

Утверждаю
 Первый заместитель директора - главный диспетчер
 Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ
 Д.Г. Петухов
 " 21 " апреля 2017г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на май 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	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	OMB 220	Да	ТР	04.05.17	05.05.17	2 дн	04.05.17	05.05.17	2 дн	ТО OMB 220	с отключением	04:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить OMB 220, ОСШ 220 кВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ВПр	04.05.17	05.05.17	2 дн	04.05.17	05.05.17	2 дн	ТО OMB 220	с отключением	05:00			ПримРДУ: С отключением ОСШ 220 кВ	
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	Да	ТР	10.05.17	07.06.17	29 дн	10.05.17	07.06.17	29 дн	ТР 7АТ, ТО Рг 220 7АТ	с отключением	16:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить 7АТ,МВ 220 7АТ. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 7АТ	Нет	ТР	10.05.17	07.06.17	29 дн	10.05.17	07.06.17	29 дн	ТР МВ 220 7АТ, Рш ПСШ 220 7АТ, ТО Рг 220 7АТ	с отключением	16:00				
Отклонена	Снятая и отказанная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	БВР	-	-	-	-	-	-	ТР ПСШ 220 кВ	с отключением	1		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с п.п.5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов		
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	III СШ 220 кВ	Да	ТР	11.05.17	09.06.17	30 дн	11.05.17	09.06.17	30 дн	ТР Рш ПСШ 220 7АТ,Рш ПСШ 220 5Т, Рш ПСШ 220 6Т, Рш ПСШ 220 8АТ, Рш ПСШ 220 РТСН-3 поочередно.	с отключением	1			ПримРДУ: С поочередным переводом 5Т,6Т,8АТ через OMB 220 на ОСШ 220 кВ. Отключить и заземлить III СШ 220 кВ. ВПр СВ 220. 7АТ (ТР 10мая-7июня). Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	Нет	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	ТР Рш ПСШ 220 8АТ	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: С переводом 8АТ через OMB 220 на ОСШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	01.05.17	31.05.17	31 дн	01.05.17	31.05.17	31 дн	Ручная чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПСЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	БВР	02.05.17	12.05.17	11 дн	02.05.17	12.05.17	11 дн	Чистка просеки, расширение просеки	с отключением	02:00			ПНОЭС_НРЭС: 1.С производством работ по технологической карте. 2.На ПС 110 кВ Находка/т: Включить ЗНЛР1-110 в линию ВЛ 110 кВ Нах/т-Нах, 3 На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Нах/т-Нах в ст ВЛ, С установкой переносного заземления на месте производства работ. ПримРДУ: 1. Обязательна информация о ВЧ каналах (ДК Находка). 2. В период 02.05.-05.05.2017 условия производства работ - с включением на вечерний максимум нагрузок, для возможности поочередного выполнения работ отказанных в апреле, но рекомендованных к выполнению в указанный период мая: - ПС 110 кВ Находка ВЛ 110 кВ Широкая - Находка (опробование действия приводов В 110 ВЛ Шир-Нах), один день, АГ=00:30; - ПС 110 кВ Находка/т ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т (снятие птичьего гнезда с портала), один день, АГ=00:30.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская - Раздольное-1	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	02.05.17	31.05.17	30 дн	02.05.17	31.05.17	30 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПНОЭС_АРЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	БВР	16.05.17	19.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС 1.С производством работ по технологической карте. 2.На Владивостокской ТЭЦ-2: Включить РЗ РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2 – Зал в ст. КВЛ, 3.На ПС 110 кВ Залив: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал с отп Глб в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ Голубинка: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал с отп Глб в ст КВЛ, С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Да, срок ремонта изменен	КР	02.05.17	06.05.17	5 дн	03.05.17	06.05.17	4 дн	Замена изоляции, ремонт фундаментов	с отключением	02:00			ПШЭС ПримРДУ: 02.05.2017 не совмещать с плановыми работами по ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная на ПС 220 кВ Спасск (ПШМЭС).	

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	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Да, срок ремонта изменен	БВР	02.05.17	06.05.17	5 дн	03.05.17	06.05.17	4 дн	БВР на период КР ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	с отключением	02:00			ПЦЭС ПримРДУ: 1) В поле Оперативные указания: расписать перевод нагрузки на ПС 110 кВ Черниговка и ПС 110 кВ Дмитриевка 2) 02.05.2017 не совмещать с плановыми работами по ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная на ПС 220 кВ Спасск (ППМЭС). 3) С ежедневным включением к вечернему максимуму.	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная	Нет	ТР	11.05.17	11.05.17	1 дн	11.05.17	11.05.17	1 дн	Измерение наведенного напряжения	с отключением	02:00			ПЦЭС 1.С производством работ по технологической карте 2. На ПС 220 кВ Арсеньев-2. Включить 3Н РЛ 110 Мол в ст. ВЛ 3. На ПС 110 кВ Молодежная. Включить 3Н РЛ 110 ВЛ Арсеньев-2 в ст. ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/т	Нет	КР	15.05.17	15.05.17	1 дн	15.05.17	15.05.17	1 дн	Ремонт провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС	
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	15.05.17	16.05.17	2 дн	15.05.17	16.05.17	2 дн	Снижение объема АЧР на 5,6 МВт в связи производством работ по изменению уставок АЧР на ПС 110 кВ Междуречье	с отключением	02:00			ПЦЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная	Да, срок ремонта изменен	КР	15.05.17	19.05.17	5 дн	16.05.17	19.05.17	4 дн	Обрезка крон деревьев, регулировка привода	с отключением	02:00			ПЦЭС ПримРДУ: Снижение объема ОН на 17 МВт (На ПС 220 Усс2 по ВЛ 110 Усс2 - Нн - Гр - Пром). Теряется объем: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ ПримГРЭС, РАДВ «Север»; - ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД15 от РАДВ «Юг»; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 Дв - Усс2 №1 (№2); - ОНД15, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 Лес - Свяга, АОПО ВЛ 220 Свяга/т - Сп; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 Дв - Усс2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Влад - Усс2; на период КР ВЛ 110 кВ Усс2 - Нник - Гр - Пром.	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	15.05.17	19.05.17	5 дн	16.05.17	19.05.17	4 дн	Снижение объема ОН на 17 МВт (На ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная). Частичная потеря реализации УВ ОН на ПС 220 кВ Уссурийск-2: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - Хехшир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 -НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 -НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД15 от РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2); - ОНД15, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2; на период КР ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Нет	БВР	17.05.17	18.05.17	2 дн	17.05.17	18.05.17	2 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1	Нет	БВР	29.05.17	31.05.17	3 дн	17.05.17	19.05.17	3 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Нет	БВР	22.05.17	26.05.17	5 дн	-	-	-	Чистка просеки, валка деревьев угрожающих падением на провода	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Широкая - Находка в ремонтной схеме ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1 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.		ПНОЭС_НРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1	Да, срок ремонта изменен	БВР	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	26.05.17	5 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			С пропаланием каналов связи ПНОЭС_ШРЭС ПримРДУ-обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Дисп.Оборонэнерго (ПС Промысловка))	

