

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель директора-  
Главный диспетчер  
Филиала АО «СО ЕЭС»  
Астраханское РДУ

  
А.А. Реуцкий

22 марта 2024

**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 2024 г.**

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или перенос 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		7	8	9	2	3	4	2	3	4	6	5
<b>Волгоградское РДУ</b>												
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	22	6	27	22	6	27	22	6	27	Текущий ремонт АТ-1 на ПС 500 кВ Волга	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-110 кВ ВЛ №300
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	20	8	27	20	8	27	20	8	27	Ремонт АТ-1 на ПС 220 кВ Красноармейская	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-110 кВ ВЛ №300
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	5	1	5	5	1	5	5	1	5	Ремонт АТ -1 на Волгоградской ТЭЦ-3	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-110 кВ ВЛ №300
<b>Ростовское РДУ</b>												
	МВ-110 ВЛ 139	1	4	4	1	4	4	1	4	4	ТО, комплект автоматики В 110 №139 (ТАПВ, АУВ), в объеме "О"	
	МВ-110 ВЛ 139	1	4	4	1	4	4	1	4	4	ТР чистка изоляции В 110 ВЛ №139, ТТ 110 ВЛ 139, ЛР 110 ВЛ 139	
	ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солоник с отпайкой на ПС Восход	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Средний ремонт ЛР 110 Солоник	
<b>ПС 220 кВ</b>												
	ВЛ 220 кВ Георгиевская – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	20	8	27	20	8	27	20	8	27	Двухконцевой режим работы, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 кВ ВЛ Георгиевская на ПС 220 кВ Красноармейская для текущего ремонта ВВ 220 кВ ВЛ Георгиевская и Технического обслуживания ТТ ВЛ Георгиевская	ПС 220 Кв Красноармейская
	ВЛ 220 кВ Харабали – Владимировка	5	15	19	5	15	19	5	15	19	1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Установка гирлянд изоляторов в проектное положение. АГ=02:00	
	ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка				9	19	27	4	19	22	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Харабали, в связи с выводом в ремонт 1 с. 220 кВ на ПС 220 кВ Владимировка АГ=02:00.	ПС 220 кВ Владимировка Срок изменен для исключения ввода ГВО на вечерний максимум и повышения надежности энергосистемы Астраханской области. ВЛ 220 кВ отключена с обонх сторон.
	ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	5	15	19	5	15	19	5	15	19	1. Текущий ремонт ЛР 220 Харабали 2. Профиспытания КС 220 Харабали 3. Комплект резервных защит ВЛ 220 кВ Харабали – Владимировка (ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ЭПЗ-1636), ШОН-ТО Контроль. АГ=02:00	ПС 220 кВ Владимировка
	ВЛ 220кВ Харабали-Владимировка	5	15	19	5	15	19	5	15	19	1. Текущий ремонт РП1-220. 2. Профиспытания КС 220 ВЛ Харабали-Владимировка 3.Техническое обслуживание РЗА. АГ=03:00	ПС 220 кВ Харабали
	ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1	4	22	25	4	22	25	4	22	25	1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов. 3. Замена поддерживающих зажимов. АГ=02:00	
	ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №1	4	22	25	4	22	25	4	22	25	1.Текущий ремонт ЛР 220 Трубная-1 2. Проф.испытания КС 220 Трубная-1 3.ДЗ ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1 (ДЗ-503), Комплект резервных защит ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1 (ТЗНП, МФТО) (ПЗ-273), ШОН-техническое обслуживание в объеме "Контроль". АГ=02:00ч	ПС 220 кВ Владимировка
	ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №1	4	22	25	4	22	25	4	22	25	1. Техническое обслуживание ЛР220-Владимировка-1, ОР220-Владимировка-1 с заменой ОСИ 2. Техническое обслуживание РЗА АГ=12:00ч	ПС 500 кВ Трубная вкл ВЛ 297
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Рассвет	5	8	12	5	8	12	5	1	5	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Рассвет, ОР 220 ВЛ Рассвет АГ=04:00ч	с 05.04.24 на ОБ Срок перенесен в связи с ремонтом кровли на ПГУ-2 Астраханской ПГУ-235
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	5	8	12	5	8	12	5	1	5	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань АГ=04:00ч.	ПС 220 кВ Рассвет с 05.04.24 на ОБ Срок перенесен в связи с ремонтом кровли на ПГУ-2 Астраханской ПГУ-235
1	ВЛ 220 кВ Георгиевская -Черный Яр				1	15	15	1	15	15	Заземление грозотроса на грозовой период на оп № 1 АГ=01:00	без отключения
<b>ПС 110 кВ</b>												
<b>ПС 500 кВ Георгиевская</b>												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный 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		
	P-500	26	01	26	26	01	26	26	01	26	1. Текущий ремонт Р-500, 2. Техническое обслуживание ТТ 35 Р-500, ОПН 500 Р-500. 3. Высоковольтные испытания 4. Техническое обслуживание РЗА АГ=04:00	
	В 500 Р	26	01	26	26	01	26	26	01	26	Вынужденный простой АГ=00:30	
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>												
	ОСШ 220	4	09	12	3	10	12	3	10	12	Текущий ремонт ОР220-АТ-3 АГ=04:00.	
