

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора – главный диспетчер

Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ

М.С. Похожалов

" 24 " декабря 2019 года

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на январь 2019 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ТР	13.01.20	15.01.20	3 дн	13.01.20	15.01.20	3 дн	Техническое обслуживание АТ-1 в объеме полугодичного ТО	без отключения	00:30					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ТР	20.01.20	22.01.20	3 дн	20.01.20	22.01.20	3 дн	Техническое обслуживание АТ-2 в объеме полугодичного ТО	без отключения	00:30					
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Промузел	Нет	БВР	-	-	-	-	-	-	Ручная расчистка просеки, Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00		Измещение подана	ПНОЭС, ВРЭС. Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ - Промузел. 1.С производством работ по технологической карте. 2.На Артёмовской ТЭЦ. Включить РЗ 110 ВЛ Промузел в ст. ВЛ. 3.На ПС 110 кВ Промузел. Включить ЗН ЛР 110 АТЭЦ в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка – Мучная	Да	БВР	27.01.20	31.01.20	5 дн	27.01.20	31.01.20	5 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЦЭС_ЧернРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Вадимовка – Мучная	с включением на ночь	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	Да	БВР	22.01.20	16.02.20	26 дн	22.01.20	16.02.20	26 дн	Вырубка деревьев,ручная и механизированная чистка просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС_ЧернРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ М – Реттиховка. С пропалданием канала ТМ ДП Приморское РДУ - ПС 110 кВ Реттиховка	с включением на ночь	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	Оборонэнерго филиал Приморский	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф	Нет	КР	20.01.20	20.01.20	4 ч	-	-	-	Для замены и переноса опоры № 35 ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф, демонтаж проводов от опоры № 35 до опоры №34.	с отключением	01:00			Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф может привести в энергорайоне между Артёмовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС к выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений. Работы возможно будет выполнить после окончания ОЗП.	Потребители ПС 110 кВ Прибой запитаны по сетям 10 кВ. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	Оборонэнерго филиал Приморский	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф	Нет	ЗРР	20.01.20	23.01.20	2 дн 20 ч	-	-	-	Установка новой опоры №35 с монтажом проводов к существующей опоре №34 ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф.	без отключения	03:00			Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф может привести в энергорайоне между Артёмовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС к выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений. Работы возможно будет выполнить после окончания ОЗП.	Остается в работе ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф от ПС 110 кВ 178Ф до существующей опоры №35 с включением ПС 110 кВ Прибой. Отключить и заземлить участок ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой-178Ф от опоры №34 до ПС 110 кВ Промыловка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	Оборонэнерго филиал Приморский	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф	Нет	КР	23.01.20	26.01.20	3 дн 8 ч	-	-	-	Демонтаж существующей опоры №35 ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф с демонтажом проводов, и последующим монтажом проводов от новой опоры №35 к существующей опоре №36 и порталу на ПС 110 кВ Прибой.	с отключением	05:00			Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой – 178Ф может привести в энергорайоне между Артёмовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС к выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений. Работы возможно будет выполнить после окончания ОЗП.	Потребители ПС 110 кВ Прибой запитаны по сетям 10 кВ. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промыловка-Прибой-178Ф.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль – Приозерная	Да	БВР	20.01.20	24.01.20	5 дн	20.01.20	24.01.20	5 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Хороль – Приозерная	с включением на ночь	
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	КР	13.01.20	29.02.20	48 дн	20.01.20	07.03.20	48 дн	Замена фундаментов, замена анкерных плит	без отключения	03:00				С выводом АПВ. С применением грузоподъемной техники. С выводом АПВ на ночь.	
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	20.01.20	31.01.20	12 дн	06.01.20	17.01.20	12 дн	Установка противопыльных устройств	без отключения	00:30				С выводом АПВ С выводом АПВ на ночь.	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	17.01.20	17.01.20	1 дн	17.01.20	17.01.20	1 дн	Снижение объема ОНД4, ОНД5, ОНД14, ОНДЮ5, ОНДЮ8 на 55 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Западная) на время вывода МКПА 110 кВ (АОПО ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7, АЧР, ОН) для изменения уставок по указанию Приморского РДУ.	с отключением	00:20				От ЛАПНУ 1, 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1, 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, П цепь, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ ВЛ НПС-36, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД14). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спаск на ПС 220 кВ Спаск терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ8). Потеря действия АЧР на ПС 110 кВ Западная.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конiec	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конiec	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сиктия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	22.01.20	23.01.20	2 дн	22.01.20	23.01.20	2 дн	Снижение объема ОНД 14, ОНДЮ на 23 МВт (объем ПС 110 кВ А) на время профвосстановление устройства АЧР.	с отключением	01:00			От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ А (частичная потеря УВ ОНД14). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН ПС 110 кВ А (частичная потеря УВ ОНДЮ4). Потеря действия АЧР на ПС 110 кВ А.	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	20.01.20	21.01.20	2 дн	20.01.20	21.01.20	2 дн	Снижение объема ОНД 13 на 18 МВт (объем ПС 110 кВ 1Р) на время профконтроля УПАСК	с отключением	01:00			От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ 1Р (частичная потеря УВ ОНД13).	

Начальник СЭР _____  Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____  А.С. Титяев

Начальник СЭРБиР _____  А.С. Аксенов

Начальник ОДС _____  А.Н. Беляев