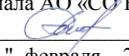


Утверждаю
 Первый заместитель директора- главный диспетчер
 Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ

 Д.Г.Петухов
 " 22 " февраля 2017г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на март 2017 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Да	ЗРР	09.01.17	31.03.17	82 дн	09.01.17	31.03.17	82 дн	Механизированная и ручная чистка просеки. Расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПСЭС Обязательна информация об эксплуатационном состоянии о ВЧ каналах (ТМ Арсеньев-1) При необходимости указать вывод АПВ	
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	27.02.17	03.03.17	5 дн	27.02.17	03.03.17	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Кожзавод на 16,6 МВт на период профвосстановления ПА.	с отключением	01:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Кожзавод	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Да	БВР	01.03.17	15.03.17	15 дн	01.03.17	12.03.17	12 дн	Вырубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1	Да	ЗРР	01.03.17	30.11.17	275 дн	01.03.17	30.11.17	275 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ			Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (Система связи ПЭС. ТМ Раздольное-1) ПЮЭС_АРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная	Да	ЗРР	01.03.17	31.03.17	31 дн	01.03.17	31.03.17	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 Партизанская ГРЭС - Екатериновка	Нет	ЗРР	01.03.17	31.03.17	31 дн	01.03.17	31.03.17	31 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_ПРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	01.03.17	31.03.17	31 дн	01.03.17	31.03.17	31 дн	Расширение просеки.	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_НРЭС	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	КР	01.03.17	10.03.17	10 дн	-	-	-	Расширение, чистка просеки, обварка траверс в местах крепления к опорам, замер наведенного напряжения	с отключением	02:00	Отказано в связи с отклонением от нормальной схемы соединений ПС 110 кВ С-55 (ДЗ №217/6, продление №8352/178) и не соблюдением условий Регламента формирования сводных годовых и месячных графиков ремонтов объектов диспетчеризации Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ при формировании месячных графиков ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования: - при невозможности, по оценке Организации проведения ремонта ЛЭП и сетевого оборудования без введения ограничения режима потребления предложения по включению ЛЭП и оборудования в сводный месячный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования подаются в РДУ в регламентный срок, но не ранее уведомления соответствующих потребителей о планируемых сроках проведения ремонтных работ и сроков ограничения режима потребления. Ответственность за соблюдение указанного требования несут Организация; - одновременно с предложениями по включению соответствующих ЛЭП и сетевого оборудования в сводный месячный график ремонтов Организацией должно быть представлено в РДУ подтверждение уведомления потребителей об ограничениях. При непредставлении Организацией указанного подтверждения включение ЛЭП и оборудования в сводный месячный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования не осуществляется.		Обязательна информация по п.5.18 Положения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением. ПЮЭС_НРЭС ПримРДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок.	под наведенным напряжением

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да	БВР	01.03.17	31.03.17	31 дн	01.03.17	31.03.17	31 дн	Механизированная чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПСЭС	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	06.03.17	07.03.17	2 дн	06.03.17	07.03.17	2 дн	Снижение объема : - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т, АОПО ВЛ 220	с отключением	01:00			С отключением В 110 ВЛ Патр-Голд ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1	Да	ЗРР	13.03.17	24.03.17	12 дн	13.03.17	24.03.17	12 дн	Расширение просеки, рубка ОСД.	без отключения	ВЗ			Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧканалов (ДК Дисп. Оборонэнерго. ПС Промысловка) ПНОЭС_ШРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	КР	20.03.17	31.03.17	12 дн	20.03.17	31.03.17	12 дн	Рубка ОСД, замер наведенного напряжения	с отключением	02:00			Обязательна информация по п.5.18 Положения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением. ПНОЭС_НРЭС	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Нет	БВР	20.03.17	31.03.17	12 дн	-	-	-	Рубка ОСД	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Широкая - Находка в ремонтной схеме ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка и/или ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1 может привести к: нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ПНОЭС_НРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Нет	БВР	20.03.17	21.03.17	2 дн	20.03.17	21.03.17	2 дн	Вырубка угрожающих 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 Промысловка - Береговая-1	Нет	БВР	27.03.17	31.03.17	5 дн	27.03.17	31.03.17	5 дн	Рубка ОСД.	