	-	-	1. Текущий ремонт: ВЧЗ ВЛ Большой Царын 1ц (ф.А), 2. Средний ремонт: ЛР 220 Б. Царын 1ц; 3. Верховая ревизия и сиятие гнезд с портала; 4. ТО РЗА. АГ=ВЗ	Отказано. Провести в сроки, указанные в годовом графикс. Не совмещать отключение ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Парын-1 I пем в ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Парын-1 II пем в ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Парын-1 II цепь с включенной в транзит ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3-Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №320) иг-за токового перегруза ВЛ 110 кВ Солодники - Райгород-2 с отлийкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)
ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Царын-1 II цепь	5	12.сен	16.сен	16	4	19	-	-	-	1. Текущий ремонт: ВЧЗ ВЛ Большой Царын 2ц (ф.А). 2. Средний ремонт ЛР 220 Б. Царын 2ц; 3. Верховая ревизия и снятие гнезд с портала; 4. ТО РЗА. АГ=ВЗ	Отказано. Провести в сроки, указанные в годовом графикс. Не совмещать отключение ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Царын-1 I цепь и ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Царын-1 I цепь и ВЛ 220 кВ Черный Яр — Большой Царын-1 II цепь с въключенной в транит ВЛ 110 кВ Вологорадская ТЭЦ-3-Райгород-2 (ВЛ 110 кВ М-300) вт-за токового перетруза ВЛ 110 кВ Солодники - Райгород-2 с отлайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ М-320)
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильгита	5	11	15	5	11	15	5	11	15	КР ВЛ 110 кВ Лиман - Джильгита (ВЛ 110 кВ 140)	
ВЛ 110 кВ Лиман –	5	18	22	5	18	22	5	18	22	КР ВЛ 110 кВ Лиман - Каспийская-2 (Л-139)	
Каспийская-2 ВЛ 110 кВ Лиман —	1	19	19	1	19	19	1	19	19	ТО Чистка изоляции МВ 110 ВЛ 139, ТТ 110	
Каспийская-2 ВЛ 110 кВ Лиман –	1	7	7	1	7	7	1	7	7	ВЛ 139, ТО комплекта автоматики В 110 №139	
Каспийская-2 Состояние транзита 110 кВ	1	,	,	1	,	,	1	,	,	(ТАПВ,АУВ) в объеме "О"	
Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2	-	-	-	1	20	20	1	20	20	Разомкнуть транзит в связи с ТО комплекта автоматики В 110 Артезиан-2 (ТАПВ,АУВ) в объеме "О". А $\Gamma$ =2ч	
ВЛ 110 кВ Большой Царын- 1 – Солодники с отпайкой на ПС Восход	-	-	-	16	4	19	16	4	19	Замкнуть в транзит в связи с ремонтом АТ 2 ПС 220 кВ Большой Царын-1. АГ=2ч	
ВЛ 110 кВ Артезиан-2 – Джильгита (Л-181)	-	-	-	1	20	20	1	20	20	Отключени в связи с ТО комплекта автоматики В 110 Артезиан-2 (ТАПВ, АУВ) в объеме "О". $A\Gamma$ =2ч	
Филиал АО "СО ЕЭС" Да	гестанск	сое РДУ									
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	5	6	2	5	6	Увеличение перстока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Гельбахская ГЭС – Сулак (ВЛ-110-199) в ПАР.АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей — Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	7	8	2	7	8	Увеличение перстока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Сулак – Ярыксу (ВЛ- 110-185) в ПАР.АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	4	4	1	4	4	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. АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	19	19	1	19	19	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 Каскад Чирюртских ГЭС – Акташ (ВЛ-110-137) в ПАР. АГ=ВЗ	

Наименование объекта	Выделенный в годовом графике срок ремонта <sup>1</sup>		Планир (годовой)	уемый в ме график срог	сячный к ремонта	Согласо	ванный срок	: ремонта <sup>2</sup>			
диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-во	начало	окон-	кол-во	начало	окон-	кол-во	начало	окон-	Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок яварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
ВЛ 110 кВ Кочубей — Артезиан-2 (ВЛ-110-141)	дней	in inco	чание	дней	29	чание 29	дней	29	чание 29	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 Акташ — Карланюрт- Тяговая (ВЛ-110-136) в ПАР. АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				4	12	15	4	12	15	Перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман — Джильгита — Артезиан-2 — Кочубей — Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей и обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей — Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 30 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР. АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	18	18	1	18	18	Увеличить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт в ПАР отключения ВЛ 110 кВ Акташ – Кизляр-2 с отпайками (ВЛ-110-140), в схеме ремонта ВЛ- 110-146. АГ=ВЗ	