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 Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2	Нет	БВР	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	26.05.17	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т	Нет	ТР	22.05.17	23.05.17	2 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	Замена изоляции, вырубка деревьев угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЦЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	17.05.17	19.05.17	3 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	Снижение объема АЧР на 19 МВт в связи производством работ по изменению уставок АЧР на ПС 110 кВ Уссурийск-1	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	БВР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Чистка просеки, валка деревьев угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_НРЭС 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 220 кВ Широкая: Включить ЗН РЛ 110 Голубовка в ст.Л, 3.На ПС 110 кВ Голубовка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Шир-Голуб в ст ВЛ, С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да	КР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Замена изоляторов	с отключением	02:00			ПСЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	БВР	02.05.17	05.05.17	4 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС 1.С производством работ по технологической карте, 2.На Владивостокской ТЭЦ-2: Включить РЗ РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2 – Ор в ст. КВЛ, 3.На ПС 110 кВ Орлиная: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ Голубинка: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб в ст КВЛ, С установкой переносного заземления на месте производства работ. На ПС 110 кВ Орлиная: высоковольтные испытания Т-2 (2 рабочих дня)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Амурская	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Амурская - Залив	Нет	ВПр	29.05.17	29.05.17	1 дн	-	-	-	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_ПримРДУ:Отключить и заземлить 1С 110,ВПр СВ 110, отключить ВЛ 110 кВ Амурская - Залив на ПС 110 кВ Амурская	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Амурская	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	ЗРР	30.05.17	30.05.17	1 дн	-	-	-	Высоковольтные испытания ТН 110 2С	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_ПримРДУ: отключить и заземлить 2С 110, ВПр СВ 110, отключить РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам с отп 1Р/т	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голубинка	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	КР	16.05.17	19.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	КР РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Залив с отп Глб, покраска портала	с отключением	02:00			ПНОЭС: 1.С производством работ по технологической карте, 2.На Владивостокской ТЭЦ-2: Включить РЗ РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2 – Зал в ст. КВЛ, 3.На ПС 110 кВ Залив: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал с отп Глб в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ Голубинка: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал с отп Глб в ст КВЛ, С установкой переносного заземления на месте производства работ. ТР ТН 110 2С, РС 110 2С, РШ 110 Т-2	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ М	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М - Реттиховка	Да	ВПр	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	ТР РШ 110 Т-2	с отключением	02:00			ПЦЭС_М ПримРДУ:отключить и заземлить 2С 110, отключить ВЛ 110 кВ М - Реттиховка на ПС 110 кВ М Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (система связи ПЭС,ТМ Реттиховка)	

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	ПС 110 кВ М	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ТР	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	ТР РШ 110 Т-2	с отключением	02:00			ПЦЭС_М ПримРДУ:отключить и заземлить 2С 110, отключить ВЛ 110 кВ М-Реттиховка на ПС 110 кВ М	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Молодежная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр на период ТР 1С 110 (с 29.05-30.05), 2С 110 с 29.05-30.05 С вкл Рпер 110	с отключением	02:00	излишне подана, п.5.14 Положения о заявках:изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с п.5.10-5.12Положения, на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании,присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов.	ПЦЭС	с включением ремонтной перемишки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Молодежная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рпер 110	Да	ВКЛ	29.05.17	01.06.17	4 дн	29.05.17	01.06.17	4 дн	Включить в работу на период ТО ТТ 110 ВЛ Чугуевка, ТО ТТ 110 ВЛ Арсеньев-2 (поочередно)	без отключения	ВЗ			ПЦЭС Отключить и заземлить ТТ 110 ВЛ Чугуевка (с 29.05-30.05),ТТ 110 ВЛ Арсеньев-2 (с 29.05-30.05),ВПр СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110	Нет	ТР	15.05.17	19.05.17	5 дн	15.05.17	19.05.17	5 дн	Устранение дефектов ТВК 1СШ 110: РШ 110 1СШ Т-1, РШ 110 1СШ ВЛ Шир-Нах (16.05), РШ 110 1СШ ВЛ Нах-Уч№2, РШ 110 1СШ ВЛ Нах/т-Нах(18.05), РШ 110 1СШ ВЛ Нах-НСРЗ поочередно	с отключением	04:00			ПЦЭС_НРЭС ПримРДУ: 1) Отключить и заземлить 1СШ 110, ВЛ 110 кВ Широкая - Находка на ПС 110 кВ Находка (16мая 2017) и ВЛ 110 кВ Находка/т-Находка на ПС 110 кВ Находка (18 мая 2017). ВПр ТН 110 1СШ,ШСВ 110,ОПН 110 1СШ. 2) Снижение объема АЧР на 9 МВт (на ПС 110 кВ Находка на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Находка-НСРЗ) на период устранения дефектов РШ 110 1СШ ВЛ 110 кВ Находка-НСРЗ в один из дней указанного периода.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Нет	ВПр	16.05.17	16.05.17	1 дн	16.05.17	16.05.17	1 дн	Устранение дефекта ТВК РШ 110 1СШ ВЛ Шир-Нах	с отключением	04:00			ПЦЭС_НРЭС ПримРДУ:отключить и заземлить 1СШ 110, ВЛ 110 кВ Широкая - Находка на ПС 110 кВ Находка. ВПр ТН 110 1СШ,ШСВ 110,ОПН 110 1СШ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	ВПр	18.05.17	18.05.17	1 дн	18.05.17	18.05.17	1 дн	Устранение дефекта ТВК РШ 110 1СШ ВЛ Нах/т-Нах, отбор проб масла из вводов В 110 ВЛ Нах/т-Нах	с отключением	04:00			ПЦЭС_НРЭС ПримРДУ:отключить и заземлить 1СШ 110, ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка на ПС 110 кВ Находка. ВПр ТН 110 1СШ,ШСВ 110,ОПН 110 1СШ.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	01:00	излишне подана, КВЛ 110 кВ Горностай - Океан остается в работе через пер 110.	ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Океан	с включением ремонтной перемишки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ТР	15.05.17	16.05.17	2 дн	15.05.17	16.05.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	01:00			ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Океан ПримРДУ:отключить и заземлить 1С 110, ВПр СВ 110, с включением КВЛ 110 кВ Горностай-Океан через пер 110.	с включением ремонтной перемишки
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	пер 110	Нет	ВКЛ	15.05.17	16.05.17	2 дн	15.05.17	16.05.17	2 дн	Включение в работу на период высоковольтных испытаний ТН 110 1С	без отключения	ВЗ			ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Океан	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	высоковольтные испытания ТН 110 2С	с отключением	01:00	Излишне подана, КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка в работе через пер 110	ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Океан	с включением ремонтной перемишки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ТР	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 2С	с отключением	01:00			ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Океан ПримРДУ:Отключить и заземлить 2С 110, ВПр СВ 110	с включением ремонтной перемишки
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	пер 110	Нет	ВКЛ	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	Включение в работу пер 110 на период высоковольтных испытаний ТН 110 2С	без отключения	ВЗ			ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Океан	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 1В	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.05.17	19.05.17	4 дн	16.05.17	19.05.17	4 дн	ТР В 110 1В	с отключением	02:00			ПЦЭС_Павл-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 3В	Да, срок ремонта изменен	ВПр	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	КР РШ 110 Т-1 ЗПС.	с отключением	02:00			ПЦЭС С отключением В 110 1В, В 110 3В, ЗПС 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2В	Да	КР	22.05.17	31.05.17	10 дн	22.05.17	31.05.17	10 дн	КР В 110 2В	с отключением	5			ПЦЭС_Павл-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 на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 4В	Да	ВПр	30.05.17	31.05.17	2 дн	30.05.17	31.05.17	2 дн	КР РШ 110 Т-2 4ПС	с отключением	02:00			ПЦЭС_Павл-2 ПримРДУ: отключить и заземлить 4ПС 110, В 110 4В, В 110 2В	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ТР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	ТР ТН 110 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС ПримРДУ: Отключить и заземлить 1С 110, ВПр СВ 110, отключить ВЛ 110 кВ Хороль-Петровичи на ПС 110 кВ Петровичи (ВПр)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка	Нет	ВПр	24.05.17	24.05.17	1 дн	24.05.17	24.05.17	1 дн	ТР ТН 110 2С	с отключением	02:00			ПЦЭС ПримРДУ:отключить и заземлить 2С 110,ВПр СВ 110, отключить ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка на ПС 110 кВ Петровичи	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ТР	24.05.17	24.05.17	1 дн	24.05.17	24.05.17	1 дн	ТР ТН 110 2С	с отключением	02:00			ПЦЭС ПримРДУ:отключить и заземлить 2С 110,ВПр СВ 110, отключить ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка на ПС 110 кВ Петровичи	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая	Да	ВПр	29.05.17	31.05.17	3 дн	29.05.17	31.05.17	3 дн	КР РШ 110 Т-1	с отключением	02:00			ПЦЭС_С отключением и заземлением 1С 110 (КР), ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Полевая (ВПр), СВ 110 1-2С (ВПр)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да	КР	29.05.17	31.05.17	3 дн	29.05.17	31.05.17	3 дн	КР РШ 110 Т-1.	с отключением	02:00			ПЦЭС_С отключением и заземлением 1С 110 (КР), ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Полевая (ВПр), СВ 110 1-2С (ВПр)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	Нет	ВПр	15.05.17	16.05.17	2 дн	15.05.17	16.05.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2	с отключением	01:00			ПЦЭС_АРЭС_СИЗПИ_РД-1 ПримРДУ: Отключить и заземлить В 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1	Нет	ЗРР	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1	с отключением	01:00			С пропаданием каналов связи ПЦЭС_АРЭС_СИЗПИ_РД-1 ПримРДУ: Отключить и заземлить В 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (Система связи ПЭС. ТМ Раздольное-1)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская - Раздольное-1	Нет	ВПр	22.05.17	23.05.17	2 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Пушк-Рд-1	с отключением	01:00			ПЦЭС_АРЭС_СИЗПИ_РД-1 ПримРДУ:Отключить и заземлить В 110 ВЛ Пушк-Рд-1	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	С 110	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	без отключения	01:00		излишне подана, С 110 остается в работе.	ПЦЭС_АРЭС_СИЗПИ_РД-1	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Нет	ВПр	22.05.17	23.05.17	2 дн	-	-	-	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Спут-Промуз	с отключением	01:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел на ПС 110 кВ Спутник в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Владивосток – Зеленый угол 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.		ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Спут ПримРДУ:отключить и заземлить В 110 ВЛ Спут-Промуз	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	высоковольтных испытания В 110 ВЛ Спут-Промуз	без отключения	01:00		излишне подана, 2С 110 остается в работе	ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Спут	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Нет	ВПр	24.05.17	25.05.17	2 дн	-	-	-	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Чк-Спут	с отключением	01:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник на ПС 110 кВ Спутник в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Владивосток – Зеленый угол 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.		ПЦЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Спут ПримРДУ:Отключить и заземлить В 110 ВЛ Чк-Спут	