	ВЛ 220 кВ Трубная-Владимирова №1	4	22	25	4	22	25	4	22	25	1. Техническое обслуживание ЛР220-Владимирова-1, ОР220-Владимирова-1 с заменой ОСИ 2. Техническое обслуживание РЗА. АГ=12:00.	вкл ВЛ 297
	ОСШ 220	4	22	25	4	22	25	4	22	25	1. Техническое обслуживание ОР220-Владимирова-1 с заменой ОСИ 2. Техническое обслуживание РЗА АГ=12:00.	
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>												
	1 СШ 220	45	01.03	14.04	28	18.03	14.04	28	18.03	14.04	Текущие ремонты ШР 220 1 СШ ВЛ Лиман, ШР 220 1 СШ ВЛ ПГУ, ШР 220 1 СШ ВЛ Рассвет, ШР 220 1 СШ ВЛ Газовая, ШР 220 1 СШ ВЛ Нефтепровод, ШР 220 1 СШ ШСВВ, ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-2, ШР 220 1 СШ ОВВ, ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1, ШР 220 1 СШ АТ-1, ШР 220 1 СШ ВЛ Черный Яр. АГ=02:00ч	
	ШСВВ 220	45	01.03	14.04	28	18.03	14.04	28	18.03	14.04	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ШР 220 1 СШ ШСВВ 2. Техническое обслуживание ТТ 220 ШСВВ 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	
	ТН 220 1 СШ	45	01.03	14.04	28	18.03	14.04	28	18.03	14.04	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 1 СШ. 2. Техническое обслуживание ТН 220 1 СШ 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	
	ВВ 220 АТ-1	3	13.03	15.03	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ АТ-1 АГ=02:00ч	Через ОВВ
	ВВ 220 ВЛ Лиман	3	20	22	2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Лиман АГ=02:00ч	
	В 220 ВЛ ПГУ	2	4	5	2	5	6	2	11	12	Техническое обслуживание ШР 220 1 СШ ВЛ ПГУ АГ=02:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	2	14.03	15.03	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная 1 АГ=02:00ч	
	ОВВ 220	3	8	10	2	9	10	2	9	10	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ОВВ АГ=02:00ч	Ремонт разделен
	ОВВ 220	3	8	10	3	22	24	3	22	24	Текущий ремонт ОВВ 220 АГ=02:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Рассвет	5	8	12	5	8	12	5	1	5	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Рассвет 2. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Рассвет 3. Профиспытания, отбор проб масла ТТ 220 ВЛ Рассвет 4. Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Рассвет АГ=04:00ч	
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Рассвет	5	8	12	5	8	12	5	1	5	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Рассвет, ОР 220 ВЛ Рассвет АГ=04:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Баррикадная 2	2	18.03	19.03	2	11	12	2	5	6	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная 2 АГ=02:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Черный Яр				3	12	14	3	12	14	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Черный Яр АГ=02:00ч	поочередно с ОСШ ПС Астрахань через ОВВ
	ОСШ 220	3	10	12	3	10	12	3	3	5	Средний ремонт ОР 220 ВЛ Рассвет АГ=04:00ч	
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>												
Ремонты не планируются.												
<b>ПС 220 кВ Владимирова</b>												
	ОМВ 110	5	1	5	5	1	5	5	1	5	1. Текущий ремонт ОМВ 110, ОР 110 ОМВ 2. Отбор проб масла ТТ ОМВ 110, профиспытания. 3. Комплект ступенчатых защит ОМВ 110 (ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ЭПЗ-1636). Комплект автоматики ОМВ 110 (ТАПВ, АУВ), вторичная коммутация ТТ 110 кВ, вторичная коммутация электромагнитной блокировки разъединителей, техническое обслуживание "Контроль". АГ=02:00ч	
	ОСШ 110 кВ	5	1	5	5	1	5	5	1	5	Текущий ремонт ОР 110 ОМВ, Техническое обслуживание, внутренний контроль ТН ОСШ 110 АГ=02:00ч.	
	АТ-3	12	8	19	12	8	19	12	8	19	1. Текущий ремонт АТ-3, ОР 110 АТ-3. 2. Техническое обслуживание ОПН 110 АТ-3, ОПН 220 АТ-3. 3. Отбор проб масла, проф.испытания. 4. Техническое обслуживание РЗА 5. Техническое обслуживание электромагнитной блокировки разъединителей. 6. Проверка защиты от потери охлаждения. АГ=04:00ч	Вкл ВЛ 297
	АТ-3	13	15	27	9	19	27	9	19	27	Режим работы АТ-3 сторонами 110/35 в связи с выводом в ремонт МВ 220 АТ-3 и т.с. 220 кВ. АГ=02:00.	