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС ВЛ 220 кВ	"-Волго-,	Донское	пмэс								
ВЛ 220 кВ Южная-Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов АГ=02:00.	поочередно с ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Зубовка
ВЛ 220 кВ Южная – Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	Текупций ремонт ВЧЗ 220 Зубовкка (ф.А.В.С), КС 220 Зубовка (ф.А.В.С)      З. ВВИ      З. Тех. обслуживание РЗА      Д= 04-00      Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В	ПС 500 кВ Южная
ВЛ 220 кВ Южная - Зубовка ВЛ 220 кВ Нефтепровод-	4	18	21	5 21	25	29	5	25	29 17	Техническое осогуживание устроистя РЗА, ШПДС В 220 Южная, ШПДС ЛР 220 Южная, ШПДС РРП 220 Южная в объеме 1-й профконтроль. АГ=04-00ч 1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов.	ПС 220 кВ Зубовка
Астрахань ВЛ 220 кВ Нефтепровод –					1	21	17	1	17	$A\Gamma$ =02:00. Текущий ремонт ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. A, B, C),	TIC 500 aD A manage
Астрахань ВЛ 220 кВ Нефтепровод –	4	18	21	21						КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) $\Lambda\Gamma$ =02:00ч Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань, Шинные опоры	ПС 500 кВ Астрахань
Астрахань	21	1	21	21	1	21	17	1	17	АГ=08:00.  Двухконцевой режим работы, в связи с выводом в	ПС 220 кВ Нефтепровод
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	12	15	26	12	15	26	12	15	26	ремонт ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская на ПС 220 кВ Красноврмейская для текущего ремонта ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская и Технического обслуживания ТТ ВЛ Южная – Кировская АГ=02:00	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань АГ=ВЗ.	Окончание 13.05.2022 ПС 220 кВ Рассвет
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Зубовка	5	25	29	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт КС 220 Зубовка (ф.А,В,С) АГ= 04-00	поочередно с ВЛ 220 кВ Южная - Зубовка, ПС 220 кВ Чёрный Яр
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Зубовка	ı			5	18	22	5	18	22	Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В 220 Черный Яр, ШПДС ЛР 220 Черный Яр, ШПДС РРП 220 Черный Ярв объеме 1-й профконтроль. $\Lambda\Gamma$ =04:00ч	ПС 220 кВ Зубовка
ВЛ 220 кВ Астрахань – Лиман	3	11	13	3	11	13	3	11	13	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Лиман, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 ВЛ Лиман на ПС 500 кВ Астрахань для среднего ремонта ШР 220 1 СШ ВЛ Лиман АГ=04:00ч	BJI ч/з OB
ВЛ 220 кВ Астрахань — Баррикадная I цепь	3	13	15	3	13	15	3	13	15	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Баррикадная, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1 на ПС 500 кВ Астрахань для среднего ремонта ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1	отключить е двух сторон
ВЛ 110 кВ										АГ=04:00ч  1. Верховой осмотр ВЛ	
ВЛ 110 кВ В.Баскунчак-Сайхин (№ 756)	4	4	7	5	4	8	5	4	8	<ol> <li>Замена дефектных изоляторов</li> <li>Установка гирлянд в проектное положение АГ=02:00.</li> </ol>	
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак – Сайхин (ВЛ № 756)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текщий ремонт ОР-110 ВЛ-756 АГ=02:00ч	ПС 110 кВ Верхний Баскунчак
ВЛ 110 кВ Владимировка — Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)		8	8	1	8	8	1	8	8	Текущий ремонт OP-110 ВЛ-740 АГ=02:00ч	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №1 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	2	04.04	05.04	2	4	5	2	4	5	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ №125 (ф.В,С), КС ВЛ-110 кВ №125 (ф.В,С) АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №2 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	2	11.04	12.04	2	11	12	2	11	12	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ №126 (ф.А,В), КС ВЛ- 110 кВ №126 (ф.А,В) АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак – Суюндук (ВЛ № 757)	2	4	5	2	4	5	2	4	5	Вынужденный простой из-за среднего ремонта IIIP-110 ВЛ-757 АГ=02:00ч.	