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	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПС 110	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	высоковольтные испытания В 110 ВЛ Чк-Спут	с отключением	01:00		излишне подана, ПС 110 остается в работе	ПВЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Спут	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Тереховка	Нет	ВПр	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	25.05.17	4 дн	Профосстановления АУВ В 110 ВЛ Усс-1-Терех, КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Тереховка	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА ПримРДУ: с отключением ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Тереховка на ПС 110 кВ Уссурийск-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Да	ВПр	10.05.17	14.05.17	5 дн	10.05.17	14.05.17	5 дн	профконтроль РЗА ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	с отключением	02:00			ПЦЭС_Хор_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Приозерная	Да	ВПр	15.05.17	19.05.17	5 дн	15.05.17	19.05.17	5 дн	Профконтроль РЗА ВЛ 110 кВ Хороль - Приозерная	с отключением	02:00			ПЦЭС_Хор_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т	Нет	КР	22.05.17	23.05.17	2 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	КР РЛ 110 ВЛ Яр-Сиб.т.	с отключением	02:00			ПЦЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 220 кВ Чугуевка	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка	Нет	ВПр	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	26.05.17	5 дн	Высоковольтные испытания В 220 ВЛ Чугуевка-2,	с отключением	02:00			ПЦЭС поочередно с В 220 АТ-1, В 110 АТ-1 ПримРДУ: с отключением и заземлением В 220 ВЛ Чугуевка-2 на ПС 220 кВ Чугуевка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	26.05.17	5 дн	ТР АТ-1	с отключением	02:00			ПЦЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ЗРР	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	26.05.17	5 дн	Высоковольтные испытания В 220 АТ-1, В 110 АТ-1 поочередно	с отключением	02:00			ПЦЭС_СИЗПИ поочередно с В 220 ВЛ Чугуевка-2,	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	Да, срок ремонта изменен	КР	03.04.17	23.05.17	51 дн	03.04.17	23.05.17	51 дн	Капитальный ремонт В20, техническое обслуживание ТТ20. Профконтроль АУВ В20. Диагностика В20. Профосстановление ТТ 20	с отключением	В3				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	КР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Капитальный ремонт с заменой ИОС РлдВ. Профконтроль ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ДФЗ-503). Профконтроль схемы управления Р20А, Р20Б, Р32А, Р32Б.	с отключением	В3			Потеря передачи ПО «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная» от ФОТ ПС 500 кВ Дальневосточная по УПАСК в ЛАПНУ Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Востока.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-1	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Текущий ремонт. Замена ввода ф.В ШР-1, техническое обслуживание ОПН ШР-1	с отключением	3				
Утверждена	Измененная, разбитая	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерново/т	Да, срок ремонта изменен	КР	15.05.17	19.05.17	4 дн 23 ч	02.05.17	06.05.17	4 дн 23 ч	Монтаж обводных гирлянд, ремонт (перемонтаж) шлейфов анкерных опор, замена ГВН на проводе и грозотросе, установка РР, устранение негабарита срезкой грунта, ВО опор.	с отключением	03:00			ПШМЭС: Отказ от работ в выходные дни ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках) Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да	КР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Ремонт провода, рубка ОСД, монтаж обводных гирлянд, устранение негабарита, замена ГВН, ВО опор.	с отключением	03:00			ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательно указать схему заземления ЛЭП(п.5.18 Положения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением) В поле Выводятся из работы обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-1 СЭС) и в поле Остаются в работе (ДК-2 СЭС). Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	Да, срок ремонта изменен	КР	02.05.17	05.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	Установка изолирующих распорок в шлейфа анкерных опор, ВО опор. Диагностика КЛ. Испытание оболочки экранов КЛ (ИСП).	с отключением	03:00			ПШМЭС: Отказ от работ в выходные дни ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках) Потеря нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да	КР	10.05.17	14.05.17	5 дн	10.05.17	14.05.17	5 дн	Монтаж обводных гирлянд, ремонт заземляющих спусков ОКГТ, замена ГВН, ВО опор с проверкой провода и троса.	с отключением	02:00			ПШМЭС: Отказ от работ в выходные дни. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	Да	КР	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Замена ГВН, ремонт провода, монтаж обводных гирлянд, ремонт заземляющих спусков ОКГТ, ВО опор.	с отключением	03:00			ПримРДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (система связи ПШМЭС. ТМ-2 Арсеньев-2 и ТМ-1 Арсеньев-2). Потеря ПА нет.	