	МВ 220 АТ-3	12	8	19	12	8	19	12	8	19	1. Техническое обслуживание МВ 220 АТ-3. 2. Отбор проб масла. 3. Комплект автоматики МВ 220 АТ-3 (ТАПВ, АУВ, ЗНФ) техническое обслуживание. АГ=02:00ч.	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный 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		
	МВ 220 АТ-3	13	15	27	13	15	27	13	15	27	1. Текущий ремонт ШПР 220 АТ-3, 2. Замена изоляции шинных опор АГ=02:00.	
	МВ 110 АТ-3	12	8	19	12	8	19	12	8	19	1. Текущий ремонт МВ 110 АТ-3 2. Отбор проб масла ТТ МВ 110 АТ-3, профиспытания. 3. Комплект автоматики МВ 110 АТ-3 (ТАПВ, АУВ) техническое обслуживание. АГ=02:00ч.	
	ОСШ 110 кВ	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ОР 110 АТ-3. АГ=02:00ч.	
	1с 220 кВ	13	15	27	13	15	27	13	15	27	Текущий ремонт ШПР 220 всех присоединений 220 кВ АГ=02:00.	вкл ВЛ 297
	ТН 1 220	13	15	27	13	15	27	13	15	27	1. Текущий ремонт ШПР 220 ТН 1 2. Профиспытания ТН 1 220 3. Замена изоляции шинных опор АГ=02:00.	
	СМВ 220	13	15	27	13	15	27	13	15	27	1. Текущий ремонт ШПР 1 СМВ 220 2. ТО СМВ 220, отбор проб масла ввод В1, СМВ 220. АГ=02:00.	
	В 220 Харабали	13	15	27	13	15	27	13	15	27	1. Текущий ремонт ШПР 220 Харабали 2. Замена изоляции шинных опор АГ=02:00.	С 22 по 27.04.24 ВЛ через ОВ.
	В 220 Харабали	5	15	19	5	15	19	5	15	19	1. Техническое обслуживание В 220 Харабали 2. Отбор проб масла ТТ 220 Харабали. 3. Комплект автоматики МВ 220 Харабали (ТАПВ, АУВ, ЗНФ), вторичная коммутация ТТ220 кВ, вторичная коммутация и электромагнитная блокировка разъединителей техническое обслуживание в объеме "Контроль" АГ=02:00ч.	
	ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка				9	19	27	4	19	22	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Харабали, в связи с выводом в ремонт 1с. 220 кВ на ПС 220 кВ Владимирова АГ=02:00.	ПС 220 кВ Владимирова Срок изменен для исключения ввода ГВО на вечерний максимум и повышения надежности энергосистемы Астраханской области. ВЛ 220 кВ отключена с обеих сторон.
	ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	5	15	19	5	15	19	5	15	19	1. Текущий ремонт ЛР 220 Харабали 2. Профиспытания КС 220 Харабали 3. Комплект резервных защит ВЛ 220 кВ Харабали – Владимирова (ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ЭПЗ-1636), ШОН ТО Контроль. АГ=02:00ч	
	ОМВ 220	1	15	15	1	15	15	1	22	22	1. Текущий ремонт ШПР 1 ОМВ 220 АГ=02:00.	
	МВ 220 Трубная-1	13	15	27	13	15	27	13	15	27	1. Средний ремонт МВ 220 Трубная-1 2. Текущий ремонт ШПР 220 ВЛ Трубная-1. 3. Замена изоляции шинных опор 220 Трубная-1 АГ=ВЗ	до 22.04.24 через ОВ
	МВ 220 Трубная-1	4	22	25	4	22	25	4	22	25	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-1. 2. Комплект автоматики МВ 220 Трубная-1 (ТАПВ, АУВ, ЗНФ), Вторичная коммутация ТТ220 кВ, Вторичная коммутация и электромагнитная блокировка разъединителей техническое обслуживание в объеме "Контроль". АГ=02:00.	
	ВЛ 220 кВ Трубная-Владимировка №1	4	22	25	4	22	25	4	22	25	1. Текущий ремонт ЛР 220 Трубная-1 2. Проф.испытания КС 220 Трубная-1 3. ДЗ ВЛ 220 кВ Трубная – Владимирова №1 (ДЗ-503), Комплект резервных защит ВЛ 220 кВ Трубная – Владимирова №1 (ТЗНП, МФТО) (ПЗ-273), ШОН-техническое обслуживание в объеме "Контроль". АГ=02:00ч	вкл ВЛ 297
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>												
Ремонты не планируются.												
