

Первый заместитель директора
 Главный диспетчер
 Филиала ОАО "СО ЕЭС"
 "Региональное диспетчерское
 управление энергосистемы
 Астраханской области"

 А.Н. Зорин
 "22" 10 2015 г.

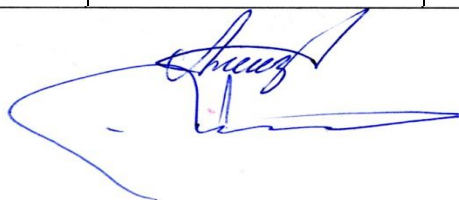
**Сводный график
 вывода в ремонт ЛЭП и сетевого оборудования Филиала ОАО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ
 на ноябрь 2015г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Заявленный в месячный график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	кол-во дней	начало	окончание			кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание
Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	3	23	25		Текущий ремонт обходного разъединителя ВЛ 110 кВ №300, АГ-4ч	3	23	25			
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Кировская -Сарепта-1 (ВЛ 110 кВ № 21)	2	2	3	Включить ЭВ ВЛ-300 на Волгоградской ТЭЦ-3		2	2	3			
ВЛ 220 кВ Волга – Кировская №1 с отпайкой на ПС Садовая	8	9	16	Включить ЭВ ВЛ-300 на Волгоградской ТЭЦ-3		8	9	16			
Ростовское РДУ											
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солодники с отпайкой на ПС Восход (ВЛ 110 Большой Царын-1 – Солодники)	2	16	17		ТР: ТР110 Т1, ОД110 Т1, 1РР 110, 2РР 110 ПС 110/10 Восход	2	16	17			
В-Д ПМЭС											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	19	5	23		1. Удлинение траверс опор. 2. Замена изоляторов и линейной арматуры. 3. Установка балластов на провод. АГ=02:00.	19	5	23			
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1	8	9	16		Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Трубная, в связи с выводом в ремонт 1с. 220 кВ на ПС 220 кВ Владимировка для текущего ремонт ШР 220 присоединений. АГ-2 ч	8	9	16			
ВЛ 220 кВ Харабали - Владимировка	8	9	16	ВЛ 220 кВ в работе (через ОМВ 220 с 11.11.2015г)	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Харабали, в связи с выводом в ремонт 1с. 220 кВ на ПС 220 кВ Владимировка для текущего ремонт ШР 220 присоединений. АГ-2 ч	8	9	16			
ВЛ 220кВ Южная-Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	10	1	6	Начало 28.10.15 С вкл. ВЛ 110 кВ №300	ТО: Верховой осмотр ВЛ. 1. Замена дефектных изоляторов. 2. Замена дефектных гасителей вибрации. 3. Монтаж 2-х цепных креплений провода. АГ=02:00.	12	1	8	12	17	28
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Рассвет	5	17	21		КР: 1. Диагностическое обследование переходов через водные преграды. АГ=01:00.	5	9	13			
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Суондук (ВЛ № 757)	1	17	17		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для расшивки ОМВ-110 на ПС 110 кВ Верхний Баскунчак АГ-0,5 ч	1	17	17			
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Суондук (ВЛ № 757)	1	20	20		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для расшивки ОМВ-110 на ПС 110 кВ Верхний Баскунчак АГ-0,5 ч	1	20	20			
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Сайхин (ВЛ № 756)	1	17	17		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для расшивки ОМВ-110 на ПС 110 кВ Верхний Баскунчак АГ-0,5 ч	1	17	17			
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Сайхин (ВЛ № 756)	1	20	20		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для расшивки ОМВ-110 на ПС 110 кВ Верхний Баскунчак АГ-0,5 ч	1	20	20			
ПС 500 кВ Трубная											
ВВ500-Р2	12	23	30	Окончание 04.12.15	Текущий ремонт ЛР500-ВВ-Р2 АГ-5 дн	12	23	30			
Р2-500	12	23	30	Окончание 04.12.15	Текущий ремонт ЛР500-ВВ-Р2 АГ-5 дн	12	23	30			
ПС 500 кВ Южная											
Р-500	14	23	30	Окончание 06.12.15	1. Средний (замена ОСИ) ремонт ЛР-500 Р-500 2. АГ= ВЗ	14	23	30	9	12	20
ВВ Р-500	14	23	30	Окончание 06.12.15	1. Средний (замена ОСИ) ремонт ЛР-500 Р-500 2. АГ= ВЗ	14	23	30	9	12	20
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
ОМВ 110	4	17	20		1. Текущий ремонт ОМВ 110 2. Проф. опробование защит, автоматики АГ=02:00ч.	4	17	20			
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Суондук (ВЛ № 757)	1	17	17		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для расшивки ОМВ-110 АГ-0,5 ч	1	17	17			

ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Суяндук (ВЛ № 757)	1	20	20		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для ошиновки ОМВ-110 АГ-0,5 ч	1	20	20				
1С 110 кВ	1	17	17		Для безопасного выполнения работ по расшивке ОМВ-110 АГ-0,5 ч	1	17	17				
1С 110 кВ	1	20	20		Для безопасного выполнения работ по ошиновке ОМВ-110 АГ-0,5 ч	1	20	20				
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Сайхин (ВЛ № 756)	1	17	17		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для расшивки ОМВ-110 АГ-0,5 ч	1	17	17				
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак-Сайхин (ВЛ № 756)	1	20	20		Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ для ошиновки ОМВ-110 АГ-0,5 ч	1	20	20				
ПС 220 кВ Владимировка												
1с. 220 кВ	8	9	16		Текущий ремонт ШР 220 присоединений 1С АГ=02:00	8	9	16				
МВ 220 Трубая-1	8	9	16		Текущий ремонт ШР 220 ВЛ Трубая-1 АГ=02:00	8	9	16				
МВ 220 АТ-3	8	9	16		Текущий ремонт ШР 220 АТ-3 АГ=02:00	8	9	16				
МВ 220 Харабали	8	9	16		Текущий ремонт ШР 220 Харабали АГ=02:00	8	9	16				
СМВ 220	8	9	16		1. Текущий ремонт ШР 1 СМВ 220 2. Проф.опробование защит, автоматики АГ=02:00	8	9	16				
ОМВ 220	2	9	10		Текущий ремонт ШР 1 ОМВ 220 АГ=02:00	2	9	10				
ТН 1 220	8	9	16		Проф.опробование защит, автоматики АГ=02:00	8	9	16				
ПС 220 кВ Газовая												
АТ-1	5	1	2	Начало 29.10.15	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 10 кВ АТ-1, ТН 10 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 220 кВ АТ-1 2. Проф. Испытания 3. Отбор проб масла на хим., Хром анализ Бак, РПН АТ-1. АГ=02:00	5	1	2	5	29	31	
ВДТ-1	5	1	2	Начало 29.10.15	1. Текущий ремонт ТР 10 кВ АТ-1, ВДТ-1. 2. Проф. Испытания. 3. Отбор проб масла на хим. Анализ Бак, РПН ВДТ-1. АГ=02:00	5	1	2	5	29	31	
ВЭ 220 кВ АТ-1	5	1	2	Начало 29.10.15	Установка резиновых пробок в оголовник верхнего фланца ВЭ АГ=02:00	5	1	2				
ВЭ 110 кВ АТ-1	5	1	2	Начало 29.10.15	Установка резиновых пробок в оголовник верхнего фланца ВЭ АГ=02:00	5	1	2				
Южный филиал ООО "Газпром энерго"												
ПС ГПП-2												
1Т	5	9	13		Капитальный ремонт МВ-110-1Т. АГ=ВЗ.	5	9	13	5	03.авг	07.авг	
ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №1 с отпайкой на ГПП-3 (ВЛ 110 кВ 451)	5	16	20		Капитальный ремонт МВ-110-2Т. Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №451 и со стороны 2Т, ЛР-110 ВЛ №451, РВС-110-2Т, 2Т. АГ=ВЗ	5	16	20	5	10.авг	14.авг	
ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №2 с отпайкой на ГПП-3 (ВЛ 110 кВ 452)	5	23	27		Капитальный ремонт линейных вводов со стороны ВЛ-110 кВ №452 и со стороны 3Т; МВ-110-3Т. Текущий ремонт: ЛР-110 ВЛ №452, РВС-110-3Т, 3Т. АГ=ВЗ	5	23	27	5	17.авг	21.авг	
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»												
ПС 110 кВ Ахтубинская												
1С-110	1	18	18		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г- 2 часа	1	16	16	1	16	16	
2С-110	1	23	23		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г- 2 часа	1	23	23	1	23	23	
ПС 110 кВ Хошеутово												
1СШ-110	1	17	17		Опробование ОД-110 Т-1, а/г-2 ч.	1	17	17	1	17	17	
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"												
Т Э Ц - 2												
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Кири-Кили (ВЛ 110 кВ 455)	4	10	13		Опробование автоматики и комплекта резервных защит (ДЗ, ТЗНП, МФГО) (ЭПЗ-1636)	4	10	13				
МВ-110 ВЛ-455,	4	10	13		Вынужденный простой. АГ- время заявки	4	10	13				
ПГУ-110												
Ремонты не планируются												
ПГУ-235												
Ремонты не планируются												

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы



А.А. Железнов

В.В. Бурятинский