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	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт	Да, срок ремонта изменен	КР	10.05.17	12.05.17	3 дн	10.05.17	12.05.17	3 дн	Диагностика КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт. Испытание оболочки экранов КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт. Ремонт заземляющих спусков ВОЛС, ВО опор.	с отключением	03:00			ППМЭС: Не совмещать с ВЛ 220 кВ Владивосток - Зелёный угол (занятость ремонтного персонала) ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках) Потерь нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	Да	КР	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Замена и регулировка экранных колец, устранение негабарита срезкой грунта, ВО опор, рубка ОСД, монтаж балластов на ОКГТ.	с отключением	04:00			ППМЭС: Оптимизация выполнения работ, отказ от работы в воскресенье. ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках). Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Да, срок ремонта изменен	КР	22.05.17	26.05.17	5 дн	23.05.17	27.05.17	5 дн	Монтаж обводных гирлянд, установка изолирующих распорок в шлейфах анкерных опор, ремонт провода, ВО опор.	с отключением	03:00			ППМЭС: Отказ от работ в выходные дни ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках). Потерь нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	КР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	ВО опор с проверкой провода и троса, рубка ОСД, ремонт провода и горозотроса, замена изоляции, РР, ГВН, дистанционных распорок, оттяжек,	с отключением	04:00			Потеря передачи ПО «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная» от ФОР ПС 500 кВ Дальневосточная по УПАСК в ЛАПНУ Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Востока. ППМЭС: Не совмещать с ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерова/т, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурйск-2 № 1 (занятость ремонтного персонала)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка	Нет	КР	29.05.17	31.05.17	3 дн	29.05.17	31.05.17	3 дн	Ремонт провода	с отключением	03:00			ППМЭС: Выполнение внеплановой работы по устранению дефекта, грозящего нарушением нормальной работы ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка	с отключением оборудования
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.17	03.06.17	6 дн	29.05.17	03.06.17	6 дн	Диагностика КЛ. Испытание оболочки экранов КЛ (ИСП) С откл, без вкл к вечернему макс	с отключением	03:00				
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Да	КР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Ремонт провода, рубка ОСД ВО опор с проверкой провода и троса	с отключением	03:00			Потерь нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.05.17	05.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	Техническое обслуживание СВ 220. Профвосстановление вторичных цепей ТТ СВ 220.	с отключением	02:00			ППМЭС: Перенос срока с 06.05.2017г - выходной день ПримРДУ: Отключить и заземлить СВ 220 Потерь нет	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.05.17	05.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	Текущий ремонт В 220 Т-1	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	ВП 220	Нет	ТР	15.05.17	19.05.17	5 дн	15.05.17	19.05.17	5 дн	Техническое обслуживание ВП 220	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ЗРР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 1С 110 АТ-1	с отключением	06:00			ППМЭС: АТ-1 в работе 220/10кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да	КР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Капитальный ремонт РШ ОШ 110 Рет. Техническое обслуживание ТТ 110 Рет, КС 110 Рет (ф.С). Профвосстановление ШОН,ФП ВЛ 110 Реттиховка и ЭН ВЧЗ ВЛ 110 Реттиховка. Диагностика КС ВЛ 110 Реттиховка	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 1С 110 АТ-1. Капитальный ремонт РШ 1С ОВ 110. Техническое обслуживание РШ 110 ТН 1С, ТН 1С 110, ОПН 110 ТН 1С. Профвосстановление втоичных цепей ТН 1С 110	с отключением	06:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить 1С 110 кВ, ОВ 110 СВ 110 ВПр. ВЛ 110 кВ Реттиховка-Арсеньев-2 (ТР), ВЛ 110 кВ Арсеньев-2-Прогресс отключить на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 СВ. Профконтроль КСЗ (МТЗ, ТЗНП) СВ 110, АУВ СВ 110. Диагностика ТТ 110 СВ	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	КР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1С ОВ 110, РШ ОШ 110 Рет.	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рет	Нет	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 Рет	с отключением	06:00				