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>												
Ремонты не планируются.												
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>												
	МВ-220 АТ-2	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2 2. Отбор проб масла ТТ-220 АТ-2 АГ=04:00ч.	
	АТ-2	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	1. Текущий ремонт АТ-2, ВДТ-2 2. ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2, 3. Диагностика АТ-2, ВДТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2 4. Отбор проб масла АТ-2, ВДТ-2 АГ=04:00ч.	
	МВ-110 АТ-2	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	1. Текущий ремонт МВ-110 АТ-2 АГ=04:00ч.	
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>												
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	5	8	12	5	8	12	5	1	5	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань АГ=04:00ч.	
	МВ 220 ВЛ Астрахань	5	8	12	5	8	12	5	1	5	1. Текущий ремонт МВ 220 ВЛ Астрахань, ЛР 220 ВЛ Астрахань 2. Отбор проб масла АГ=02:00ч.	с 05.04.24 на ОВ Срок перенесен в связи с ремонтом кровли на ПГУ-2 Астраханской ПГУ-235
	ОСШ 220 кВ	3	10	12	3	10	12	3	3	5	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Астрахань АГ=02:00ч.	
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет				5	4	8	-	-	-	Под напряжением от ПС 500 кВ Астрахань в связи с выводом в ремонт 1С. 220 кВ на ПС 220 кВ Рассвет АГ=01:00ч.	
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет				15	12	26	-	-	-	Под напряжением от ПС 500 кВ Астрахань в связи с выводом в ремонт 1С. 220 кВ на ПС 220 кВ Рассвет АГ=01:00ч.	Отказано. Не совместим с ремонтом кровли на ПГУ-2 Астраханской ПГУ-235

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный 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	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
АТ-1		23	8	30	23	04	26	23	1	23	1. Текущий ремонт АТ-1, ШР 220 АТ-1 2. Техническое обслуживание ОПН 220 АТ 1, ОПН 110 АТ 1, ОПН-10 АТ-1 3. Диагностика АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, РБ-10 АТ-1 4. Отбор проб масла АТ-1 АГ=08:00ч.	Срок перенесен в связи с ремонтом кровли на ПУ-2 Астраханской ПГУ-235
1С. 220 кВ		23	8	30	23	04	26	23	1	23	Текущие ремонты ШР 220 АТ-1, ШР ТН-1-220 АГ=02:00ч.	
ТН-1-220		23	8	30	23	04	26	23	1	23	1. Текущий ремонт ШР ТН-1-220 2. Техническое обслуживание ОПН ТН 1 220 3. Отбор проб масла ТН 1 220 АГ=02:00ч.	
ОВ 220		2	15	16	2	15	16	2	1	2	Текущий ремонт ОР 220 ОВ АГ=02:00ч.	
ОСШ 220 кВ		2	15	16	2	15	16	2	1	2	Текущий ремонт ОР 220 ОВ АГ=02:00ч.	
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>												
1с. 220кВ					1	15	15	1	15	15	Кратковременное отключение на время вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Харабали - Владимировка АГ=0:05	
1с. 220кВ					1	19	19	1	19	19	Кратковременное отключение на время ввода в работу ВЛ 220 кВ Харабали - Владимировка АГ=0:05	
АТ-3					1	15	15	1	15	15	Работа сторонами 110/10 кВ на время вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Харабали - Владимировка АГ=0:05	
АТ-3					1	19	19	1	19	19	Работа сторонами 110/10 кВ на время ввода в работу ВЛ 220 кВ Харабали - Владимировка АГ=0:05	
РП 220		5	15	19	5	15	19	5	15	19	1. Текущий ремонт РП1-220, ТТ 220 РП АГ=03:00	
ВЛ 220кВ Харабали-Владимировка		5	15	19	5	15	19	5	15	19	1. Текущий ремонт РП1-220. 2. Профиспытания КС 220 ВЛ Харабали-Владимировка 3. Техническое обслуживание РЗА. АГ=03:00	
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>												
АТ-2		29	05.04	03.05	23	05.04	27.04	23	05.04	27.04	1. Текущий ремонт АТ-2, ТР-220 АТ-2, ВДТ-2 2. Средний ремонт МВ 10 АТ-2, ОР-220 АТ-2 3. Техническое обслуживание ОПН-10 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2, Р-2, ТТ 10 АТ-2 4. Техническое обслуживание резервных защит АТ-2 (ТЗНП 220, МФТЗ 220, ТЗНП 110, ТЗОП 220, ДЗ 220, ДЗ 110, ЗНР) 5. Опробование защиты от потери охлаждения. АГ=04:00ч	вкл ВЛ 320
МВ 220 АТ-2		29	05.04	03.05	23	05.04	27.04	23	05.04	27.04	1. Средний ремонт МВ 220 АТ-2, 2. Текущий ремонт ТР-220 АТ-2 3. Техническое обслуживание комплекта автоматики МВ 220 АТ-2 (ТАПВ, АУВ, ЗНФ) АГ=ВЗ	
ВВ 110 АТ-2		29	05.04	03.05	23	05.04	27.04	23	05.04	27.04	1. Текущий ремонт ВВ 110 АТ-2 2. Техническое обслуживание комплекта автоматики ВВ 110 АТ-2 (ТАПВ, АУВ) АГ=04:00ч	
ОСШ 220кВ		2	08	09	2	08	09	2	08	09	Средний ремонт ОР-220 АТ-2 АГ=04:00ч	
<b>ПС 220 кВ Зубовка</b>												
Ремонты не планируются.												