с отключением	03:00			Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Дисп Оборонэнерго ПС Промысловка). ПНОЭС_ШРЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р - Бурун	Да	БВР	27.03.17	31.03.17	5 дн	27.03.17	31.03.17	5 дн	Рубка ОСД	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	29.03.17	31.03.17	3 дн	29.03.17	31.03.17	3 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Лучегорск на период профконтроля ПА на 9,4 МВт	с отключением	02:00			ПЗЭС_РЗА Теряется объем ОН ПС 110 кВ Лучегорск	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Бурун	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	23.03.17	23.03.17	1 дн	23.03.17	23.03.17	1 дн	ЗРР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Вол – Бур с отп на ПС Кот 2Р	с отключением	01:00			На время действия привода отключить В 110 ВЛ Вол – Бур с отп на ПС Кот 2Р ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	23.03.17	23.03.17	1 дн	23.03.17	23.03.17	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Бурун	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р - Бурун	Да, срок ремонта изменен	ВПр	23.03.17	23.03.17	1 дн	23.03.17	23.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ 2Р - Бур	с отключением	01:00			Отключить на время действия привода В 110 ВЛ 2Р - Бур ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	24.03.17	24.03.17	1 дн	24.03.17	24.03.17	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Да	ВПр	24.03.17	24.03.17	1 дн	24.03.17	24.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 КВЛ ВТЭЦ-1 - Орл	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Да	ЗРР	24.03.17	24.03.17	1 дн	24.03.17	24.03.17	1 дн	Опробование действия привода В110 КВЛ Вол - ВТЭЦ-1	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голдобин	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВКЛ	06.03.17	07.03.17	2 дн	06.03.17	07.03.17	2 дн	Включение в работу СВ 110 на период ТВК СВ 110 , В 110 ВЛ ВТЭЦ-2-Голд, РС 110 1С, РС 110 2С	без отключения	ВЗ			С отключением В 110 ВЛ Патр-Голд, со снижением объема ОН ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ	

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 Голдобин	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	Нет	ЗРР	06.03.17	07.03.17	2 дн	06.03.17	07.03.17	2 дн	Отключение В110 ВЛ Патр-Голд на период ТВК СВ 110;	с отключением	01:00			На ПС 110 кВ Голдобин отключить В 110 ВЛ Патр-Голд ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ Снижается объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ПС 110 кВ Голдобин отключаемой при действии ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на отключение ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная: - ОНД13 от ЛАПНУ Примолрской 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.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голдобин	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВКЛ	31.03.17	31.03.17	1 дн	31.03.17	31.03.17	1 дн	Включить для опробования действия привода	с отключением	02:00			Отключить на время действия привода ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голдобин	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	Да	ЗРР	31.03.17	31.03.17	1 дн	31.03.17	31.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ Патр - Голд	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ Примолрской 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.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голдобин	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Да	ЗРР	31.03.17	31.03.17	1 дн	31.03.17	31.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Голд	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ Примолрской 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.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Горностаи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	пер 110	Нет	ВКЛ	09.03.17	10.03.17	2 дн	22.03.17	23.03.17	2 дн	Включение в работу на период проведения ТВК Рпер 110 ВЛ 3У-Горн, Рпер 110 КВЛ Горн-Ок	без отключения	ВЗ			Отключить СВ 110 ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Горностаи	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	09.03.17	10.03.17	2 дн	22.03.17	23.03.17	2 дн	ВПр СВ 110 на период проведения ТВК Рпер 110 ВЛ 3У-Горн, Рпер 110 КВЛ Горн-Ок	с отключением	01:00		излишне подана; см. п.5.14 Положения о заявках	ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Загородная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВКЛ	30.03.17	30.03.17	1 дн	30.03.17	30.03.17	1 дн	Включить СВ 110 для опробования действия привода	с отключением	02:00			Отключить на время действия привода ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Загородная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Да	ЗРР	30.03.17	30.03.17	1 дн	30.03.17	30.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Патр	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ПС Загородная отключаемой при действии ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на отключение ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная: - ОНД13 от ЛАПНУ Примолрской 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.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Загородная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Да	ЗРР	30.03.17	30.03.17	1 дн	30.03.17	30.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Голд	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Мингородок	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	09.03.17	10.03.17	2 дн	30.03.17	31.03.17	2 дн	Вынужденный простой СВ 110 на период проведения ТВК на Рпер 110 Т-1, Рпер 110 Т-2.	с отключением	01:00			Отключить СВ 110. Включить пер 110 ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Мучная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная	Да	ВПр	15.03.17	16.03.17	2 дн	15.03.17	16.03.17	2 дн	ВПр на период ТР ТТ 110 Т-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110. На ПС 110 кВ Мучная отключить ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная. ВПр СВ 110 ПЦЭС_Муч	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Мучная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	15.03.17	17.03.17	3 дн	15.03.17	17.03.17	3 дн	ВПр на период ТР ТТ 110 Т-1, ТТ 110 Т-2	с отключением	02:00		Излишне подана, см. п.5.14 Положения о заявках	ПЦЭС_Муч	