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 1С 110 АТ-1	с отключением	06:00			ПримРДУ:отключить и заземлить 1С 110 кВ,В 110 АТ-1.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	Да	ТР	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Техническое обслуживание КС 220 ВЛ Чугуевка-2 . Профконтроль КСЗ (ШЭ2607021) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2. Диагностика КС 220 ВЛ Чугуевка-2	с отключением	04:00			ПримРДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (система связи ПМЭС. ТМ-2 Арсеньев-2 и ТМ-1 Арсеньев-2). Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ВПр	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Техническое обслуживание РШ В 220 АТ-2	с отключением	04:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 СВ. Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЭ2607015) СВ 220	с отключением	04:00			ППМЭС:с отключением Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Да	ТР	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Техническое обслуживание РШ В 220 АТ-2, РШ 220 ТН 2С, РШ 220 Чуг-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-2, ТН 2С 220, 2С 220 кВ. ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Арсеньев-2 (КР).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Нет	ТР	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Техническое обслуживание РШ В 220 АТ-2	с отключением	03:00			ПримРДУ:отключить и заземлить 2С 220 кВ,В 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 2С 220	Да	ТР	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Техническое обслуживание ТН 2С 220 , диагностика ТН 2С 220, ТР РШ 220 ТН 2С	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ТР-2. Техническое обслуживание ОПН 220 АТ-2, Р-2-6, ОПН 110 АТ-2, В 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, В 6 АТ-2, ТР 6 АТ-2, РТН 6 АТ-2, ТН-6 АТ-2 Диагностика АТ-2, ШМ 6 АТ-2, Р-2 -6	с отключением	04:00			ППМЭС: С отключением	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Да	ТР	17.05.17	18.05.17	2 дн	17.05.17	18.05.17	2 дн	Техническое обслуживание Рох 110 2Р, РЛ 110 2Р.	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Нет	ТР	17.05.17	18.05.17	2 дн	17.05.17	18.05.17	2 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 2Р. Опробование привода В 110 2Р в цикле АПВ.	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Да	ЗРР	19.05.17	19.05.17	1 дн	19.05.17	19.05.17	1 дн	Опробование привода В 110 Бурун в цикле АПВ	с отключением	00:30			ППМЭС: с отключением на время АПВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Да	ЗРР	19.05.17	19.05.17	1 дн	19.05.17	19.05.17	1 дн	Опробование привода В 110 Чайка в цикле АПВ	с отключением	00:30			ППМЭС: с отключением на время АПВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Чайка	Нет	ЗРР	19.05.17	19.05.17	1 дн	19.05.17	19.05.17	1 дн	Опробование привода В 110 Чайка в цикле АПВ	с отключением	00:30				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Бурун	Нет	ЗРР	19.05.17	19.05.17	1 дн	19.05.17	19.05.17	1 дн	Опробование привода В 110 Бурун в цикле АПВ	с отключением	00:30				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ЗРР	24.05.17	24.05.17	1 дн	20.05.17	20.05.17	1 дн	Опробование приводов В 110 АТ-2	с отключением	00:30			ППМЭС: с отключением на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ЗРР	25.05.17	25.05.17	1 дн	20.05.17	20.05.17	1 дн	Опробование привода СВ 110,	с отключением	00:30			ППМЭС:с отключением на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Нет	ЗРР	24.05.17	24.05.17	1 дн	20.05.17	20.05.17	1 дн	Опробование приводов В 110 АТ-2	с отключением	00:30			с отключением на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 D	Да	ТР	22.05.17	22.05.17	1 дн	22.05.17	22.05.17	1 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 220 D	с отключением	01:00			ПримРДУ:Отключить и заземлить 1С 220, В 220 D,ВПр В 220 А,	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1 С 220	Да	ТР	22.05.17	22.05.17	1 дн	22.05.17	22.05.17	1 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 220 D	с отключением	01:00			ПримРДУ:Отключить и заземлить 1С 220, В 220 D,ВПр В 220 А,	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.05.17	25.05.17	3 дн	23.05.17	25.05.17	3 дн	Техническое обслуживание Ровх 110 ВТЭЦ-1, ТТ 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1. Опробование привода В 110 ВТЭЦ-1 в цикле АПВ.	с отключением	01:00			ППМЭС: Увеличение сроков ремонта с 1 до 3 дней, необходимости проведения работ на РЛ 110 ВТЭЦ-1, из-за отказа в работах в 2016 г. ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязателна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках).	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 D	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 D	с отключением	02:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 С	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 С.	с отключением	02:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	4С 220	Нет	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 D, РШ 4С 220 С.	с отключением	02:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 ЗУ	с отключением	02:00				Потерь нет	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	23.05.17	23.05.17	1 дн	23.05.17	23.05.17	1 дн	Опробование ОД 220 АТ-1, В 110 АТ-1	с отключением	00:30				ППМЭС: с отключением и разборкой схемы.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	23.05.17	23.05.17	1 дн	23.05.17	23.05.17	1 дн	Опробование ОД 220 АТ-1, В 110 АТ-1	с отключением	01:00				с отключением и разборкой схемы.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.17	15.05.17	6 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, техническое обслуживание ОПН 110 АТ-1, КМ-110 АТ-1, ф. А,В,С, ТР 10 АТ-1 Диагностика АТ-1, ТН 10 АТ-1, ШМ 10 АТ-1, ОПН 10 ЛРТ-1	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2	Нет	КР	16.05.17	20.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Перемонтаж концевой муфты ф.С.	с отключением	3					
<i>Утверждена на своем уровне</i>	<i>Снятая</i>	<i>Приморское ПМЭС</i>	<i>Приморский ЦУС</i>	<i>ПС 220 кВ Зелёный угол</i>	<i>ЛЭП 110 кВ</i>	<i>ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай</i>	<i>Да</i>	<i>ТР</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>Техническое обслуживание В 110 Горностай, ЛР 110 Горностай, ШР 110 Горностай.</i>	<i>с отключением</i>	<i>01:00</i>			<i>ППМЭС: Отказ от работ</i>		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	15.05.17	15.05.17	1 дн	08.05.17	08.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 ПримГРЭС-И-Лес в цикле АПВ	с отключением	00:30				ППМЭС: с отключением на время АПВ В 220 ПримГРЭС-И-Лес Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/г – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	15.05.17	15.05.17	1 дн	08.05.17	08.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 Губ/г-И-Лес в цикле АПВ	с отключением	00:30				ППМЭС: с отключением на время АПВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Губ/г-И-Лес	Нет	ЗРР	15.05.17	15.05.17	1 дн	08.05.17	08.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 Губ/г-И-Лес в цикле АПВ	с отключением	00:30					
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ПримГРЭС-И-Лес	Нет	ЗРР	15.05.17	15.05.17	1 дн	08.05.17	08.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 ПримГРЭС-И-Лес в цикле АПВ	с отключением	00:30				ПримРДУ: отключить на время действия АПВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.05.17	16.05.17	1 дн	15.05.17	15.05.17	1 дн	Опробование привода В 110 АТ-1 с в цикле АПВ, с откл на время АПВ. Опробование привода В 35 АТ-1, с отключением	с отключением	01:00					
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.05.17	16.05.17	1 дн	15.05.17	15.05.17	1 дн	Опробование привода В 110 АТ-2 с в цикле АПВ, с откл на время АПВ. Опробование привода В 35 АТ-2, с отключением.	с отключением	01:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	3В 220	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Техническое обслуживание 3В 220. Профвосстановление АУВ 3В 220	с отключением	02:00				Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	Нет	ЗРР	22.05.17	22.05.17	1 дн	02.05.17	02.05.17	1 дн	Опробование приводов 4В 220	с отключением	00:30				ППМЭС: с отключением на время АПВ Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Нет	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 Лес.	с отключением	02:00				ППМЭС: Отключить и заземлить 2С 220 кВ. ВПр ТН-2 220.	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да	ВПр	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ 220 Лес.	с отключением	02:00			ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательно указать схему заземления ЛЭП(п.5.18 Положения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением) В поле Выводятся из работы обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-1 СЭС) и в поле Остаются в работе (ДК-2 СЭС). Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Техническое обслуживание и диагностика ТН-2 220.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да	ТР	02.05.17	02.05.17	1 дн	02.05.17	02.05.17	1 дн	Техническое обслуживание ОВ 220	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	ТР	02.05.17	02.05.17	1 дн	02.05.17	02.05.17	1 дн	Техническое обслуживание Рохв 220 К.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да	ТР	02.05.17	02.05.17	1 дн	02.05.17	02.05.17	1 дн	Техническое обслуживание Рохв 220 К.	с отключением	02:00			ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательно указать схему заземления ЛЭП(п.5.18 Положения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением) В поле Выводятся из работы обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-1 СЭС) и в поле Остаются в работе (ДК-2 СЭС). Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт ШР 220 Лес	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 Лес, 2С 220 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт СР-2 220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить СВ 220 и 2С 220 Потерь нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт ШР 220 Лес, СР-2 220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 2С 220, СВ 220, В 220 Лес Потерь нет	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ВПр	10.05.17	12.05.17	3 дн	10.05.17	12.05.17	3 дн	Профконтроль вторичных цепей ТН-1 110, Техническое обслуживание ТН-1 110, ОПН 110 ТН-1	с отключением	01:00			ППМЭС: С кратковременным отключением 1С 110 для вывода/ввода ТН-1 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Да	ТР	10.05.17	12.05.17	3 дн	10.05.17	12.05.17	3 дн	Техническое обслуживание ТН 110 ВТЭЦ-2. Профконтроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 1 комплект) ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2, ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 2 комплект) ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2, АУВ и УРОВ В 110 ВТЭЦ-2 (6MD644)	с отключением	01:00			ПримРДУ: 1) Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток – При условии АГ=01:00.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.17	15.05.17	6 дн	23.05.17	28.05.17	6 дн	Текущий ремонт АТ-1, ЛРТ-1. Техническое обслуживание В 110 АТ-1. Диагностика АТ-1, ШИМ 10 АТ-1, ОПН-10 ЛРТ1, ТН 10 ЛРТ1	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	22.05.17	26.05.17	5 дн	10.05.17	15.05.17	6 дн	Текущий ремонт АТ-1. Техническое обслуживание ОПН 220 АТ-1, ОПН 110 АТ-1, ОПН 35 АТ-1, ТТ 220 РП. В 35 АТ-1 Диагностика АТ-1	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	ТР	29.05.17	14.06.17	17 дн	29.05.17	14.06.17	17 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 ЗУ, ШР 220 АТ-2, ТН-2 220. СР2 220.	с отключением	02:00			ПримРДУ:Отключить и заземлить 2С 220, СВ 220, В 220 АТ-2,КВЛ 220 кВ Зелёный угол-Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	29.05.17	14.06.17	17 дн	29.05.17	14.06.17	17 дн	Техническое обслуживание СР2 220.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Нет	ТР	30.05.17	14.06.17	16 дн	29.05.17	14.06.17	17 дн	Техническое обслуживание ШР 220 АТ-2	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	Да, срок ремонта изменен	ТР	29.05.17	14.06.17	17 дн	29.05.17	14.06.17	17 дн	Техническое обслуживание кабельная муфта 220 ЗУ, ЛР 220 ЗУ, ШР 220 АТ-2, ТН-2 220. СР2 220	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.05.17	05.05.17	1 дн	02.05.17	02.05.17	1 дн	Текущий ремонт ЛР 110 Муч, ОР 110 Муч,	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт ОР 110 Т1, ОР 110 Муч, ОР 110 Сп/т.	с отключением	02:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Спасск-Мучная, ВЛ 110 кВ Спасск-Спасск/т, В 110 Т1. ВПр ТН 110 ОСШ. ОВ 110 ТР.	