ПС 500 кВ ПС 500 Трубная Ремонты не планируются											
ПС 500 кВ Южная Р-500	25	1	25	25	1	25	25	1	25	1. Текущий ремонт Р-500, ВВ Р-500 2. Тех. обслуживание ТТ 35 Р-500, ОПН 500 Р 500 3. ВВИ 4. Тех. обслуживание РЗА AT= 04-00 1. Текущий ремонт Р-500, ВВ Р-500	
BB P-500	25	1	25	25	1	25	25	1	25	2. Тех. обслуживание ТТ 35 Р-500, ОПН 500 Р 500 3. ВВИ 4. Тех. обслуживание РЗА АТ= 04-00 1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Зубовка (ф. А,В,С), КС 220	
ВЛ 220 кВ Южная – Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	Зубовка (ф.А.В.С) 2. ВВИ 3. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00 1. Текущий ремонт ВВ-220 ВЛ Зубовка	
ВВ-220 ВЛ Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	1. Текуший ремонт ВВ-220 ВЛ Зубовка 2. Тех. обслуживание ТТ 220 ВЛ Зубовка 3. ВВИ 4. Тех. обслуживание РЗА AT= 04-00	
ПС 500 кВ Астрахань											

Наименование объекта	Выделенный в годовом графике срок ремонта (годовой) график срок ремонта			Согласов	ванный срон	к ремонта <sup>2</sup>		_			
диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	Вид ремонта, вынолняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
1 СШ-220 кВ	45	2.03	15.04	60	2.03	15.04	60	2.03	15.04	Средний ремонт IIIР 220 1 СШ всех присоединений $A\Gamma$ =02:00ч	Начало 02.03.2022
ШСВВ 220	45	2.03	15.04	60	2.03	15.04	60	2.03	15.04	Текущий ремонт ШСВВ 220     Тех. Обслуживание ТТ 220 ШСВВ     Средний ремонт ШР 220 1 СШ ШСВВ     4. Проф. испытания, отбор проб масла     AT=02:000	Начало 02.03.2023
ТН 220 1 СШ	45	2.03	15.04	60	2.03	15.04	60	2.03	15.04	Средний ремонт ШР 220 ТН 1 СШ     Тех. Обслуживание ТН 220 1 СШ     З. Проф. испытания, отбор проб масла     АГ=04:00ч	Начало 02.03.2022
ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	5	14	18	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Нефтепровод 2. Средний ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Нефтепровод 3. Тех. обслуживание ТТ 220 ВЛ Нефтепровод 4. Профосстановление резервных защит, автоматики, вторичных цепей AT—04.000	
ВВ 220 ВЛ Газовая	3	4	6	3	4	6	3	4	6	Средний ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Газовая АГ=04:00ч	ВЛ через ОВ
OBB 220	17	14	30	23	7	29	16	14	29	Средний ремонт ОВВ 220     Средний ремонт ШР 220 1 СШ ОВВ     Образование образовани	
ВВ 220 ВЛ Лиман	3	11	13	3	11	13	3	11	13	АГ=04:00ч Средний ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Лиман АГ=04:00ч	ВЛ через ОВ
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	3	13	15	3	13	15	3	13	15	Средний ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1 АГ=04:00ч	
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	4	18	21	21	1	21	17	1	17	Текущий ремонт ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С), КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) $A\Gamma = 02.00 ч$	
ПС 220 кВ ПС 220 кВ Баррикадная										AI =02:004	
МВ-110 ВЛ 125				2	4	5	2	4	5	1.Тех.обслуживание МВ-110 ВЛ 125 2.Отбор проб масла АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №1 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	2	04.04	05.04	2	4	5	2	4	5	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ №125 (ф.В,С), КС ВЛ- 110 кВ №125 (ф.В,С) АГ=04:00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №2 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	2	11.04	12.04	2	11	12	2	11	12	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ №126 (ф.А,В), КС ВЛ-110 кВ №126 (ф.А,В) АГ=04:00ч.	
МВ-110 ВЛ 126				2	11	12	2	11	12	1. Текущий ремонт MB-110 ВЛ 126 АГ=04:00 ч.	
ПС 220 кВ Владимировка ТН 1 220				9	7	15	-	-	-	1. Тех. обслуживание ТН 1 220 2. Чистка, отбор проб масла 3. Тех. обслуживание В/к Проф.Контроль	Не совмещать с ремонтом СШ 220 кВ ПС 500 кВ Астрахань и ремонтами на ПС 500 кВ Южная
ПС 220 кВ Газовая										АГ=06:00ч	
AT-I	12	18	29	12	4	15	12	1	12	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 110 кВ АТ-1, ВДТ-1 2. Средний ремонт ТР 10 кВ АТ-1 3. Техобслужавание ОПН 220 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ	
ВЭ 220 кВ АТ-1	12	18	29	12	4	15	12	1	12	<ol> <li>Техническое обслуживание устройств РЗА в объеме "Технический контроль"</li> <li>Техническое обслуживание вторичной коммутации в объеме "Профилактический контроль"</li> <li>АГ=03:00ч</li> </ol>	
ВЭ 110 кВ АТ-1	12	18	29	12	4	15	12	1	12	<ol> <li>Тех. обслуживание ТТ ВЭ 110 кВ АТ-1</li> <li>Техническое обслуживание устройств РЗА в объеме "Технический коитропь"</li> <li>Технической коитропь"</li> <li>Техническое обслуживание вторичной коммутации в объеме "Профилактический контроль."</li> </ol>	
БСК-1	5	18	22	5	18	22	5	18	22	1. Техобслуживание БСК-1 2. Проф. испытания 3. Технический контроль МП РЗА 4. Проф.контроль вторичных цепей АГ—03.09	
БСК-2	5	25	29	5	25	29	5	25	29	АЗ • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
ПС 220 кВ Зубовка ВЛ 220 кВ Южная - Зубовка				5	25	29	5	25	29	Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В 220 Южная, ШПДС ЛР 220 Южная, ШПДС РРП 220 Южная в объеме 1-й профконтроль. АТ=04-009	поочередно с ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Зубовка
В 220 Южная				5	25	29	5	25	29	1. Тех. обслуживание В 220 Черный Яр. 2. Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В 220 Южная, ШПДС ЛР 220 Южная, ШПДС РРП 220 Южная объеме 1-й профконтроль.	
