

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

 Д.Г. Петухов
 " 27 " декабря 2016г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на январь 2017 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	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Да	КР	09.01.17	31.03.17	82 дн	09.01.17	31.03.17	82 дн	Механизированная и ручная чистка просеки. Расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПСЭС Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	10.01.17	10.01.17	1 дн	10.01.17	10.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 35 кВ Телецентр на период профконтроля ПА на 11 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	10.01.17	13.01.17	4 дн	10.01.17	13.01.17	4 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Павловка-1 на период профконтроля ПА на 11,8 МВт	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	11.01.17	11.01.17	1 дн	11.01.17	11.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Мингородок на период профконтроля ПА на 20,3 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	12.01.17	12.01.17	1 дн	12.01.17	12.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 35 кВ Инструментальная на период профконтроля ПА на 14 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	Нет	КР	24.01.17	24.01.17	1 дн	13.01.17	13.01.17	1 дн	КР провода	с отключением	02:00			ПЦЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	13.01.17	13.01.17	1 дн	13.01.17	13.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Голубинка на период профконтроля ПА на 21 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная	Да	КР	16.01.17	27.01.17	12 дн	16.01.17	27.01.17	12 дн	Ручная чистка просеки, вырубка ОСД, обрезка крон деревьев, замена поддерживающего зажима, регулировка провода, замена изоляции.	с отключением	02:00			ПЦЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1	Да	КР	16.01.17	27.01.17	12 дн	16.01.17	27.01.17	12 дн	Расширение просеки, рубка ОСД.	с отключением	02:00			ПНОЭС С включением на выходные дни Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь Оборонэнерго) ПНОЭС_ШРЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	16.01.17	16.01.17	1 дн	16.01.17	16.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ А на период профвосстановления ПА на 24,5 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	16.01.17	20.01.17	5 дн	16.01.17	20.01.17	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Павловка-2 на период профвосстановления ПА на 9,4 МВт	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	17.01.17	17.01.17	1 дн	17.01.17	17.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Седанка на период профвосстановления ПА на 12,2 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	19.01.17	19.01.17	1 дн	19.01.17	19.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Раздольное-1 на период профконтроля ПА на 8 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	20.01.17	20.01.17	1 дн	20.01.17	20.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 35 кВ Океанская на период профконтроля ПА на 6,7 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	20.01.17	20.01.17	1 дн	20.01.17	20.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Славянка на период профконтроля ПА на 16 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	КР	23.01.17	27.01.17	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, установленных нормативными правовыми актами; -возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Обязательна информация п.5.17(Положения по заявкам (ЛЭП под наведенным напряжением) Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь) ПНОЭС_НРЭС	под наведенным напряжением

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	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи	Да	КР	23.01.17	27.01.17	5 дн	23.01.17	27.01.17	5 дн	Вырубка угрожающих деревьев, ручная чистка просеки	с отключением	02:00			Обязательна информация по п.5.17 Положения по заявкам (ЛЭП под наведенным напряжением) ПНОЭС_ВРЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	23.01.17	23.01.17	1 дн	23.01.17	23.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС110 кВ Находка на период профконтроля ПА на 68 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	23.01.17	27.01.17	5 дн	23.01.17	27.01.17	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Полевая на период профвосстановления ПА на 16 МВт	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	24.01.17	24.01.17	1 дн	24.01.17	24.01.17	1 дн	Снижение объема АЧР на ПС 35 кВ Партизан на период профконтроля ПА на 14,5 МВт	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1	Да	КР	30.01.17	10.02.17	12 дн	30.01.17	10.02.17	12 дн	Вырубка ОСД, замена изоляции, выправка опор	с отключением	02:00			ПЦЭС ПримРДУ: С ежедневный включением на вечерний максимум и отключением в ремонт после утреннего максимума.	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	30.01.17	31.01.17	2 дн	30.01.17	31.01.17	2 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ ЖБИ-130 на период профконтроля ПА на 2 МВт	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	КР	10.01.17	14.02.17	36 дн	10.01.17	14.02.17	36 дн	КР: Замена фундаментов опор, анкерных плит.	без отключения	05:00			Без отключения, с выводом АПВ. Потеря ПА нет	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	Да	КР	16.01.17	20.01.17	5 дн	16.01.17	20.01.17	5 дн	КР: Замена фундаментов опор, анкерных плит.	без отключения	05:00			Без отключения, с выводом АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	Да	КР	16.01.17	20.01.17	5 дн	16.01.17	20.01.17	5 дн	КР: Замена фундаментов опор, анкерных плит.	без отключения	05:00			Без отключения, с выводом АПВ. Потеря ПА нет	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерво/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	КР	23.01.17	10.02.17	19 дн	23.01.17	10.02.17	19 дн	КР: Замена фундаментов опор, анкерных плит.	без отключения	05:00			Без отключения, с выводом АПВ. Потеря ПА нет	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	11.01.17	11.01.17	1 дн	11.01.17	11.01.17	1 дн	Снижение объема ОНД13 на 20,3 МВт на период профконтроля устройства АЧР на ПС 110 кВ Мингородок	с отключением	02:00			Теряется объем ОН ПС 110 кВ Мингородок: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ог» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	16.01.17	16.01.17	1 дн	16.01.17	16.01.17	1 дн	Снижение объема ОНД14, ОНДЮ4 на 24,5 МВт на период профконтроля устройства АЧР на ПС 110 кВ А	с отключением	02:00			Теряется объем ОН ПС 110 кВ А: - ОНД14 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ог» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ4 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	ВПр	30.01.17	30.01.17	1 дн	30.01.17	30.01.17	1 дн	ВПр на время перестройки уставок ОМВ 110 под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 и под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2(на время КР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1 и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2)	с отключением	08:00			Отключить ОСШ 110кВ,ОМВ 110, ТН ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ВПр	30.01.17	30.01.17	1 дн	30.01.17	30.01.17	1 дн	ВПр на время перестройки уставок ОМВ 110 под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 и под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2(на время КР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1 и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2)	с отключением	08:00			Отключить ОСШ 110кВ, ОМВ 110, ТН ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВПр	30.01.17	30.01.17	1 дн	30.01.17	30.01.17	1 дн	ВПр на время перестройки уставок ОМВ 110 под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 и под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2(на время КР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1 и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2)	с отключением	08:00			Отключить ОСШ 110кВ,ОМВ 110, ТН ОСШ 110	

Начальник СЭР _____ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин

Начальник СЭРБир _____ А. С. Аксенов

И.о. Начальника ОДС _____ А.Н. Беляев