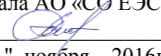


Утверждаю
 Первый заместитель директора- главный диспетчер
 Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ

 Д.Г. Петухов
 " 21 " ноября 2016г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на декабрь 2016 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплексе	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	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	КР	01.10.16	31.12.16	92 дн	01.10.16	31.12.16	92 дн	Чистка, расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_НРЭС_Шир_Голуб Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спаск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	КР	01.11.16	15.12.16	45 дн	01.11.16	15.12.16	45 дн	Расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПЗЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1	Нет	КР	28.11.16	02.12.16	5 дн	28.11.16	02.12.16	5 дн	КР, рубка ОСД, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	КР	01.12.16	31.12.16	31 дн	01.12.16	31.12.16	31 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_НРЭС Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спаск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	КР	01.12.16	15.12.16	15 дн	01.12.16	15.12.16	15 дн	Расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПЗЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностаи - Океан	Нет	КР	05.12.16	16.12.16	12 дн	05.12.16	16.12.16	12 дн	КР, чистка просеки	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС ПримРДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок. Время включения 18:00.	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	КР	05.12.16	09.12.16	5 дн	-	-	-	Чистка просеки	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами; -возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ПЮЭС_НРЭС ПримРДУ: 1) Обязательная информация в поле Оперативные указания п.5.17Положения, ЛЭП под наведенным напряжением. 2) Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровици - Вадимовка	Нет	КР	12.12.16	16.12.16	5 дн	12.12.16	16.12.16	5 дн	КР, замена изоляции, замена ГВН	с отключением	02:00			Перенос в связи с проведением КДЗ 21.12.2016 ПримРДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок. Время включения 18:00.	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Нет	КР	12.12.16	16.12.16	5 дн	12.12.16	16.12.16	5 дн	КР: Расширение просеки, рубка ОСД.	с отключением	02:00			Перенос в связи с проведением КДЗ 21.12.2016 Обязательная информация в поле Оперативные указания п.5.17Положения, ЛЭП под наведенным напряжением Отсутствие ВЧ канала какого (телемеханики) ?	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	КР	26.12.16	30.12.16	5 дн	26.12.16	30.12.16	5 дн	КР, рубка ОСД	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отсутствие ВЧ канала (телемеханики) ПримРДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок. Время включения 18:00.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка	Нет	КР	01.12.16	06.12.16	6 дн	01.12.16	06.12.16	6 дн	Замена фундаментов	без отключения	00:30			С выводом АПВ. Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением. Потеря ПА нет	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Нет	КР	01.12.16	07.12.16	7 дн	01.12.16	07.12.16	7 дн	Замена опоры. Перемонтаж шлейфов	с отключением	2			Теряется объем ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая: - ОНДЮЗ, ОНДЮЗ от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссу-рийск-2 №1 (№2).	

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	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	01.12.16	02.12.16	2 дн	01.12.16	02.12.16	2 дн	Снижение объема ОН на 32 МВт (ОН ПС 220 кВ Широкая): - ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, 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 НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНД12 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг»; - ОНДЮ3 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток; - ОНЮ2 от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск на время ВПр МКПА ПС 220 кВ Широкая для замены алгоритма ФОЛ.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	01.12.16	07.12.16	7 дн	01.12.16	07.12.16	7 дн	Снижение объема ОНДЮ3, ОНДЮ5 на 170 МВт (Объем ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на время КР ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2	с отключением	2				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	01.12.16	02.12.16	2 дн	01.12.16	02.12.16	2 дн	Снижение объема АЧР на 32 МВт на время ВПр МКПА ПС 220 кВ Широкая для замены алгоритма ФОЛ.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	КР	07.12.16	28.12.16	22 дн	07.12.16	28.12.16	22 дн	Замена фундаментов	без отключения	00:30			С выводом АПВ. Потеря ПА нет	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая - 2	Нет	БВР	10.12.16	11.12.16	2 дн	10.12.16	11.12.16	2 дн	БВР по включению ПС 220 кВ Звезда по проектной схеме.	с отключением	00:30			ПримРДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок. Время включения 18:00. Потеря реализации объема ОН на ПС 220 кВ Береговая-2: - ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2. Потеря реализации объема ОН на ПС 220 кВ Широкая: - ОНДЮ3 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	с включением на ночь
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Перевал	Нет	КР	10.12.16	13.12.16	4 дн	10.12.16	13.12.16	4 дн	Включение ПС 220 кВ Звезда по проектной схеме.	с отключением	ВЗ			Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (система связи ППМЭС, ДК Дисп. Оборонэнерго (ПС Промысловка)) Теряется объем ОН ПС 220 кВ Широкая: - ОНДЮ3 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. Теряется объем ОН ПС 220 кВ Береговая-2: - ОНЮ2 от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.12.16	11.12.16	2 дн	10.12.16	11.12.16	2 дн	Снижение объема ОН на 18 МВт (ОН ПС 220 кВ Береговая-2): - ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2. Снижение объема ОН на 32 МВт (ОН ПС 220 кВ Широкая): - ОНДЮ3 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток, на время БВР ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая-2 для включения ПС 220 кВ Звезда по проектной схеме.	с отключением	00:30				
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.12.16	13.12.16	4 дн	10.12.16	13.12.16	4 дн	Снижение объема ОН на 32 МВт (ОН ПС 220 кВ Широкая): - ОНДЮ3 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. Снижение объема ОН на 18 МВт (ОН ПС 220 кВ Береговая-2): - ОНЮ2 от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, на время КР ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Перевал для включения ПС 220 кВ Звезда по проектной схеме.	с отключением	ВЗ				

Начальник СЭР _____ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин

Начальник СЭРБП _____ А. С. Аксенов

Начальник ОДС _____ М.С. Похожалов