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>												
2СШ 110 кВ		37	25.03	30.04	34	25.03	27.04	34	25.03	27.04	Текущие ремонты ШР-2-110 ВЛ 443, ШР-2-110 ВЛ 437, ШР-2-110 ОМВ, ШР-2-110 ПГУ, ШР-2-110 ВЛ 123, ШР-2-110 ВЛ 420, ШР-2-110 ВЛ 419, ШР-2-110 ВЛ 441, ШР-2-110 Т-1, ШР-2-110 Т-2, ШР-2-110 ШСМВ. АГ=03:00ч	
ШСМВ-110		37	25.03	30.04	34	25.03	27.04	34	25.03	27.04	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ШСМВ 2. Техническое обслуживание ШСМВ-110 3. Техническое обслуживание РЗА АГ=03:00ч	
ТН-2-110		37	25.03	30.04	34	25.03	27.04	34	25.03	27.04	1. Текущий ремонт ШР-110 ТН-2 2. Техническое обслуживание ОПН-110 ТН-2 АГ=03:00ч	
МВ 110 ВЛ 419		5	1	5	5	1	5	5	1	5	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 419, ЛР 110 ВЛ 419 2. Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 419 3. Техническое обслуживание РЗА АГ=03:00ч	
ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)		5	1	5	5	1	5	5	1	5	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 419, ОР 110 ВЛ 419, ВЧЗ-110кВ ВЛ-419 (ф. А), КС-110кВ ВЛ-419 (ф. А) АГ=03:00ч	
ОСШ-110 кВ		5	1	5	2	1	2	2	1	2	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 419 АГ=03:00ч	
ОСШ-110 кВ		5	8	12	2	9	10	2	9	10	1. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 420 АГ=03:00ч	
ВЭ 110 ВЛ 441		4	15	18	4	15	18	4	15	18	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 441 2. Техническое обслуживание РЗА АГ=03:00ч	через ОВ
МВ 110 ВЛ 443		2	18	19	2	18	19	2	18	19	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 443. АГ=03:00ч	через ОВ
ОМВ 110		4	22	25	4	22	25	4	22	25	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ОМВ, ОР-110 ОМВ. 2. Техобслуживание ОМВ 110 3. Техническое обслуживание РЗА АГ=03:00ч	
ОСШ-110 кВ					2	24	25	2	24	25	Текущий ремонт ОР-110 ОМВ. АГ=02:00ч	
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскучак</b>												
1С 110 кВ		5	1	5	5	1	5	5	1	5	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ-757, ШР-110 ТН-1. АГ=02:00ч.	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный 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	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	В-110 ВЛ 757	5	1	5	5	1	5	5	1	5	1. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ-757 2. Техническое обслуживание РЗА АГ=02:00ч.	ВЛ через ОВ
	ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак – Сайхин	5	1	5	5	1	5	5	1	5	Вынужденный простой с связи с выводом в ремонт 1 С 110 кВ АГ=02:00ч.	
	МВ 110 ВЛ 756	5	1	5	5	1	5	5	1	5	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 756 АГ=02:00ч.	
<b>Филиала ПАО "Россети Юг" - "Астраханьэнерго"</b>												
<b>ВЛ 110 кВ</b>												
	ВЛ 110 кВ Владимировка-Советская (ВЛ 110 кВ 741)	19	10.06	28.06	16	15	30	-	-	-	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	Перенесено с апреля на июль в связи с работами на ПС 220 кВ Владимировка.