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 Мучная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная	Да	ВПр	17.03.17	17.03.17	1 дн	17.03.17	17.03.17	1 дн	ВПр на период ТР ТТ 110 Т-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 2С 110, ВПр СВ 110. На ПС 110 кВ Мучная отключить ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная ПЦЭС_Муч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Да	ВПр	20.03.17	20.03.17	1 дн	20.03.17	20.03.17	1 дн	ВПр на период опробования действия привода В 110 КВЛ ВТЭЦ-1-Орл	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Да	ВПр	20.03.17	21.03.17	2 дн	20.03.17	21.03.17	2 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний Т-1	с отключением	02:00			Отключить 1С 110, ВПр СВ 110, отключить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная на ПС 110 кВ Орлиная ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Орлин	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	20.03.17	20.03.17	1 дн	20.03.17	20.03.17	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	20.03.17	23.03.17	4 дн	20.03.17	23.03.17	4 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний Т-1 (20-21 мар), Т-2 (22-23 мар)	с отключением	02:00		излишне подана, см. п.5.14 Положения о заявках	ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Орлин	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да	ВПр	20.03.17	21.03.17	2 дн	20.03.17	21.03.17	2 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний Т-1	с отключением	02:00			Отключить 1С 110, ВПр СВ 110, ВПр ТН 110 1С, отключить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная на ПС 110 кВ Орлиная ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Орлин	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 1С	Да	ВПр	20.03.17	21.03.17	2 дн	20.03.17	21.03.17	2 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний Т-1	с отключением	02:00		излишне подана, см. п.5.14 Положения о заявках	ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Орлин	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ВПр	22.03.17	23.03.17	2 дн	22.03.17	23.03.17	2 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний Т-2	с отключением	02:00			Отключить 2С 110, ВПр СВ 110, ТН 110 2С, В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Орлин	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Да	ЗРР	20.03.17	20.03.17	1 дн	22.03.17	22.03.17	1 дн	ЗРР на период опробования действия привода В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб	с отключением	02:00			Отключить на время действия привода В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ЗРР	22.03.17	23.03.17	2 дн	22.03.17	23.03.17	2 дн	ЗРР на период высоковольтных испытаний Т-2	с отключением	01:00			Отключить 2С 110, ВПр СВ 110, ТН 110 2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб	Нет	ВПр	22.03.17	23.03.17	2 дн	22.03.17	23.03.17	2 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний Т-2	с отключением	01:00			Отключить 2С 110, ВПр СВ 110, ТН 110 2С, В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб	Да	ВПр	20.03.17	20.03.17	1 дн	22.03.17	22.03.17	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 2С	Да	ВПр	22.03.17	23.03.17	2 дн	22.03.17	23.03.17	2 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний Т-2	с отключением	02:00		излишне подана, см. п.5.14 Положения о заявках	ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Орлин	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Да	ВПр	02.03.17	03.03.17	2 дн	02.03.17	03.03.17	2 дн	ВПр на период ТР 1С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петровичи	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да	ТР	02.03.17	03.03.17	2 дн	02.03.17	03.03.17	2 дн	ТР РШ 110 ВЛ Хор-Петр; РШ 110 Т-1 поочередно	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110, В 110 ВЛ Хор-Петр. ВПр СВ 110. Отключить на ПС 110 кВ Петровичи ВЛ 110 кВ Хороль-Петровичи. ПЦЭС_Петровичи_1С	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	02.03.17	03.03.17	2 дн	02.03.17	03.03.17	2 дн	ВПр на период ТР 1С 110	с отключением	02:00		излишне подана, см. п.5.14 Положения о заявках	ПЦЭС_Петровичи_1С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Да	ВПр	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ Спут-Промуз	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел	Да	ВПр	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ АТЭЦ-Промуз	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ - Промуз	Да	ВПр	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	