T-1				5	25	29	5	25	29	АГ=04:00ч  Работа по "Программе проверки телеупраления с диспетчерского центра Астраханского РДУ." АГ=03:00ч	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Зубовка				5	18	22	5	18	22	АТ -03.00-04 Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В 220 Черный Яр, ШПДС ЛР 220 Черный Яр, ШПДС РРП 220 Черный Ярв объеме 1-й профконтроль. АТ=04.00-0	поочередно с ВЛ 220 кВ Южная - Зубовка
В 220 Черный Яр				5	18	22	5	18	22	1. Тех. обслуживание В 220 Черный Яр. 2. Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В 220 Черный Яр, ШПДС ЛР 220 Черный Яр, ШПДС РРП 220 Черный Яр в объеме 1-й профконтроль. АТ =0-4.004	
T-2				5	18	22	5	18	22	Работа по "Программе проверки телеупраления с диспетчерского центра Астраханского РДУ." AГ=03:00ч	
PII 220				12	18	29	12	18	29	1-й профконтроль ШПДС РРП 220 Чёрный Яр, ШПДС РРП 220 Южная, ШПДС ЛР 220 Черный Яр, ШПДС ЛР 220 Южная, ДГ=04:00ч	
ПС 220 кВ Лиман Ремонты не планируются ПС 220 кВ Нефтепровод											

	Выделенный в годовом графике Планируемый в меся			Согласо	ванный срог	пемонта <sup>2</sup>	,2				
Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-во	грок ремонт начало	окон-	(годовой) кол-во лней	график срог начало	окон-	кол-во	начало	окон-	Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
ВЛ 220 кВ Нефтепровод –			чание		1	чание	дней		чание	Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань,	
Астрахань	21	1	21	21	1	21	17	1	17	ΑΓ=08:00.	
2C. 220	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань , ТН-2-220 АГ=08:00ч.	
TH 2 220	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт ТН-2-220 2. Диагностика ТН-2-220 3. Отбор проб масла АГ=08:00ч.	
СЭВ-220	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1.Текущий ремонт ТТ-2-220 СЭВ 2.Тех. обслуживание СЭВ-220 3.Отбор проб масла ТТ-2-220 СЭВ	не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Черный Яр - Зубовка
MB-220 AT-2	21	1	21	21	1	21	17	1	17	АГ=08:00ч.  1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2,  2. Тех. обслуживание ТТ-220 АТ-2  АГ=08:00ч	н ВЛ 220 кВ Южная -Зубовка
AT-2	21	11	21	21	1	21	17	1	17	Текущий ремонт АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ- 2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2, ВДТ-2  СДиагностика АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 СС, ОПН-10 АТ-2  З.ОТбор проб масла АТ-2  4. Опробование защиты от потери охлаждения	
MB-110 AT-2	21	1	21	21	1	21	17	1	17	$\Delta\Gamma$ =08:00ч. 1. Текущий ремонт MB-110 AT-2, TT-110 AT-2 $\Delta\Gamma$ =08:00ч	
IIC 220 KB Paccsem  AT-1	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1. Средний ремонт IIIP 220 AT-1     2. Теаущий ремонт AT-1     3. Замена РВ 220 AT 1, PВ 110 AT 1 на ОПН     3. Замена РВ 200 AT 1, PВ 110 AT 1 на ОПН     5. Днагиостика AT-1, ОПН 220, 110, 10 AT 1, PВ-10 AT-1     6. Отбор проб масла AT-1     7. Опробование защиты от потери охлаждения     47—2лия.	
1С. 220 кВ	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	Текущий ремонт, замена ОСИ IIIР 220 присоединений. $A\Gamma$ =B3.	
TH-1-220	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1.Срединй ремонт ШР ТН-1-220 2.Замена РВ ТН 1 220 на ОПН 3.Диагностика ОПН ТН 1 220 4.Отбор проб масла АТ™ВЗ.	