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	ТР	02.05.17	06.05.17	5 дн	02.05.17	06.05.17	5 дн	Текущий ремонт ОВ 110. Профконтроль КСЗ 7SA522, АУВ и УРОВ (6MD664) ОВ 110.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Спасск/т	Да, срок ремонта изменен	ТР	04.05.17	04.05.17	1 дн	04.05.17	04.05.17	1 дн	Текущий ремонт ЛР 110 Сп/т, ОР 110 Сп/т	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110	Да	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШР 1СШ 110 Дм-Яр, ШР 1СШ 110 ШСВ, ШР 1СШ 110 АТ2, ШР 1СШ 110 АСБ1, ШР 1СШ 110 Муч, ШР 1СШ 110 Сп/т, ШР 1СШ 110 Т1, ШР 1СШ 110 Т2, ШР 1СШ 110 ОВ. Техническое обслуживание ОПН 110 ТН-1.	с отключением	02:00			ППМЭС: С переводом всех присоединений на 2СШ 110. Отключить и заземлить ТН-1 110, ШСВ 110. С отключением ОВ 110 на один день из указанного периода. С переводом на ОВ 110 поочередно.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-1 110	Нет	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Техническое обслуживание ОПН 110 ТН-1.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШР 1СШ 110 ШСВ.	с отключением	02:00			ППМЭС: В один из дней указанного срока.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Да	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШСВ 110. Профконтроль КСЗ (7SJ624) ШСВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) ШСВ 110	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШР 1СШ 110 ОВ.	с отключением	02:00			ППМЭС: В один из дней указанного срока.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Сп/т	Нет	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШР 1СШ 110 Сп/т.	с отключением	02:00			ППМЭС: С переводом ВЛ 110 кВ Спасск – Спасск/т на ОВ 110 В один из дней указанного срока.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ2	Нет	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШР 1СШ 110 АТ2.	с отключением	02:00			ППМЭС: С переводом АТ-2 на ОВ 110. В один из дней указанного срока.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Дм-Яр	Нет	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШР 1СШ 110 Дм-Яр.	с отключением	02:00			ППМЭС: С переводом ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриявка – Ярославка на ОВ 110. В один из дней указанного срока.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Муч	Нет	ТР	15.05.17	24.05.17	10 дн	15.05.17	24.05.17	10 дн	Текущий ремонт ШР 1СШ 110 Муч.	с отключением	02:00			ППМЭС: С переводом ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная на ОВ 110. В один из дней указанного срока.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-2	Да	КР	24.04.17	14.05.17	21 дн	24.04.17	14.05.17	21 дн	Капитальный ремонт МВ 220 АТ-2, замена ИОС ШИМ от Рш 2с 220 АТ-2 до МВ 220 АТ-2. Опробование привода МВ 220 АТ-2. Диагностика МВ 220 АТ-2	без отключения	ВЗ				с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Техническое обслуживание КС 220 ДВ-1. Опробование приводов МВ 220 ДВ-1	с отключением	02:00			ППМЭС: с отключением на время АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Опробование приводов МВ 220 ДВ-2	с отключением	00:30			ППМЭС: с отключением на время АПВ на ПС 220 кВ Уссурийск-2 ПримРДУ: перед выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-1	Нет	ТР	10.05.17	14.05.17	5 дн	10.05.17	14.05.17	5 дн	Опробование приводов МВ 220 ДВ-1 Отбор проб масла из вводов МВ 220 ДВ-1	с отключением	02:00			ППМЭС: с отключением на время АПВ. АГ 00:30. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-1	Нет	ЗРР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Опробование приводов МВ 220 ДВ-1	с отключением	00:30			ПримРДУ: отключить МВ 220 ДВ-1 на время действия АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	Нет	ЗРР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Опробование приводов МВ 220 ДВ-2	с отключением	00:30			ПримРДУ: с отключением МВ 220 ДВ-2 на время действия АПВ, перед выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СОВ 220	Да	ЗРР	15.05.17	15.05.17	1 дн	15.05.17	15.05.17	1 дн	Опробование СОВ 220 в цикле АПВ	с отключением	00:30			ППМЭС: с отключением на время АПВ. Потеря ПА нет.	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная	Да	ТР	16.05.17	17.05.17	2 дн	16.05.17	17.05.17	2 дн	Текущий ремонт Рл 110 Н.Ник-Гр-Пром.	с отключением	02:00			На ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная теряется объем: ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север»; ОНД3 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 от АРПМ 500, АРПМ 220; ОНД15 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг»; ОНДЮ3, ОНДЮ5 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2); ОНД5, ОНД15 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск; ОНДЮ7 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2; АЧР.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром	Нет	ТР	16.05.17	17.05.17	2 дн	16.05.17	17.05.17	2 дн	Техническое обслуживание МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром. Профконтроль АУВ МВ 110Н.Ник-Гр-Пром. Профвосстановление ТТ 110 (встроенный в МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром.)	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130	Да	ТР	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	Техническое обслуживание КС 110 Мих-ЖБИ-130 (ф.А,В,С). Профконтроль КС3 (ШДЭ2801) осн, рез, АУВ МВ 110 Мих-ЖБИ130	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Мих-ЖБИ130	Нет	ТР	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	Техническое обслуживание МВ 110 Мих-ЖБИ130, Профконтроль АУВ МВ 110 Мих-ЖБИ130.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	Да	КР	22.05.17	04.06.17	14 дн	22.05.17	04.06.17	14 дн	КР МВ 110 Пол. Диагностика МВ 110 Пол. Профвосстановление АУВ МВ 110 Пол. Профвосстановление ТТ 110. (ф.В)(встроенного в МВ 110 Пол)	без отключения	ВЗ			ППМЭС: С 22 по 29 мая 2017 с переводом на ОМВ 110. С 29 мая по 2июня 2-17 ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Полевая (ТР) С 2 по 4 июня 2017 с переводом на ОМВ 110.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 2с	Да	ТР	23.05.17	23.05.17	1 дн	23.05.17	23.05.17	1 дн	Техническое обслуживание.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Междуречье	Нет	ЗРР	30.05.17	30.05.17	1 дн	26.05.17	26.05.17	1 дн	Опробование приводов МВ 110 МР,	с отключением	00:30			с отключением на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	Нет	ЗРР	30.05.17	30.05.17	1 дн	26.05.17	26.05.17	1 дн	Опробование приводов МВ 110 МР,	с отключением	01:00			с отключением на время АПВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Капитальный ремонт Рл 110 Пол. Техническое обслуживание КС 110 Полевая.	с отключением	04:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 Усс-П-1,	с отключением	00:30			ППМЭС: с отключением на время АПВ на ПС 500 кВ Дальневосточная. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 Усс-П-2	с отключением	00:30			ППМЭС: с отключением на время АПВ на ПС 500 кВ Дальневосточная ПримРДУ: перед выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-П-2	Нет	ЗРР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 Усс-П-2	с отключением	00:30			Прим РДУ: с отключением В 220 Усс-П-1 на время действия АПВ, перед выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-П-1	Нет	ЗРР	10.05.17	10.05.17	1 дн	10.05.17	10.05.17	1 дн	Опробование привода В 220 Усс-П-1,	с отключением	00:30			Прим РДУ: с отключением В 220 Усс-П-1 на время действия АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да	ЗРР	15.05.17	15.05.17	1 дн	15.05.17	15.05.17	1 дн	Опробование привода ОВ 220	с отключением	00:30			ППМЭС:с отключением на время АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ЗРР	15.05.17	15.05.17	1 дн	15.05.17	15.05.17	1 дн	Опробование привода СВ 220	с отключением	00:30			ППМЭС:с отключением на время АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Текущий ремонт ТН-1 500. Техническое обслуживание ОПН 500 ПримГРЭС. Профконтроль ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ДФЗ-503).	с отключением	04:00			Потеря передачи ПО «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная» от ФОТ ПС 500 кВ Дальневосточная по УПАСК в ЛАПНУ Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Востока.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Опробование привода В-1 500, диагностика ТТ В-1 500 . Усиление полого провода В-1 500	с отключением	01:00			ППМЭС: отключение и разборка схемы. Потеря ПА нет.	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Опробование привода В-2 500, диагностика ТТ В-2 500 . Усиление полого провода В-2 500	с отключением	01:00			ППМЭС: с отключением и разборкой схемы. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.05.17	05.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 АП.	с отключением	02:00			ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках) Потерь нет	под наведенным напряжением
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-1	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	ЗРР 500/10 кВ Кратковременно на время разборки и сборки схемы ТН 220 1с.	с отключением	02:00		ППМЭС: Отказ собственника по причине загрузки персонала		
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	Кратковременное отключение на время разборки и сборки схемы ТН 220 1с.	с отключением	00:30		ППМЭС: Отказ собственника по причине загрузки персонала	С переводом УШР-220 на 2С 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	05.05.17	06.05.17	2 дн	05.05.17	06.05.17	2 дн	Техническое обслуживание СВ 220	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	Р-1 500	Да	ТР	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Текущий ремонт Р-1 500. Профконтроль АУВ В 500 Р-1 6МД664 Диагностика Р-1 500	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 Р-1	Да	ТР	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Техническое обслуживание РР 500 Р-1, ОПН 500 Р-1. Профконтроль ДЗТ 1к, 2к (7УТ635), КИВ 500 Р-1 7SJ62	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Техническое обслуживание ШР-21 500.Профконтроль АУВ и УРОВ В 500 УШР (6МД664)	с отключением	06:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да	ТР	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Техническое обслуживание ТТ 500 В-1, ШР-12 500. Профконтроль ДЗТ (7УТ635, 1, 2 комплекты) Р-1	с отключением	06:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	Да	ТР	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Техническое обслуживание ЛР 500 Чуг-2, ТТ 500 Чуг-2, ТН-1 500 Чуг-2, ТН-2 500 Чуг-2, ОПН 500 Чуг-2. Диагностика ТН-1 500 Чуг-2, ТН-2 500 Чуг-2	с отключением	02:00			ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательна информация о схеме заземления ЛЭП (п.5.18 Положения о заявках) Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	Да	ТР	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Текущий ремонт Рл 220 Арс-2.	с отключением	03:00			ПримРДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (система связи ППМЭС. ТМ-2 Арсеньев-2 и ТМ-1 Арсеньев-2). Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Арс-2	Нет	ВПр	10.05.17	16.05.17	7 дн	10.05.17	16.05.17	7 дн	Профвосстановление ТТ 220 Арс-2.	с отключением	03:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить В 220 Арс-2.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2С 500	Нет	ТР	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ 500 Лозовая.	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	Да	ВПр	17.05.17	23.05.17	7 дн	17.05.17	23.05.17	7 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ 500 Лозовая.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2С 500,ЛР 500 Лозовая на ПС 500 кВ Чугуевка-2. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Да	ТР	22.05.17	24.05.17	3 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	Техническое обслуживание. Диагностика. Профконтроль вторичных цепей ТН-1 220	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка	Да, срок ремонта изменен	ТР	29.05.17	31.05.17	3 дн	29.05.17	31.05.17	3 дн	Техническое обслуживание Рл 220 Чуг. Профвосстановление ТТ 220 Чуг.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	03.05.17	03.05.17	1 дн	03.05.17	03.05.17	1 дн	Снижение объема ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5 от АДВ ПС 500 кВ Владивосток на 200 МВт (ОН на Владивостокской ТЭЦ-2, ПС 110 кВ Орлиная, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 220 кВ Волна, ПС 110 кВ А, ПС 110 кВ Залив, ПС 110 кВ Западная, Артемовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Береговая-2) на период вывода АДВ ПС 500 кВ Владивосток для изменения уставок по указанию Филиала АО "СО ЕЭС" Приморское РДУ.	с отключением	02:00				