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 Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Да	ВПр	28.03.17	28.03.17	1 дн	28.03.17	28.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ Чк - Спут	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Да	ВПр	28.03.17	28.03.17	1 дн	28.03.17	28.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ Спут - Промуз	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	20.03.17	25.03.17	6 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	ВПр на период профвосстановления РЗА	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ УКФ - Уссурийск-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	20.03.17	25.03.17	6 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	ВПр на период профвосстановления РЗА	с отключением	02:00			ПЦЭС_Усс-1_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Чайка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	29.03.17	29.03.17	1 дн	29.03.17	29.03.17	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_Привод	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 220 кВ Чугуевка	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка	Да	ВПр	06.03.17	06.03.17	1 дн	06.03.17	06.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 220 ВЛ Чугуевка-2	с отключением	01:00			На ПС 220 кВ Чугуевка отключить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка на время опробования В 220 ВЛ Чугуевка-2 (поочередно с В 220 АТ-1, В 110 АТ-1) ПСЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ВПр	06.03.17	06.03.17	1 дн	06.03.17	06.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 220 АТ-1, В 110 АТ-1(поочередно)	с отключением	01:00			ПСЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	07.03.17	07.03.17	1 дн	07.03.17	07.03.17	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	01:00			Отключить на время действия привода поочередно с В 110 ВЛ Молодежная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 220 кВ Чугуевка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Да	ВПр	07.03.17	07.03.17	1 дн	07.03.17	07.03.17	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ Молодежная	с отключением	01:00			Отключить на время действия привода поочередно с СВ 110 ПСЭС	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	ЗРР	06.03.17	10.03.17	5 дн	06.03.17	10.03.17	5 дн	Монтаж противопитчих устройств	без отключения	00:30			Без отключения, с выводом АПВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	06.03.17	10.03.17	5 дн	06.03.17	10.03.17	5 дн	Монтаж противопитчих устройств.	без отключения	00:30			Без отключения, с выводом АПВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	ЗРР	13.03.17	18.03.17	6 дн	13.03.17	18.03.17	6 дн	Монтаж противопитчих устройств.	без отключения	00:30			Без отключения, с выводом АПВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	Да	ЗРР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Монтаж противопитчих устройств на опорах	без отключения	00:30			Без отключения, с выводом АПВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Да	КР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Ремонт провода, ВО опор, выправка гирлянд изоляторов	с отключением	03:00			Потеря реализации УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5 на ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2).	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Да	КР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Рубка ОСД, ремонт провода ВО опор.	с отключением	04:00			1) под наведенным напряжением, обязательна информация в соответствии с п.5.18 Положения о заявках; 2) с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да	ЗРР	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Монтаж противопитчих устройств	без отключения	00:30			Без отключения, с выводом АПВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	КР	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Рубка ОСД, монтаж противопитчих устройств, замена поврежденной изоляции, ВО опор	с отключением	03:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	КР	27.03.17	31.03.17	5 дн	27.03.17	31.03.17	5 дн	Рубка ОСД, замена ГВН, замена фарфоровой изоляции, монтаж балластов на ОКГТ, ремонт заземляющих спусков ОКГТ.	с отключением	03:00			Обязательна информация в соответствии с п.5.18 Положения о заявках. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Да	ТР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Техническое обслуживание КС 220 Влад, ВЧЗ 220 Влад	с отключением	02:00			1) под наведенным напряжением, обязательна информация в соответствии с п.5.18 Положения о заявках; 2) с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	ТР	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Профконтроль КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск, Опробование приводов В	с отключением	02:00			Отключить В 220 И - Губер/т на время АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-Губер/т	Нет	ВПр	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Профконтроль АУВ В 220 И – Губер/т.	с отключением	02:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	ЗРР	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 И-ПримГРЭС	с отключением	01:00			Отключить В 220 И-ПримГРЭС на время действия АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/т с отпайкой на ПС Кировка	Да	ЗРР	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 Кир-Свяиг/т	с отключением	01:00			Отключить В 220 Кир-Свяиг/т на время действия АПВ ПримРДУ: до вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ЗРР	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование приводов СВ 220	с отключением	01:00			ПримРДУ: до вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да	ЗРР	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 К	с отключением	01:00			Отключить В 220 К на время действия АПВ ПримРДУ: до вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 К	Нет	ЗРР	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 К	с отключением	01:00			Отключить В 220 К на время действия АПВ ПримРДУ: до вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-ПримГРЭС	Нет	ЗРР	27.03.17	27.03.17	1 дн	27.03.17	27.