МВ 220 ВЛ Астрахань	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	<ol> <li>Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань</li> <li>Отбор проб масла</li> <li>Лрофвосстановление резервных защит, автоматики, вторичных цепей</li> <li>АГ=24:00.</li> </ol>	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань	
ОСШ 220 кВ	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1.Средний ремонт ОР 220 ОВ, ОР 220 ВЛ Астрахань 2.Текущий ремонт ТН ОСШ 220 3.Огбор проб масла ТН ОСШ 220 А $\Gamma$ =24:00.	
OMB 220	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1.Средний ремонт ОР 220 ОВ 2.Диагностика ТТ-220 ОВ 3.Профвосстановление защит, автоматики, вторичных целей АТ=ВЗ.	
ПС 220 кВ Харабали Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Черный Яр											
ОСШ 220кВ	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	1Текущий ремонт ТН ОСШ-220 АГ=02-00	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Зубовка	5	25	29	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт КС 220 Зубовка (ф.А,В,С) $\label{eq:AG} \text{A}\Gamma = 04\text{-}00$	
МВ 220 Зубовка	5	25	29	5	18	22	5	18	22	1. Текущий ремонт МВ 220 Зубовка, ТТ 220 Зубовка $A\Gamma$ =04:00ч	
TH-1-220	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	1Текущий ремонт ТН-1-220, 2. ТО ОПН-220 ТН-1 АГ=02-00	
ПС 110 кВ Бузанская 1 СШ-110 кВ				5	4	8	5	4	8	Покраска шинных порталов 1 СШ-110 кВ	
ОСШ-110 кВ				5	11	15	5	11	15	АГ=02:00ч Покраска порталов ОСШ-110 кВ	
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак				,	11	13	,	11	13	ΑΓ=01:00ч	
1С 110 кВ	5	4	8	5	4	8				Текущий ремонт ШР 110 присоединений 1С 110 кВ АГ=02:00ч.	
ОСШ 110 кВ	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Текщий ремонт OP-1-OMB-110 АГ=02:00ч	
ОСШ 110 кВ	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текщий ремонт OP-110 ВЛ-756 АГ=02:00ч	
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак – Сайхин (ВЛ № 756)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текщий ремонт ОР-110 ВЛ-756 АГ=02:00ч	
OMB-110	2	4	5	2	4	5				Текуший ремонт OP-1-OMB-110, OP-2-OMB-110     Тех. Обслуживание OMB-110     Замена масла ввода C1     Т=02:00ч.	
В-110 ВЛ 757	2	4	5	2	4	5	2	4	5	Средний ремонт ШР-110 ВЛ-757 АГ=02:00ч.	
ВЛ 110 кВ Владимировка — Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	1	8	8	1	8	8				Текущий ремонт OP-110 ВЛ-740 $\Lambda\Gamma{=}02{:}00{:}q$	
ОСШ 110 кВ ООО "ЛУКОЙЛ-Астраха	1	8	8	1	8	8				Текущий ремонт ОР-110 ВЛ-740 $\label{eq:2.1004} A\Gamma {=} 02{:}00\mathtt{q}$	
TT-1	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	6	<b>Астр</b> : 1 апр	ханская ' 6 апр	ГЭЦ-2	
T-1	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	Текущий ремонт Т-1, OP, AГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-1 ТГ-4	6	1 апр 7 апр	6 апр 18 апр	6	1 апр 7 апр	6 anp	6	1 amp	6 anp	Текущий ремонт ЭВ, ТР, проходных изоляторов, АГ – 4ч.  Текущий ремонт, АГ – время заявки	
TF-4 T-4	12	7 апр 7 апр	18 апр 18 апр	12	7 апр 7 апр	18 апр 18 апр	12	7 апр 7 апр	18 апр 18 апр	Текущий ремонт, АГ — время заявки. Текущий ремонт, АГ — 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-4 ОСШ-1-110 кВ	12	7 апр 1 апр	18 апр 6 апр	12	7 апр 1 апр	18 апр 6 апр	12	7 апр 1 апр	18 anp	Текущий ремонт ЭВ, ТР, проходных изоляторов, АГ – 4ч. $\label{eq:2.1}$ Текущий ремонт OP-110, АГ – 4ч.	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1	ı					1	6 апр ПГУ-110	·	<u> </u>
IIICB-35	2	5 апр	6 апр	2	5 апр	6 апр	2	5 anp	6 апр	Восстановление антикоррозийного покрытия линейного портала. АГ- 2 ч. Восстановление антикоррозийного покрытия линейного	
В-35 ВЛ Центральная-2 ВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС -	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 anp	портала. АГ- 2 ч.	
Трикотажная №2 с отпайкой на Временная (ВЛ-35 кВ Центральная-2)	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 апр	Восстановление антикоррозийного покрытия линейного портала. АГ- 2 ч.	

