

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


А.Н. Зорин
24 09 2019 г.

ГРАФИК
вывода в ремонт оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ
на октябрь 2019 г.

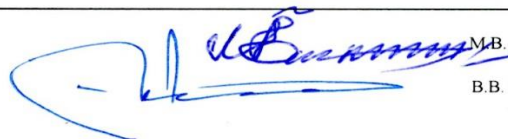
№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
п В-Д ПМЭС												
ВЛ 800 кВ												
1	Ремонты не планируются											
ВЛ 500 кВ												
Ремонты не планируются												
ВЛ 220 кВ												
	ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	8	1	8	8	1	8	8	5	12	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Установка гирлянд в проектное положение. АГ=02:00	
	ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	8	1	8	8	1	8	8	5	12	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая 2. ТО УРЗА ШОН "Проф.Контроль" АГ=02:00.	ПС 220 кВ Владимировка
	ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая				8	1	8	8	5	12	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	ПС 220 кВ Газовая
	ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая				8	1	8	8	5	12	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	ПС 220 кВ Владимировка
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Астрахань				5	14	18	5	14	18	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	ПС 500 кВ Астрахань
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Астрахань				5	14	18	5	14	18	1. Замена ВЧЗ 220 Астрахань (ф. А), КС 220 Астрахань (ф. А). ФП, ЗН КС 220 Астрахань ф. А. по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» 2. Замена ошиновки от ВЧЗ к ЛР-220 Астрахань ф. А. и ОР-220 Астрахань ф. А. АГ=08:00	ПС 220 кВ Черный Яр
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая				5	24	28	5	24	28	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	ПС 220 кВ Газовая
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая				5	24	28	5	24	28	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	ПС 500 кВ Астрахань
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали				5	1	4	5	1	4	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	Начало 30.09.19 ПС 220 кВ Харабали
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали				5	1	4	5	1	4	Текущий ремонт и межремонтные испытания ЛР-220кВ Тяговая-1 - Харабали, РП-2-220, РТН-2-220, ТР-2-220, СР-2-220, КС-220 ВЛ 220кВ Тяговая-1 - Харабали (ф.А,В,С), ВЧЗ-220 ВЛ 220кВ Тяговая-1 - Харабали. АГ=ВЗ	Начало 30.09.19 ПС 220 кВ Тяговая-1
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Рассвет				3	21	23	3	21	23	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	ПС 220 кВ Рассвет
ВЛ 110 кВ												
Ремонты не планируются												
пс ПС 500 кВ Трубная												
	В500-Р2				12	1	4	12	1	4	1. Текущий ремонт ЛР500-В-Р2 2. Снятие гнезд спорталов, замена "О" АГ=04:00.	Начало 23.09.19
	Р2-500				12	1	4	12	1	4	1. Текущий ремонт ЛР500-В-Р2 2. Снятие гнезд спорталов, замена "О" АГ=04:00.	Начало 23.09.19
	АТ-1				7	25	31	7	25	31	Диф. защита АТ-1, ГЗ АТ-1 для проверки взаимодействия АУВ В500-31 по цепям вторичной коммутации в связи с заменой В500-31 АГ=06:00.	
	ОСШ 220				10	1	10	10	1	10	1. БВР при замене ВЧЗ-220-Волжская-2 (ф. А,В,С) 2. Текущий ремонт ОР220-Волжская-2 АГ=ВЗ	начало 24 09 2019
пс ПС 500 кВ Южная												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике 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		
	P-500	29	1	22	29	1	22	29	1	22	1. Средний ремонт ВВ P-500 2. Текущий ремонт P-500, ОПН 500 P 500, ШО, ЛР P 500 3. Профиспытания P-500 4. Замена Ввода P-500 ф А. 5. ТО шинных опор ТО УРЗА АГ= 04-00	6. Начало 24.09.19
	ВВ P-500	29	1	22	29	1	22	29	1	22	1. Средний ремонт ВВ P-500 2. Текущий ремонт P-500, ОПН 500 P 500, ШО, ЛР P 500 3. Профиспытания P-500 4. Замена Ввода P-500 ф А. 5. ТО шинных опор ТО УРЗА АГ= 04-00	6. Начало 24.09.19
ПС ПС 500 кВ Астрахань												
	ВЛ 220 кВ Черный Яр – Астрахань				5	14	18	5	14	18	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая				5	24	28	5	24	28	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	
ПС 220 кВ												
ПС ПС 220 кВ Баррикадная												
Ремонты не планируются												
ПС ПС 220 кВ Владимировка												
	ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	8	1	8	8	1	8	8	5	12	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая 2. ТО УРЗА ШОН "Проф.Контроль" АГ=02:00.	
	В 220 Газовая	8	1	8	8	1	8	8	5	12	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая АГ=02:00.	
	ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая				8	1	8	8	5	12	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	
ПС ПС 220 кВ Газовая												
	ВЭ 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая	8	1	8	8	1	8	8	5	12	1. ТО МП защит, автоматики в объеме "ТК" 2. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=02:00.	
	ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая	8	1	8	8	1	8	8	5	12	1. ТО МП защит, автоматики в объеме "ТК" 2. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=02:00.	
	ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая				8	1	8	8	5	12	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	
