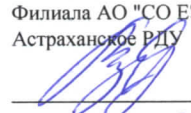


УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора-
главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС"
Астраханское РДУ


" 24 " 09 2018 г. А.Н. Зорин

СВОДНЫЙ ГРАФИК
вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ
на октябрь 2018 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок			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
Филиал АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ											
Калмэнерго											
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2 (ВЛ 110 кВ 139)	1	3	3		ТО чистка изоляции "Ячейка МВ-110 ВЛ 139. АГ=2ч.	1	3	3	1	3	3
В-Д ПМЭС											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	3	20	22	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300).	Капитальный ремонт. Перезавод ВЛ на ПС 220 кВ Кировская (новая). АГ=ВЗ.	3	20	22			
ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	3	20	22		Демонтаж отпайки, замена опоры на ПС 220 кВ Кировская (новая). АГ=ВЗ.	3	20	22			
ВЛ 220 кВ Трубая – Владимировка №1	6	11	16	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Ремонт грозотроса 4. Установка гирлянд грозотроса в проектное положение. АГ=02:00.	6	11	16	6	11	16
ВЛ 220 кВ Трубая – Владимировка №1	6	11	16	ПС 500 кВ Трубая. С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	1. Текущий ремонт ЛР220-Владимирова-1, ОР220-Владимирова-1, ВЧЗ-220-Владимирова-1 (ф. А,В,С), КС-220-Владимирова-1 (ф. А,В,С) 2. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов, ревизия болтовых соединений, верховой осмотр. АГ=3:00	6	11	16	6	11	16
ВЛ 220 кВ Трубая – Владимировка №1	6	11	16	ПС 220 кВ Владимировка. С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	Средний ремонт ОР 220 ВЛ Трубая-1 АГ= 03:00ч	6	11	16	6	11	16
ВЛ 220 кВ Трубая – Владимировка №2	10	1	10	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных гасителей вибрации и изоляторов. АГ=02:00.	10	1	10	10	1	10
ВЛ 220 кВ Трубая – Владимировка №2	10	1	10	ПС 220 кВ Владимировка. С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Трубая-2 АГ=02:00ч	10	1	10	3	1	3
ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая	4	23	26	Перенос в связи с перезаводом ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская на ПС 220 кВ Кировская (новая).	Замена загрязненной изоляции. АГ=02:00	4	17	20			
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимирова	3	17	19	ПС 220 кВ Владимировка. Перенос в связи с перезаводом ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская на ПС 220 кВ Кировская (новая).	Текущий ремонт ОР 220 Харабали АГ=02:00ч	3	22	24			
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110кВ Бузанская – Чертомбай с отпайкой на ПС ГНСВ (ВЛ № 441)	4	1	4		Установка заградителей от птиц АГ=02:00ч	4	1	4			
ВЛ 110кВ Бузанская – ГНСВ (ВЛ № 443)	4	8	11		Установка заградителей от птиц АГ=02:00ч	4	8	11			
ПС 500 кВ											
ПС 500 кВ Трубая											
АТ-2	19	1	12		1. Замена вводов: ввод 500 кВ АТ-2 (ф.А), ввод кВ 500 АТ-2 (ф.С), ввод 220 кВ АТ-2 (ф.В) 2. Текущий ремонт АТ-2, ТН10-АТ2, ТР10-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН220-АТ2, ОПН10-АТ2, ТТ500-АТ2 3. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов. 4. ТО РЗА Автоматика охлаждения "О", КИВ-500 - Проверка после замены вводов 500 АТ-2. АГ=ВЗ	19	24.09	12			
АТ-1	8	15	22		1. Текущий ремонт ТТ500-АТ1, ОПН220-АТ1 2. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов. 3. Замена ввода 220 кВ АТ-1 (ф.В), уплотнение контура РПН АТ-1 (ф.В) АГ=ВЗ	8	15	22			
ОСШ 220	5	22	26		1. Текущий ремонт ОР220-Волжская-1 2. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов, ревизия болтовых соединений, верховой осмотр. АГ=3:00	5	22	26			