Наименование объекта диспетчеризации		ный в годово			уемый в ме график сро		Согласо	ванный сро	с ремонта <sup>2</sup>	Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта,
(ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	аварийной готовности	условия для реализации ремонта
ТГПТ-3 В-110 ТГПТ-3	5	19 апр 19 апр	23 апр 23 апр	5	19 апр 19 апр	23 апр 23 апр	5	19 апр 19 апр	23 апр 23 апр	Текущий ремонт ТГПТ-3. АГ- время заявки. Текущий ремонт В-110 ТГПТ-3. АГ- 12 ч.	
TГТУ-1 B-110 ТГТУ-1	2	19 апр 19 апр	20 апр 20 апр	2	19 апр 19 апр	20 апр 20 апр	2	19 апр 19 апр	20 апр 20 апр	Текущий ремонт ТГТУ-1. АГ- 12 ч. Текущий ремонт В-110 ТГТУ-1 АГ- 12 ч.	
TГТУ-2 B-110 ТГТУ-2	2 2	21 апр 21 апр	22 апр 22 апр	2 2	21 апр 21 апр	22 апр 22 апр	2 2	21 апр 21 апр	22 апр 22 апр	Текущий ремонт ТГТУ-2. АГ- 12 ч. Текущий ремонт В-110 ТГТУ-2. АГ- 12 ч.	
В-110 КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 - Бузанская	3	21 апр	22 апр	3	21 апр	22 апр	3	7 апр	ПГУ-235 8 anp	Вынужденый простой В-110 КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 - Бузанская АГ- 2ч.	Не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)
T-4 T-6	3	26 апр	28 апр	3	26 апр	28 апр	3	26 апр	28 апр	Текущий ремонт Т-4 АГ- 2ч.	
ЦР АО «КТК-Р» ВЛ 110 кВ	3	27 апр	29 апр	3	27 апр	29 апр	3	27 апр	29 апр	Текущий ремонт Т-6 АГ- 2ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод - А-НПС-5А	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Верховой осмотр ВЛ.     Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации.	
ПС 110 кВ А-НПС-5А										AΓ=01:00.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод - А-НПС-5А	5	25	29	5	25	29	5	25	29	1. Текущий ремонт ЛР-110 Нефтепровод, РП-1-110, ТН-110 ф. А Нефтепровод, ВЧЗ Нефтепровод, КС Нефтепровод, опиновки ВЛ Нефтепровод, опорных и подвесных изоляторов ВЛ Нефтепровод.  2. Диатностика КС Нефтепровод.  AT→01:00.	
В-110 Нефтепровод	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ЛР-110 Нефтепровод, ШР-110 Нефтепровод, В-110 Нефтепровод. АГ=01:00.	
РП-110 кВ	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт РП-1-110, ТТ-110 РП. АГ=01:00.	
1С-110 кВ	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ШР-110 Нефтепровод, СР-1- 110 СВ, ТР-110 Т-1, ТН-1-110, ошиновки 1С- 110 кВ. АГ=01:00.	
CB-110	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт СР-1-110 СВ.	
										ΑΓ=01:00.	_
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО Ремонты не планируются	структур	ное подраз	деление П	РИВОЛЖ	СКАЯ ДИ	РЕКЦИЯ	по эне	РГООБЕС	печени	Ю Астраханская д	цистанция электроснабжения
Южный Филиал ООО "Газпр ПС 110 кВ ГПП-3	<b>ом энерго</b> 2	5	6	2	5	6	2	5	6	Техническое обслуживание тр-ра 1Т АГ=4 ч.	
B-110 1T	2	5	6	2	5	6	2	5	6	АГ = 4 ч. ВПр Техническое обслуживание тр-ра 2Т	
2T B-110 2T	2	7	8	2	7	8	2	7	8	АГ=4 ч. ВПр	
ПС 110 кВ ПХ 2 секция 110 кВ	2	18	19	2.	18	19	2	7	8	Опробование действия защит на ОД-110 и КЗ-110	не сомещать с ВЛ 456
1 секция 110 кВ ПС 110 кВ ГПП-2	2	5	6	2	5	6	2	5	6	Опробование действия защит на ОД-110 и КЗ-110	
1T B-110 1T	3	11 11	13 13	3	11 11	13 13	3	11	13 13	Техническое обслуживание трансформатора 1Т $A\Gamma$ =4 ч. Устранение течи масла., ВПр, $A\Gamma$ =B3	
2T	3	18	20	3	18	20	3	18	20	Техническое обслуживание трансформатора 2Т, чистка изоляции. $A\Gamma{=}4$ ч.	