	АТ-1	12	1	12	12	1	12	12	5	16	Текущий ремонт АТ-1, ТН 10 кВ АТ-1, ТР ТН 10 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1, ТТ В 10 кВ АТ-1 АГ=03:00ч	
	ТН 1 Сек. 110 кВ	2	2	3	2	2	3	2	3	4	1. Текущий ремонт ОПН ТН 1 Сек. 110 кВ 2. ТО МП автоматики в объеме "ТК" 3. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=03:00ч	
	1 Сек. 110 кВ	2	2	3	2	2	3	2	3	4	Текущий ремонт ОПН ТН 1 Сек. 110 кВ АГ=03:00ч	
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая				5	24	28	5	24	28	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	
ПС ПС 220 кВ Лиман												
Ремонты не планируются												
ПС ПС 220 кВ Нефтепровод												
Ремонты не планируются												
ПС ПС 220 кВ Рассвет												
	1СШ. 110 кВ	33	1	6	33	02.сен	4	33	02.сен	4	Текущий ремонт ШР 1 110 присоединений. АГ=08:00.	
	ШСМВ-110	33	1	6	33	02.сен	4	33	02.сен	4	Текущий ремонт ШСМВ-110, ТТ ШСМВ-110, ШР-1 110 ШСМВ АГ=04:00.	
	ТН-1-110	33	1	6	33	02.сен	4	33	02.сен	4	1. Текущий ремонт ШР ТН 1 110, ТН-1-110, РВ ТН 1 110 2. Проф. Испытания ТН-1-110, РВ-ТН-1-110 АГ=04:00.	
	МВ 110 ВЛ Заводская-1				3	30.сен	4	3	30.сен	4	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Заводская-1, ШР-1 110 ВЛ Заводская-1, ЛР 110 ВЛ Заводская-1 2. Проф. Испытания ТТ-110 ВЛ Заводская-1 3. ТО защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=ВЗ	
	МВ 110 АТ-2				3	30.сен	2	3	30.сен	2	Текущий ремонт ШР-1 110 АТ-2 АГ=04:00.	
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Рассвет				3	21	23	3	21	23	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	
ПС ПС 220 кВ Харабали												
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали				5	30.сен	4	5	30.сен	4	Демонтаж/монтаж оборудования ВЧ обработки по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» АГ=08:00	
ПС ПС 220 кВ Черный Яр												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отката 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		
	ВВ 220 Астрахань				5	14	18	5	14	18	Замена ошиновки от ВЧЗ к ЛР-220 Астрахань ф. А. АГ=08-00	
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Астрахань				5	14	18	5	14	18	1. Замена ВЧЗ 220 Астрахань (ф. А), КС 220 Астрахань (ф. А), ФП, ЗН КС 220 Астрахань ф. А. по титулу: «Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ» 2. Замена ошиновки от ВЧЗ к ЛР-220 Астрахань ф. А. и ОР-220 Астрахань ф. А. АГ=08-00	
	ОСП 220кВ				5	14	18	5	14	18	Замена ошиновки от ВЧЗ к ОР-220 Астрахань ф. А. АГ=06:00ч	
ОАО "РЖД" Филиал "Приволжская Железная дорога"												
ПС ПС 220 кВ Тяговая-1												
	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали				5	30.сен	4	5	30.сен	4	Текущий ремонт и межремонтные испытания ЛР-220кВ Тяговая-1 - Харабали, РП-2-220, РТН-2-220, ТР-2-220, СР-2-220, КС-220 ВЛ 220кВ Тяговая-1 - Харабали (ф.А,В,С), ВЧЗ-220 ВЛ 220кВ Тяговая-1 - Харабали. АГ=ВЗ	
ПС ПС 110 кВ Бузанская												
Ремонты не планируются												
ПС ПС 110 кВ Верхний Баскунчак												
Ремонты не планируются												
Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"												
ПС 110 кВ Водозабор-1												
	Т-1	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Кочевая												
	1С-110 кВ	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
	Т-1	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Старица-2												
	1С-110 кВ	1	3	3	1	3	3	1	7	7	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	С вкл. ВЛ 110 кВ 320
ПС 110 кВ Оля												
	ВЛ 110 кВ 127 (ВЛ 110 кВ Лиман-Оранжевая №1 с отпайками)	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
	Т-1	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
ЮФ ООО "Газпром энерго"												
ПС 110 кВ "ПХ"												
	1 С 110 кВ	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Опробование действия защит ОД-110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т. АГ=2ч.	
	1Т	2	8	9	2	8	9	2	8	9		
	2 С 110 кВ	2	10	11	2	10	11	2	10	11	Опробование действия защит ОД-110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т. АГ=2ч.	
	2Т	2	10	11	2	10	11	2	10	11		
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"												
Астраханская ТЭЦ-2												
	Т-2	11	13	23	11	13	23	11	13	23	Текущий ремонт Т-2. А/г=3 ч.	
	ЭВ-110 БЛ-2	11	13	23	11	13	23	11	13	23	Текущий ремонт ЭВ-110 БЛ-2. А/г=3 ч.	
	СЭВ-2-4 110	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Текущий ремонт СЭВ-2-4 110. А/г= 2 ч.	
	ТН-2-110	1	3	3	1	3	3	1	3	3	Текущий ремонт ТН-2-110. А/г=3 ч.	
	ЭВ-110 КВЛ-Юбилейная	2	7	8	2	7	8	2	7	8	Текущий ремонт ЭВ-110 КВЛ-Юбилейная. А/г= 2 ч.	
Астраханская ГРЭС												
Ремонты не планируются												
Астраханская ПГУ-235												
	Т-4	4	1	4	4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт Т-4. А/г= 2 ч.	
	Т-5	5	7	11	5	7	11	5	7	11	Текущий ремонт Т-5. А/г= 2 ч.	
	Т-6	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт Т-6. А/г= 2 ч.	
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения												
Ремонты не планируются												

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы

 М.В. Ёлкин

В.В. Бурятинский