	ВЛ 110 кВ Баррикадная – Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)	19	8	26	19	8	26	19	8	26	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Камызяк с отпайками	23	02.сен	24.сен	12	1	12	12	8	19	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	25	13.05	6 июн	12	1	12	-	-	-	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	Несовместим с плановым ремонтом ВЛ 110 кВ Баррикадная – Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)
	ВЛ 110 кВ Первомайская - Киркили с отпайками (ВЛ 110 кВ 436)	25	13.05	6 июн	16	15	30	-	-	-	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	Несовместим с плановым ремонтом ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456) и КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – Первомайская (КВЛ 110 кВ 135)
<b>ПС 110 кВ Ватажная</b>												
	ВЛ 110 кВ Черный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	3	15.июл	17 июля	3	5	7	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 723, а/г=1ч	Перенесено с апреля на июль в связи с работами на ПС 220 кВ Черный Яр
	1С 110кВ	3	15.июл	17 июля	3	5	7	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 723, а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ Енотаевка</b>												
	СВ-110	2	10 июня	11 июня	2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт СР-1-110 СВ, а/г=1ч	Вкл РП
	1С-110 кВ	2	10 июня	11 июня	2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт СР-1-110 СВ, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 727	2	24 июня	25 июня	2	15	16	-	-	-	Текущий ремонт В-110 ВЛ 727, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 727	2	24 июня	25 июня	2	15	16	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 727, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 727	2	24 июня	25 июня	2	15	16	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 727, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	2	24 июня	25 июня	2	15	16	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 727, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	2	24 июня	25 июня	2	15	16	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, а/г=1ч	Перенесено с апреля на июль в связи с работами на ПС 220 кВ Черный Яр
	ВЛ 110 кВ Енотаевка-Косика (ВЛ 110 кВ 727)	2	26 июня	27 июня	2	10	11	-	-	-	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Енотаевка-Косика (ВЛ 110 кВ 727)	2	24 июня	25 июня	2	15	16	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ, КС, ЛР-110 ВЛ 727, а/г=1ч	
	РП-110 кВ	2	26 июня	27 июня	2	10	11	-	-	-	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
	ТН-1-110	2	24 июня	25 июня	2	15	16	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ Камызяк</b>												
	СВ-110	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Текущий ремонт ТТ-110 СВ (ф.А,В,С), а/г=1ч	
	ОСШ-110 кВ	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Текущий ремонт ТН ОСШ-110, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Камызяк-Новинская с отпайкой на ПС Коммунар ВЛ 110 кВ ЛЭП	1	18	18	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Новинская (ф.А,В,С), а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Камызяк с отпайками	1	10	10	1	10	10	1	10	10	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ-151 (ф.А,В,С), а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ Кочевая</b>												
	1С-110кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Текущий ремонт КЗ-110 Т-1, а/г=1ч	
	1С-110кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Текущий ремонт ОД-110 Т-1 а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ Северная</b>												
	ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №104, а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ Ситовка</b>												
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Ситовка (ВЛ 110 кВ 419)	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 419, а/г=3ч	
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Ситовка (ВЛ 110 кВ 419)	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф.С ВЛ 419, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 419, а/г=3ч	
<b>ПС 110 кВ Солёное Займище</b>												
	ВЛ 110 кВ Черный Яр-Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	1	16 июля	16 июля	1	10	10	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ, КС ВЛ-110 723, а/г=1ч	Перенесено с апреля на июль в связи с работами на ПС 220 кВ Черный Яр
	ВЛ 110 кВ Черный Яр-Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	1	16 июля	16 июля	1	10	10	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 723, а/г=3ч	
	2С-110кВ	1	16 июля	16 июля	1	10	10	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 723, а/г=3ч	
<b>ПС 110 кВ Степная</b>												
	ВЛ 110 кВ Черный Яр-Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	1	3	3	1	3	3	1	3	3	Текущий ремонт ВЧЗ, КС ВЛ-110 781, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Черный Яр-Степная с отпайками (ВЛ 110 кВ 781)	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч	