B-110 2T	3	18	20	3	18	20	3	18	20	Устранение течи масла.,ВПр, АГ=ВЗ	
3T	3	25	27	3	25	27	3	25	27	Техническое обслуживание трансформатора 3Т $A\Gamma = 4$ ч.	
B-110 3T	3	25	27	3	25	27	3	25	27	Устранение течи масла, ВПр, АГ=В3	
Филиал ПАО «Россети Юг» - « ВЛ 35-110кВ	«Астраха	ньэнерго»	ı		I	1					
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 — Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456) ПС 110 кВ Водозабор-1	26	23.мар	17.апр	26	4	29	18	13	30	Капитальный ремонт ВЛ, $a/r = 6$ ч.	не совмещать с АТ-1 Газовая, разрешено при условии ввода в работу КВЛ 110 кВ Астраханска: ПГУ-235 - ЦРП
ВЛ 110 кВ Водозаоор-1 ВЛ 110 кВ Владимировка- Джелга с отпайками ( ВЛ 110 кВ 704)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 704, а/г=1ч	
кВ 704) ВЛ 110 кВ Владимировка- Джелга с отпайками ( ВЛ 110 кВ 704)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 704, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Кочевая – Батаевка с отпайками (ВЛ 110 кВ 750)	1	13	13	1	13	13	1	13	13	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 750, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Северная											
1C-110	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ШР-110 TH-1-110, a/г=1ч	
2C-110	1	7	7	1	7	7	1	7	7	Текущий ремонт ШР-110 TH-2-110, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Северная – Царевская (ВЛ 110 кВ 104) ПС 110кВ Царевская	1	4	4	1	4	4	1	12	12	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №104, а/г=1ч	совместить с ремонтом на ПС Царевская
1C-110	1	8	8	1	28	28	1	28	28	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2C-110	1	11	11	1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Северная – Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	1	4	4	1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №104, а/г=1ч	совместить с ремонтом на ПС Северная
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2  — Царевская с отпайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	1	18.07	18.07	1	28	28				Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №101, а/г=1ч	провести в соответствии с годовым совместно с ремонтом на АТЭЦ-2
ПС 110кВ ЦРП 1C-35 2C-35	1	11.04 13.04	11.04 13.04	1 1	11 13	11 13	1 1	11 13	11 13	Текущий ремонт ТН-1-35, а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-2-35, а/г=1ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ИС, электростанция,		ый в годово рок ремонт		Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта <sup>2</sup>			Вяд ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
оборудование)	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание		улония для реализации резонта
T-1	1	14.04	14.04	2	14	15	2	14	15	Текущий ремонт T-1, а/г=1ч.	
CB-35	1	15.04	15.04	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТТ-35кВ СВ, а/г=1ч	
B-35 T-1	1	12.04	12.04	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ТТ-35кВ Т-1, а/г=1ч	
B-35 T-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Текущий ремонт ТТ-35кВ Т-2 а/г=1ч	
B-110 T-1	1	14.04	14.04	2	14	15	2	14	15	Текущий ремонт ТТ-110 кВ Т-1, а/г=1ч	
B-110 T-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Текущий ремонт TT-110 кВ T-2, а/г=1ч	
В-35 КВЛ Царевская-1	1	13.04	13.04	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт ТТ-35кВ ВЛ Царевская-1, а/г=1ч	
В-35 КВЛ Царевская-2	1	11.04	11.04	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт ТТ-35кВ ВЛ Царевская-2, а/г=1ч	
T-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Текущий ремонт T-2, a/г=1ч	
B-110 T-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Замена ИОС-110 ТР-110 кВ Т-2. а/г=3ч	
T-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Замена ИОС-110 ТР-110 кВ Т-2, а/г=3ч	
ПС 110кВ Сероглазов	вка										
1C-110	4	10.окт	14.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
2C-110	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
2C-110	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт ТР-110 Т-2, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 729, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 729, а/г=3ч.	не совмещать с ремонтом 1СШ 220 на ПС 500 кВ
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт КС ВЛ-110 729, а/г=1ч.	Астрахань, 2С 220 кВ Нефтепровод, ВЛ 220 кВ Нефтепровод-Астрахань, ВЛ 110 кВ Нефтепровод- А-НПС-

Наименование объекта диспетчеризации		ный в годово рок ремонт			руемый в ме график сро		Согласов	занный срок	с ремонта <sup>2</sup>	Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта,
диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	аварийной готовности	примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730)	4	17.окт	20.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 730, а/г=1ч.	5A
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730)	4	17.окт	20.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 730, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепровод – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 730) ПС 110кВ Икряное	4	17.окт	20.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт КС ВЛ-110 730, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №1 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 125, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №1 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт КС -110 ВЛ 125, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №2 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	1	12	12	1	12	12	1	12	12	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 126, a/r=3ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная — Оранжерейная №2 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	1	12	12	1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт КС -110 ВЛ 126, а/г=1ч	
ПС 110кВ Камызяк 1С-110	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2C-110	1	15	15	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
OCIII-110	1	15	15	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТН-ОСШ, а/г=1ч.	