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 И-ПримГРЭС	с отключением	01:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да	ЗРР	28.03.17	28.03.17	1 дн	28.03.17	28.03.17	1 дн	Опробование приводов ОВ 220	с отключением	01:00			с отключением ОВ 220 на время АПВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь	Да	ВПр	28.03.17	28.03.17	1 дн	28.03.17	28.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 Руж/т-I	с отключением	01:00			с отключением в на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	Да	ВПр	28.03.17	28.03.17	1 дн	28.03.17	28.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 Руж/т-II	с отключением	01:00			с отключением в на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Руж/т-I	Нет	ВПр	28.03.17	28.03.17	1 дн	28.03.17	28.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 Руж/т-I	с отключением	01:00			Отключить на время действия АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Руж/т-II	Нет	ВПр	28.03.17	28.03.17	1 дн	28.03.17	28.03.17	1 дн	Опробование приводов В 220 Руж/т-II	с отключением	01:00			Отключить на время действия АПВ	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Да	КР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Капитальный ремонт Рл 220 Влад, Рох 220 Влад Профвосстновление ТТ 220 Владивосток встроенного в В 220 Влад	с отключением	08:00			Потеря реализации УВ ОНДЮЗ, ОНДЮ5 на ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2).	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	КР	16.03.17	17.03.17	2 дн	16.03.17	17.03.17	2 дн	Капитальный ремонт Рох 220 Влад	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ОСШ 220, Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	01.03.17	04.03.17	4 дн	01.03.17	04.03.17	4 дн	Работа в режиме 220/10 на время ТР Рш-12 500 и Рш-42 500	с отключением	04:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.03.17	04.03.17	4 дн	01.03.17	04.03.17	4 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ В-1 500	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В-1 500. 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	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2С 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.03.17	04.03.17	4 дн	01.03.17	04.03.17	4 дн	Текущий ремонт Рш-12 500, Техническое обслуживание Рш-42 500	с отключением	04:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-4 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.03.17	04.03.17	4 дн	01.03.17	04.03.17	4 дн	Текущий ремонт В-4 500, ТТ В-4 500. Профвосстановление Комплект РЗА В-4 500. (АУВ, УРОВ, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6MD664)	с отключением	04:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	09.03.17	09.03.17	1 дн	09.03.17	09.03.17	1 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ В-2 500	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да	ТР	10.03.17	10.03.17	1 дн	10.03.17	10.03.17	1 дн	Техническое обслуживание ТТ В-3 500	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Да	ВПр	13.03.17	13.03.17	1 дн	13.03.17	13.03.17	1 дн	Кратковременное отключение на время отключения 2с 220 для вывода в ремонт, ввода в работу ТН 220 2с	с отключением	02:00			Потерь ПА нет. Каналы ПА в работе	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2с 220	Да	ВПр	13.03.17	13.03.17	1 дн	13.03.17	13.03.17	1 дн	Кратковременное отключение на время вывода в ремонт, ввода в работу ОПН 220 ТН 2с, ТН 220 2с	с отключением	02:00			Кратковременное отключение 2с 220 и СВ 220. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 2с	Да	ТР	13.03.17	13.03.17	1 дн	13.03.17	13.03.17	1 дн	Техническое обслуживание ОПН 220 ТН 2с, ТН 220 2с	с отключением	02:00				
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ВПр	13.03.17	13.03.17	1 дн	13.03.17	13.03.17	1 дн	Кратковременный ВПр СВ 220 на время отключения 1с 220 для вывода в ремонт, ввода в работу ТН 220 2с	с отключением	02:00			Данную информацию указать в строке на 2с 220,	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Нет	ВПр	13.03.17	13.03.17	1 дн	13.03.17	13.03.17	1 дн	Кратковременное отключение на время отключения 2с 220 для вывода в ремонт, ввода в работу ТН 220 2с	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Да	ТР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 3У	с отключением	02:00			1) под наведенным напряжением, обязательна информация в соответствии с п.5.18 Положения о заявках; 2) с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 3У	Да	ТР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 3У	с отключением	02:00				с включением на ночь
Утверждена	Измененная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	13.03.17	17.03.17	5 дн	01.03.17	03.03.17	3 дн	Снижение объема ОН на 37 МВ (объем ОН ПС 220 кВ Спасск): - ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от 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; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500 Приморской ГРЭС; - ОНД15 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг»; - ОНД5, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; на период ВПр МКПА 220 кВ ПС 220 кВ Спасск 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	Измененная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	13.03.17	17.03.17	5 дн	01.03.17	01.03.17	1 дн	Снижение объема ОНД2-ОНД5, ОНД15 на 37 МВт (ОН ПС 220 кВ Спасск) 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, АРПМ 500 Приморской ГРЭС, от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на период ВПр