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	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.05.17	15.05.17	6 дн	10.05.17	15.05.17	6 дн	Снижение объема ОН на 35 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2). Теряется объем: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток на период ЗРР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на Владивостокской ТЭЦ-2	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.05.17	12.05.17	3 дн	10.05.17	12.05.17	3 дн	Снижение объема ОН на 35 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2). Теряется объем: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток на период ТР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на ПС 220 кВ Патрокл.	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 5 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.05.17	19.05.17	10 дн	10.05.17	19.05.17	10 дн	Снижение объема ОН на 9 МВт (ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2). Теряется объем: - ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север»; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД1 от РАДВ «Юг»; - ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск. Теряется АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2. Объем АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2. на период ВПр МКПА 220 кВ (ФОВ СВ 220, АОСН 110 кВ, АЧР,ОН) ПС 220 кВ Арсеньев-2 для модернизации, шеф-наладочные работы и подключение новых цепей питания оперативным током МКПА 220 кВ №1. Проверка под нагрузкой и ввод в работу.	с отключением	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	10.05.17	19.05.17	10 дн	10.05.17	19.05.17	10 дн	Снижение объема АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2 на 9 МВт на период ВПр МКПА 220 кВ (ФОВ СВ 220, АОСН 110 кВ, АЧР,ОН) ПС 220 кВ Арсеньев-2 для модернизации, шеф-наладочные работы и подключение новых цепей питания оперативным током МКПА 220 кВ №1. Проверка под нагрузкой и ввод в работу.	с отключением	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	15.05.17	19.05.17	5 дн	15.05.17	19.05.17	5 дн	Снижение объема АЧР на 9 МВт (на ПС 110 кВ Находка на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Находка-НСРЗ) на период устранения дефектов РШ 110 1СШ ВЛ 110 кВ Находка-НСРЗ.	с отключением	04:00		В один из дней заявленного периода		
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	16.05.17	17.05.17	2 дн	16.05.17	17.05.17	2 дн	Снижение объема ОН на 17 МВт (на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная). Теряется объем: Частичная потеря реализации УВ ОН на ПС 220 кВ Уссурийск-2: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир I 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» Приморской ГРЭС; - ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД15 от РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2); - ОНД5, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2; на период ТР ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная. на ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	16.05.17	19.05.17	4 дн	16.05.17	19.05.17	4 дн	Снижение объема АЧР на 17 МВт (на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная) на период КР ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	16.05.17	17.05.17	2 дн	16.05.17	17.05.17	2 дн	Снижение объема АЧР на 17 МВт (на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная) на период текущего ремонта РЛ 110 Н.Ник-Гр-Пром, технического обслуживания МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром, профконтроля АУВ МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром, профвосстановления ТТ 110 на ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00				