	1С-110кВ	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч	
	1С-110кВ	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-782, а/г=3ч	
	1С-110кВ	1	3	3	1	3	3	1	3	3	Средний ремонт ЛР-110кВ ВЛ-781, а/г=3ч	
	Т-1	1	3	3	1	3	3	1	3	3	Средний ремонт ЛР-110кВ ВЛ-781, а/г=3ч	
	Т-1	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч	
	ВЛ 110 кВ Степная – Дальняя (ВЛ 110 кВ 782)	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-782, а/г=3ч	
	1С-110кВ	1	7 авг.	7 авг.	1	8	8	1	8	8	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
<b>ПС 110 кВ Тамбовка</b>												
	ВЛ 110 кВ Харабали-Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-411, а/г=3ч	
	2С-110кВ	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-412, а/г=3ч	
	2С-110кВ	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			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		
	1С-110кВ	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
	1С-110кВ	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Средний ремонт, опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
	1С-110кВ	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-411, а/г=3ч	
	ВЛ 110 кВ Тамбовка – Вольное (ВЛ 110 кВ 412)	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-412, а/г=3ч	
	РП-110	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч	
	РП-110	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
<b>ПС 110 кВ Фунтово</b>												
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Камызяк с отпайками	3	24	26	3	24	26	3	10	12	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-Камызяк, а/г=3ч	
<b>ПС 110 кВ Хошеутово</b>												
	СМВ-110	1	25	25	1	25	25	1	25	25	Текущий ремонт ТТ-1-110 СВ-110 (ф.А,В,С), а/г=1ч	вкл РП-110
	СМВ-110	1	25	25	1	25	25	1	25	25	Текущий ремонт ТТ-2 СВ-110 (ф.А,В,С), а/г=1ч	
	1С-110кВ	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт, опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ Царевская</b>												
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2-Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ТН-110 ф. В ВЛ 101 ф.В, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2-Царевская с отпайкой на Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ВЧЗ, ЛР-110 ВЛ 101, а/г=1ч	
	В-110 Т-2	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-110 Т-2, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-110 Т-2, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-1 110 ТН-2, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 104, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 101, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 101	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт Конденсатор связи ВЛ 101, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 101	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 101, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 101	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 101, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 104	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 104, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 104	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ №104, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ №104, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт КС, ВЧЗ-110 ВЛ 104 ф.С, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ТН-110 ф. В ВЛ 104 ф.В, а/г=1ч	
	ТН-2-110	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	
	Т-2	5	15	19	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ШР-1 110 ТН-2, а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ ЦРП</b>												
	В-110 ВЛ Камызяк	1	20	20	1	19	19	1	19	19	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ ЦРП-Камызяк (ф.А, В,С), а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ ЦРП – Камызяк с отпайками	1	20	20	1	19	19	1	19	19	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ ЦРП-Камыз (ф.А, В,С), а/г=1ч	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	1	27.июн	27.июн	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 132, а/г=1ч	
<b>ПС 110 кВ Капустин Яр</b>												
	2СШ-110 кВ	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Средний ремонт ШР-110 ТН-2, а/г=3ч	вкл ВЛ 297
	1СШ-110 кВ	2	3	4	2	3	4	2	3	4	Средний ремонт ШР-110 ТН-1, а/г=3ч	
	ТН-2-110	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Средний ремонт ШР-110 ТН-2, а/г=3ч	
	ТН-1-110	2	3	4	2	3	4	2	3	4	Средний ремонт ШР-110 ТН-1, а/г=3ч	
<b>ПС 110 кВ Ленино</b>												
	ВЛ 110 кВ Косика-Ленино с отпайкой на Солнечная (ВЛ 110 кВ 728)	3	10.июн	12.июн	3	11	13	-	-	-	Замена ОСИ ЛР-110 ВЛ 728, а/г=3ч.	Перенесено с апреля на июль в связи с работами на ПС 220 кВ Чёрный Яр