ВЛ 220 кВ Трубая-Владимирова №1	6	11	16	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	1. Текущий ремонт ЛР220-Владимирова-1, ОР220-Владимирова-1, ВЧЗ-220-Владимирова-1 (ф. А,В,С), КС-220-Владимирова-1 (ф. А,В,С) 2. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов, ревизия болтовых соединений, верховой осмотр. АГ=3:00	6	11	16	6	11	16
ВВ220-Владимирова-1	6	11	16		1. Текущий ремонт ЛР220 Владимирова-1, 2. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов, ревизия болтовых соединений, верховой осмотр. АГ=3:00	6	11	16	6	11	16
ОСШ 220	6	11	16		1. Текущий ремонт ОР220-Владимирова-1 2. Снятие гнезд с порталов, замена дефектных изоляторов, ревизия болтовых соединений, верховой осмотр. АГ=3:00	6	11	16	6	11	16
ПС 220 кВ											
ПС 220 кВ Владимирова											
ВЛ 220 кВ Трубая – Владимирова №2	10	1	10	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Трубая-2 АГ=02:00ч	10	1	10	3	1	3
ОСШ 220 кВ	10	1	10		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Трубая-2 АГ=02:00ч	10	1	10	3	1	3
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимирова	3	17	19	Перенос в связи с переводом ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская на ПС 220 кВ Кировская (новая).	Текущий ремонт ОР 220 Харабали АГ=02:00ч	3	22	24			
ОСШ 220 кВ	3	17	19		Текущий ремонт ОР 220 Харабали АГ=02:00ч	3	22	24			
ВЛ 220 кВ Трубая – Владимирова №1	6	11	16	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	Средний ремонт ОР 220 ВЛ Трубая-1 АГ= 03:00ч	6	11	16	6	11	16
ОСШ 220 кВ	6	11	16		Средний ремонт ОР 220 ВЛ Трубая-1 АГ= 03:00ч	6	11	16	6	11	16
СМВ 220	3	29	31	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).	Текущий ремонт и Проф.испытание СМВ 220 АГ=02:00ч	3	17	19			
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»											
ВЛ 110 кВ Никольская – Цаган-Аман с отпайкой на ПС Ветлянка (ВЛ 110 кВ 724)	2	16	17		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 110 кВ 724. АГ=1 ч.	2	16	17	2	16	17
ВЛ 110 кВ Косика-Ленино с отпайкой на ПС Солнечная (ВЛ 110 кВ 728)	1	5	5		Опробование приводов ОД-110 Т-1. АГ=1ч.	1	5	5	1	5	5
ПС 110 кВ Водоабор-1											
ИС-110 кВ	1	22	22		Опробование приводов ОД-110 Т-1 а/г=1	1	2	2			
ПС 110 кВ Кочевая											
ИС-110 кВ	1	10	10		Опробование приводов ОД-110 Т-1	1	3	3			
Южный филиал ООО "Газпром энерго"											
ПС 110 кВ ГПП-2											
тр-р 1Т	24	8	31		Капитальный ремонт силового трансформатора 1Т. АГ=ВЗ.	24	8	31	4	28.май	31.май
ПС 110 кВ ПХ											
2 С 110 кВ, 2Т, 2РРП-110	9	1	10		Опробование действия защит ОД-110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т, текущий ремонт 2 секции 110 кВ. АГ=2ч.	9	1	10	2	11.окт	12.окт
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)	2	3	4		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 110 кВ 456. АГ=2 ч.	2	3	4			
1 С 110 кВ, 1Т	2	11	12		Опробование действия защит ОД-110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т. АГ=2 ч.	2	10	11	2	09.окт	10.окт
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
Т-4	5	1	5		Текущий ремонт, замена РВМГ на ОПН, ремонт ТН-4-110. АГ=6ч.	5	1	5	5	1	5
СЭВ-2-4-110	5	1	5		Вынужденный простой. АГ-3ч.	5	1	5	5	1	5
ТН-4-110	5	1	5		Текущий ремонт, замена селикагеля. АГ=3ч.	5	1	5	5	1	5
Астраханская ПГУ-235											
Т-4	4	20	23		Текущий ремонт. АГ=3ч.	4	20	23	4	20	23
Т-5	4	20	23		Текущий ремонт. АГ=3ч.	4	20	23	4	20	23
АТ-1	5	15	19		Текущий ремонт. АГ=3ч.	5	8	12	5	8	12
Астраханская ГРЭС											
Ремонты не планируются											

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы

Заместитель главного диспетчера

М.В. Ёлкин

В.В. Бурятинский

Р.Б. Шугаипов