ПРМ УПК-Ц 536 кГц ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на время не более 2х часов для замены блоков питания	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	01.03.17	03.03.17	3 дн	01.03.17	03.03.17	3 дн	Снижение объема АЧР ПС 220 кВ Спасск на 37 МВт на период ВПр МКПА 220 кВ ПС 220 кВ Спасск	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	27.03.17	31.03.17	5 дн	06.03.17	07.03.17	2 дн	Снижение объема ОН 22 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1): - ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от т 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; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500 Приморской ГРЭС; - ОНД15 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ог»; - 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; - ОНДЮ8 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье на период профилактического восстановления ПРД АНКА по ВОЛС ПС 220 кВ Уссурийск-2 - ПС 110 кВ Уссурийск-1.	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)	Да	ЗРР	13.03.17	17.03.17	5 дн	13.03.17	17.03.17	5 дн	Снижение объема ОНДЮ3, ОНДЮ5 на 140 МВт (Потеря реализации ОНДЮ3, ОНДЮ5 на ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на период КР ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2.	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	13.03.17	15.03.17	3 дн	13.03.17	15.03.17	3 дн	Снижение объема АЧР Партизанской ГРЭС на 27 МВт на период вывода устройства АЧР для опробования.	с отключением	02:00		Снижение объема АЧР нет, так как согласно Указанию по организации и		
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Снижение объема ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5 на 240 МВт (Потеря реализации ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5 на ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна, АТЭЦ, ПС 110 кВ А, ВТЭЦ-2, ПаГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая, ПС 110 кВ Орлиная, ПС 110 кВ Залив от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на период профилактического восстановления ПРМ/ПРД ЕПЛ 316/384 кГц ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 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	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Снижение объема ОНДЮ3, ОНДЮ5 на 130 МВт (Потеря реализации ОНДЮ3, ОНДЮ5 на ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на период профилактического восстановления ПРМ/ПРД ЕТЛ 316/384 кГц ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-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	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Снижение объема ОН на 61 МВт (объем ПС 220 кВ Уссурийск-2): - ОНД3, ОНД4, ОНД5 от т 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 Приморской ГРЭС; - ОНД15 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, 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 время периодического профилактического контроля МКПА №1 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	20.03.17	24.03.17	5 дн	20.03.17	24.03.17	5 дн	Снижение объема АЧР на 61 МВт (объем ПС 220 кВ Уссурийск-2) на время периодического профилактического контроля МКПА №1 ПС 220 кВ Уссурийск-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	27.03.17	29.03.17	3 дн	27.03.17	29.03.17	3 дн	Снижение объема ОН на 27 МВт (объем ОН Партизанской ГРЭС): - 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 Приморской ГРЭС; - ОНД11 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток; - ОНЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск; - ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на период вывода устройства АЧР Партизанской ГРЭС для опробования.	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 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	30.03.17	30.03.17	1 дн	30.03.17	30.03.17	1 дн	Снижение объема ОН: - 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 8 МВт (снижение объема ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ПС 110 кВ Загородная) на период опробования действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Патр на ПС 110 кВ Загородная.	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	31.03.17	31.03.17	1 дн	31.03.17	31.03.17	1 дн	Потеря реализации УВ ОНД на 36 МВт на Владивостокской ТЭЦ-2: - 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 опробования действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Голд на ПС 110 кВ Голдобин.	с отключением	02:00				
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	ВПр	01.03.17	01.03.17	2 ч	01.03.17	01.03.17	2 ч	Перевод ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 на ОМВ 110 (на время КР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2)	с отключением	ВЗ			С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	Да	КР	01.03.17	20.03.17	20 дн	01.03.17	20.03.17	20 дн	КР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	16:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2. С переводом ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 через ОМВ 110 на ОСШ 110кВ. Включить ТН ОСШ 110	с переводом на ОВ
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	Нет	ВПр	20.03.17	20.03.17	2 ч	20.03.17	20.03.17	2 ч	Перевод ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 на собственный выключатель (после КР МВ110 ВЛ ВТЭЦ2-А2)	с отключением	ВЗ				

Начальник СЭР _____  Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____  П.П. Козубин

Начальник СЭРБир _____  А. С. Аксенов

Начальник ОДС _____  М.С. Похожалов