	2С-110 кВ	3	10.июн	12.июн	3	11	13	-	-	-	Замена ОСИ ЛР-110 ВЛ 728, а/г=3ч.	
<b>ПС 110 кВ Солнечная</b>												
	ВЛ 110 кВ Косика – Ленино с отпайкой на ПС Солнечная (ВЛ 110 кВ 728)	1	10.июн	10.июн	1	11	11	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 728, а/г=3ч	Перенесено с апреля на июль в связи с работами на ПС 220 кВ Чёрный Яр
	Т-1	1	10.июн	10.июн	1	11	11	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ, КС ВЛ 110 728, а/г=1ч	
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>												
<b>Астраханская ТЭЦ-2</b>												
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)	5	8	12	5	8	12	5	8	12	ТР ЛР, проходных и опорных изоляторов	
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)	5	1	5	5	1	5	5	1	5	ТР ЛР, проходных и опорных изоляторов	
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Кири-Кили (ВЛ 110 кВ 455)	5	15	19	5	15	19	5	15	19	ТР ЛР, проходных и опорных изоляторов	
	МВ-110 ВЛ-455	5	15	19	5	15	19	5	15	19	ТР ЭВ, ТР, ШР-4, проходных и опорных изоляторов	
	Т-4	19	1	19	19	1	19	19	1	19	ТР Т-4, ТР, проходных и опорных изоляторов	
	ЭВ-110 ВЛ-4	19	1	19	19	1	19	19	1	19	ТР ЭВ, ТР	
	4 сек. II СШ 110 кВ	19	1	19	19	1	19	19	1	19	ТР ШР-4	
	ТН-4-110	19	1	19	19	1	19	19	1	19	ТР ТН, ШР	
	СЭВ-1-3 110	5	22	26	13	17	29	10	20	30	ТР ЭВ, ТР, ШР-3, проходных и опорных изоляторов	
	3 сек. I СШ 110 кВ	5	22	26	13	17	29	10	20	30	ТР ШР-3	Поочередно с 4 сек. СШ 110 кВ
	КВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Юбилейная	5	22	26	5	22	26	5	22	26	ТР ЛР, проходных и опорных изоляторов	
	ЭВ-110 КВЛ-Юбилейная	5	22	26	5	22	26	5	22	26	ТР ЛР, проходных и опорных изоляторов	
	ЭВ-110 ВЛ-124	5	1	5	5	1	5	5	1	5	ТР ЭВ, ЛР, ШР-4, проходных и опорных изоляторов	
	ЭВ-110 ВЛ-456	5	8	12	5	8	12	5	8	12	ТР ЭВ, ЛР, ШР-4, проходных и опорных изоляторов	
<b>Астраханская ПГУ-110</b>												
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	2	18	19	2	18	19	2	18	19	ТР ЛР-110	
	В-110 ТГТУ-2	3	22	24	3	22	24	3	22	24	ТР В-110	
	ТГТУ-2	3	22	24	3	22	24	3	22	24	Текущий ремонт	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный 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		
	В-110 ТГТУ-1	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт	
	ТГТУ-1	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт	
	В-110 КВЛ-135	2	25	26	2	25	26	2	25	26	ТР В-110	
	В-110 КВЛ-132	2	18	19	2	18	19	2	18	19	ТР В-110	
	ТППТ-3	12	15	26	12	15	26	12	15	26	Текущий ремонт	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – Первомайская (КВЛ 110 кВ 135)	2	25	26	2	25	26	2	25	26	ТР ЛР-110	
<b>Астраханская ПГУ-235</b>												
	АТ-1				15	10	24	15	10	24	Текущий ремонт	
	ВЛ 220 АПГУ-235-Астрахань				15	10	24	15	10	24	Текущий ремонт	ВЛ 220 кВ отключены с обеих сторон
	ВЛ 220 АПГУ-235-Рассвет				15	10	24	15	10	24	Текущий ремонт	
	Т-1				15	10	24	15	10	24		
	Т-2				30	1	30	15	10	24		
	Т-3				15	10	24	15	10	24		
<b>ИР АО «КТК-Р»</b>												
	ВЛ 110 кВ Нефтепровод - А-НПС-5А	5	22	26	5	22	26	5	22	26	1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации. АГ=01:00.	
	<b>ПС 110 кВ А-НПС-5А</b>											
	ВЛ 110 кВ Нефтепровод – А-НПС-5А	5	22	26	5	22	26	5	22	26	Текущий ремонт ЛР-110 Нефтепровод, РП-1-110, ТН-110 ф.А Нефтепровод, ВЧЗ Нефтепровод, КС Нефтепровод, ошиновки ВЛ Нефтепровод, опорных и подвесных изоляторов ВЛ Нефтепровод. 2. Диагностика КС Нефтепровод.	
	В-110 Нефтепровод	5	22	26	5	22	26	5	22	26	Текущий ремонт ЛР-110 Нефтепровод, ШР-110 Нефтепровод, В-110 Нефтепровод	
	СВ-110	5	22	26	5	22	26	5	22	26	Текущий ремонт СР-1-110 СВ	
	1С-110 кВ	5	22	26	5	22	26	5	22	26	Текущий ремонт ШР-110 Нефтепровод, СР-1-110 СВ, ТР-110 Т-1, ТН-1-110, ошиновки 1С-110 кВ	
	РП-110 кВ	5	22	26	5	22	26	5	22	26	Текущий ремонт РП-1-110, ТТ-110 РП.	
<b>ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения</b>												
Ремонты не планируются												
<b>Южный филиал ООО "Газпром энерго"</b>												
	<b>ПС 110 кВ ПХ</b>											
	1 секция 110 кВ	2	2	3	2	2	3	2	2	3	Опробование действие защит ОД-110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т, АГ=4-00	
	1Т	2	2	3	2	2	3	2	2	3		
	2 секция 110 кВ	2	4	5	2	4	5	2	4	5	Опробование действие защит ОД-110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т, АГ=4-00	
	2Т	2	4	5	2	4	5	2	4	5		
	<b>ПС 110 кВ ГПП-1</b>											
	2Т	5	1	5	5	3	7	5	3	7	ТР 2Т АГ-ВЗ	
	<b>ПС 110 кВ ГПП-2</b>											
	1Т	5	8	12	5	8	12	5	8	12	ТР 1Т АГ-ВЗ	
	2Т	5	15	19	5	15	19	5	15	19	ТР 2Т АГ-ВЗ	
	3Т	5	22	26	5	22	26	5	22	26	ТР 3Т АГ-ВЗ	
	<b>ПС 110 кВ ПХ</b>											
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)	5	8	12	5	8	12	5	8	12	Текущий ремонт ЛР-110 кВ	
	1 секция 110 кВ ПХ	11	8	19	11	8	19	11	8	19	Текущий ремонт ОД-110 кВ, 1 РРП-110.	

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Заместитель начальника Оперативно-диспетчерской

М.Г. Кудинова

С.В. Куратов

С.В. Голяшкин