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	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	Снижение объема ОН на 24,5 МВт (ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1). Теряется объем: - ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, 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» Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск. на период проверки переприема команд ОН на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	с отключением	02:00					
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	18.05.17	19.05.17	2 дн	18.05.17	19.05.17	2 дн	Снижение объема ОН на 17 МВт (ОН ПС 110 кВ Молодежная). Теряется объем: - ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, 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» Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на период ВПр ПРД УПК-Ц 544 кГц ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная ПС 220 кВ Арсеньев-2 для проверки переприема команд ОН на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	с отключением	02:00					
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	22.05.17	23.05.17	2 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	Снижение объема ОН на 16 МВт (ОН ПС 110 кВ Орлиная). Теряется объем: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ2 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. на период ВПр МКПА 110 кВ (АЧР, ОН) ПС 110 кВ Орлиная для замены уставок.	с отключением	02:00					
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	22.05.17	23.05.17	2 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	Снижение объема ОН на 19 МВт (ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1). Теряется объем: - ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ,	с отключением	02:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	22.05.17	23.05.17	2 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Орлиная на период ВПр МКПА 110 кВ (АЧР, ОН) ПС 110 кВ Орлиная для замены уставок.	с отключением	02:00					

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	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	23.05.17	23.05.17	1 дн	23.05.17	23.05.17	1 дн	Снижение объема ОН на 22 МВт (Объем ОН Партизанской ГРЭС). Теряется объем: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, 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» Приморской ГРЭС; - ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД11 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНД03 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток; - ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/г, ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск. От АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск теряется ОН на Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая (полная потеря УВ ОН01, ОН02), на период вывода МКПА 220 кВ Переключательного пункта 220 кВ Партизанск для изменения уставок по указанию Филиала АО "СО ЕЭС" Приморское РДУ.	с отключением	02:00							
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерова/г	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	Нет	ВПр	18.05.17	18.05.17	1 дн	04.05.17	04.05.17	1 дн	Профконтроль АУВ СВ-220	с отключением	01:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить СВ-220. Потерь ПА нет.				
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2 СШ 220 кВ	Да	КР	10.05.17	30.05.17	21 дн	10.05.17	30.05.17	21 дн	Для БВР при КР МВ 220кВ ВЛ ВТЭЦ-2	с отключением	12:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить 2 СШ 220 кВ. ВПр ТН-220 2 СШ. С переводом ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на ШОВ-220. С переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. Потерь ПА нет.				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 2 СШ	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР МВ 220кВ ВЛ ВТЭЦ-2	с отключением	12:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках:изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) или заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся	С переводом ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на ШОВ-220.				
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2	Да	КР	10.05.17	30.05.17	21 дн	10.05.17	30.05.17	21 дн	КР МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: с переводом ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на ШОВ-220. Отключить и заземлить МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2. Потерь ПА нет.	с переводом на ОВ			
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	16.05.17	17.05.17	2 дн	02.05.17	03.05.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка. ВПр ОМВ 110, ТН ОСШ 110.				
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	КР	16.05.17	19.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	КР РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал, ТР РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал, ТР МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00			ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательно указать схему заземления ЛЭП(п.5.18 Положения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением)	под наведенным напряжением			
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.05.17	19.05.17	4 дн	02.05.17	05.05.17	4 дн	ТР МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ-2.				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках:изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) или заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся					

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	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 кВ Л ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с пунктами 5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	КР	10.05.17	11.05.17	2 дн	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00	Изменение эксплуатационного состояния ОСШ 110 кВ без возможности включения ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная через ОМВ 110 в сроки АГ=01:00 в период снижения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки или изменение регулировочного диапазона электростанции относительно согласованных величин по причине вывода из работы или изменения режима работы основного, вспомогательного оборудования или электротехнического оборудования (далее – СММ) по причине механической чистки циркуляционных водоводов (Левый ЦВВ механическая чистка и ремонт поворотного затвора Ц-15) 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, в энергорайоне г. Владивостока.	ПримРДУ: Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная. ВПр ОМВ 110,ТН ОСШ 110.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с пунктами 5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов		

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	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Да	ЗРР	10.05.17	15.05.17	6 дн	10.05.17	15.05.17	6 дн	ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	01:00			ПримРДУ: 1) Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/г, ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. 2) КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат не согласован. 3) При условии обеспечения включения ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная через ОМВ 110 в сроки АГ=01:00.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	Нет	ТР	10.05.17	15.05.17	6 дн	10.05.17	15.05.17	6 дн	ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат ПримРДУ: Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/г, ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках:изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) или заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках:изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с пунктами 5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.17	30.05.17	2 дн	17.05.17	18.05.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А1	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1. ВПр ОМВ 110, ТН ОСШ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.17	31.05.17	3 дн	17.05.17	19.05.17	3 дн	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А1, ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А1, ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А1	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1, ОСШ 110 кВ, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А1. ВПр ОМВ 110, ТН ОСШ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	Да, срок ремонта изменен	ТР	29.05.17	31.05.17	3 дн	17.05.17	19.05.17	3 дн	ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А1	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А1. Отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 на Владивостокской ТЭЦ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	КР	22.05.17	23.05.17	2 дн	22.05.17	23.05.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А2	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2. ВПр ОМВ 110, ТН ОСШ 110.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А2	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках:изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) или заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся		

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	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с пунктами 5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2	Да	КР	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	26.05.17	5 дн	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2, ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2, ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2, ОСШ 110 кВ, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2. ВПр ОМВ 110, ТН ОСШ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	Да	ТР	22.05.17	26.05.17	5 дн	22.05.17	26.05.17	5 дн	ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2. Отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 на Владивостокской ТЭЦ-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	03.05.17	05.05.17	3 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	КР РШ ОСШ КВЛ 110 кВ ВТЭЦ2 - Ор	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2-Орлина с отпайкой на ПС Голубинка. ВПр ОМВ 110, ТН ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с пунктами 5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлина с отпайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	КР	03.05.17	07.05.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	КР РШ ОСШ КВЛ 110 кВ ВТЭЦ2 - Ор, ТР РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор, ТР В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор.	с отключением	08:00			ПримРДУ: В поле Оперативные указания обязательно указать схему заземления ЛЭП(п.5.18 Положения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.05.17	07.05.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	ТР В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор. Отключить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлина с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ-2	

И.о. начальника СЭР _____  З.В. Приходько

Начальник СРЗА _____  П.П. Козубин

И.о. начальник СЭРБиР _____  Т.В. Егорова

Начальник ОДС _____  М.С. Похожалов