CB-110	1	22 25	22 25	1	22 25	22 25	1	22 25	22 25	Текущий ремонт ТТ-110 кВ СВ, а/г=1ч.	
В-110 кВ ВЛ 133 В-110 кВ ВЛ 134	1	25	25	1	26	25	1	25	25	Текущий ремонт ТТ-110 кВ ВЛ 133, а/г=1ч. Текущий ремонт ТТ-110 кВ ВЛ 134, а/г=1ч.	
В-110 кВ ЦРП ПС 110кВ Ахтубинска	l 19	27	27	1	27	27	1	27	27	Текущий ремонт ТТ-110 ЦРП , а/г=1ч.	с переводом на ОВ
1C-110	2	27.июл	28.июл	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2C-110	2	28.июл	29.июл	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт TH-2-110, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417) ВЛ 110 кВ Ахтубинская –	1	14.июн	14.июн	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 417, а/г=3ч.	
Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	14.июн	14.июн	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт КС ВЛ-110 417, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	14.июн	14.июн	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 417, а/г=1ч.	
РП-110	1	14.июн	14.июн	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	14.июн	14.июн	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Хошеутово –		26.июл	26.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414) РП-110	1	26.июл	26.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Хошеутово –	2	27.июл	28 июл	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 414, а/г=1ч.	
Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414) 1С-110	2	27.июл	28.июл	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт CP-1-110 CMB, a/г=1ч.	
2C-110	2	28.июл	29.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт СР-2-110 СМВ, а/г=1ч.	
CB-110	2	27.июл	28.июл	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт СР-1-110 СМВ, а/г=1ч.	
CB-110 2C-110	2	28.июл 28.июл	29.июл 29.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт CP-2-110 CMB, a/r=1ч. Текущий ремонт TP-110 T-2, a/r=1ч.	
1C-110	2	28.июл 27.июл	29.июл 28.июл	1	18 25	18 25	1	18 24	18 24	Текущий ремонт ТР-110 Т-2, ал-1ч. Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/г=1ч.1	
CB-110	3	27.июл	29.июл	1	4	4	1	1	1	Текущий ремонт СВ-110 , а/г=1ч.1	
ПС 110кВ Камышово					1				1		Division
1C-110 ПС 110кВ Пологое Зайг	1	1	1	1	11	11	1	1	1	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	провести в соответствии с годовым, не совмещать с ВЛ 110 кВ 126, ВЛ 110 кВ 125
1C-110	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
2C-110	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч	
1C-110 2C-110	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч	
ВЛ 110 кВ Капустин Яр – Пологое Займище с отпайкой на	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ТР-110 Т-2, а/г=3ч Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 701, а/г=1ч.	
ПС Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701) ВЛ 110 кВ Капустин Яр – Пологое Займище с отпайкой на					*					Tenyagan pendan 25 351 110 (VI, ta 1 1).	-
ПС Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701) ВЛ 110 кВ Капустин Яр –	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ЛР ВЛ-110 701, а/г=3ч.	
Пологое Займище с отпайкой на ПС Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701) ВЛ 110 кВ Пологое Займище —	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Текущий ремонт КС ВЛ-110 701, а/г=1ч.	
Покровка (ВЛ 110 кВ 702)	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 702, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Пологое Займище – Покровка (ВЛ 110 кВ 702) ВЛ 110 кВ Пологое Займище –	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ЛР ВЛ-110 702, а/г=3ч.	
Покровка (ВЛ 110 кВ 702) ПС 110кВ Оранжерейн	5 <b>ая</b>	4	8	5	4	8	5	4	8	Текущий ремонт КС ВЛ-110 702, а/г=1ч.	вкл 297
2С-110 кВ	1	05.апр	05.апр	1	05.апр	05.апр	1	05.апр		Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
В-110 кВ ВЛ 125 В-110 кВ ВЛ 126	1	05.апр	05.апр	1	05.апр	05.апр	1	05.апр	05.апр	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 125, а/г=1ч. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 126, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Удачное	1	12.апр	12.апр	1	12.апр	12.апр	1	12.апр	12.апр	текущии ремонт 11-110 в/I 126, а/г=1ч.	
1C-110	1	28 апр	28 апр	1	28 апр	28 апр	1	28 апр	28 апр	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2C-110	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
1C-110	1	28 апр	28 апр	1	28 апр	28 апр	1	28 апр	28 апр	Текущий ремонт, опробованиет ОД-110 Т-1 а/г=1ч.	
CMB-110	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	Текущий ремонт TT-110 CMB-110, 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

В.В. Бурятинский