Утверждаю
Первый заместитель директора - главный диспетчер Филиала-ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ
Д.Г. Петухов
"23" сентября 2016г.

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

Статус заявки	Состоя		Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид	Месячный.	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный	Месячный. Время ремонта.	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительност	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке			Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходна		Зосточный Торт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т - Угольная	Нет	TP	03.10.16	04.10.16	2 дн	03.10.16	04.10.16	2 дн	Для ТР ЛР 110 Е-У, ТР ОР 110 Е-У	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна		Зосточный Порт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	TP	03.10.16	04.10.16	2 дн	03.10.16	04.10.16	2 дн	Для ТР ШР 110 В-У	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна		Зосточный Торт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Нет	TP	03.10.16	06.10.16	4 дн	03.10.16	06.10.16	4 дн	Для ТР ОР 110 В-У, ТР ОР 110 Е-У	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна		Зосточный Порт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	ВПр	03.10.16	06.10.16	4 дн	03.10.16	06.10.16	4 дн	ВПр на период ТР	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна		Зосточный Порт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / ТН 110 кВ	TH-1 110	Нет	ВПр	03.10.16	04.10.16	2 дн	03.10.16	04.10.16	2 дн		с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна		Зосточный Порт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Екатериновка - Угольная	я Нет	TP	05.10.16	06.10.16	2 дн	05.10.16	06.10.16	2 дн	Для ТР ЛР 110 В-У, ТР ОР 110 В-У	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна		Зосточный Торт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2C 110 κB	Нет	TP	05.10.16	06.10.16	2 дн	05.10.16	06.10.16	2 дн	Для ТР ШР 110 Е-У.	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна		Зосточный Торт	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / ТН 110 кВ	TH-2 110	Нет	ВПр	05.10.16	06.10.16	2 дн	05.10.16	06.10.16	2 дн		с отключением	01:00				
Утверждена	Исходна	я Д	ĮΓΚ		Приморская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ІСШ 110	Нет	TP	03.10.16	04.10.16	2 дн	03.10.16	04.10.16	2 дн	ТО ТН ІСШ 110	с отключением	04:00				
Утверждена	Исходна	я Д	цгк		Приморская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ПСШ 110	Нет	TP	05.10.16	07.10.16	3 дн	05.10.16	07.10.16	3 дн	ТО ТН ІІСШ 110	с отключением	04:00				
Утверждена	Исходна	я Д	ĮΓΚ	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН ІСШ 220	Нет	TP	10.10.16	11.10.16	2 дн	10.10.16	11.10.16	2 дн	ТР ТН ІСШ 220	с отключением	04:00				
Утверждена	Исходна	ія Д	Ίικ		Приморская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 220 кВ	TH IICIII 220	Нет	TP	12.10.16	14.10.16	3 дн	12.10.16	14.10.16	3 дн		с отключением	В3				
Утверждена	Исходна	я Д	цгк	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	8AT	Нет	TP	17.10.16	11.11.16	26 дн	17.10.16	11.11.16	26 дн	TP 8AT, TO MB 220 8AT и Рт 220 8AT	с отключением	16:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходна	я Д	ЦРСК		Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	KP	01.10.16	31.12.16	92 дн	01.10.16	31.12.16	92 дн	Чистка, расширение просеки	без отключения	В3			ПЮЭС_НРЭС_Шир_Голуб	
Утверждена	Исходна	я Д	ЦРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	2 Нет	KP	01.10.16	01.10.16	1 дн	01.10.16	01.10.16	1 дн	Чистка просеки ручная	без отключения	В3			псэс	
Утверждена	Исходна	я Д	ЦРСК		Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Нет	KP	03.10.16	31.10.16	29 дн	03.10.16	31.10.16	29 дн	Чистка просеки ручная	без отключения	В3			псэс	
Утверждена	Изменен	ная Д	<b>ДРСК</b>		Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай	Нет	БВР	24.10.16	25.10.16	2 дн	05.10.16	06.10.16	2 дн	КР, рубка ОСД, чистка просеки	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС ПримРДУ: Согласовано отключение ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай только для безосного выполнения работ по монтажу опор на ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2, с ежедневным включением к вечернему максимуму.	наведенным
Утверждена	Изменен	іная Д	<b>ЦРСК</b>	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	KP	05.10.16	16.10.16	12 дн	07.10.16	14.10.16	8 дн	Чистка, расширение просеки	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС_Шир-Голуб С включением на выходные дни	
Утверждена	Отказані	ная Д	<b>ДРСК</b>	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	Вх 011 ПСП	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	КP	10.10.16	21.10.16	12 дн	_	-	_	КР, чистка просеки	с отключением	02:00	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации КВЛ 110 кВ Горностай - Океан 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 сеги в схеме ремонта КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 или ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна. 2. Подать предложение в график ноября.		IIIO3C_BP3C	
Утверждена	Исходна	я Д	ЦРСК	электрические	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль	Нет	KP	10.10.16	14.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16		КР, рубка ОСД, замена изоляции, выправка опор. Для ПС Ярославка: высоковольтные испытания В- 110кВ ВЛ Хороль, ТТ-110 кВ ВЛ Хороль	с отключением	02:00			ПЦЭС_Яр-Хор	

										Месячный			Месячный.							
Статус заявки	Состояние заявки	Собственни	к Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	Учтенная в годовом графике	ремонт за		Месячный. Заявленное время. Конец	Заявленное время. Длительност ь	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Время ремонта. Длительнос	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	ΑΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая	Нет	KP 17.	.10.16 21	1.10.16	5 дн	_	-	_	КР, замена изоляции	с отключением	02:00	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая 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 схеме ремонта гранзита ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье - УКФ 2. Подать предложение в график ноября с с условием производства работ с включением к вечернему максимуму.		ПЦЭС_Усс-2-Полев	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	KP 17.	.10.16 25	5.10.16	9 дн	17.10.16	25.10.16	9 дн	КР, рубка ОСД, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС_Сп_Дм_Черн_Яр	
Утверждена	Исходная	ДРСК		Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	KP 17.	.10.16 25	5.10.16	9 дн	17.10.16	25.10.16	9 дн	КР, рубка ОСД, замена изоляции. Для ПС Ярославка: КР В-110кВ ВЛ Черн- Дм-Спасск	с отключением	02:00			ПЦЭС_Сп_Дм_Черн_Яр	с включением на ночь
Утверждена	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2  — Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Нет	KP 17.	.10.16 21	1.10.16	5 дн	_	_	_	КР, рубка ОСД, замена изояции	с отключением	02:00	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 — Патрокл с отпайкой на ПС Загородная 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 схеме ремонта ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна. 2. Подать предложение в график ноября.		ПЮЭС_ВРЭС Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНДІЗ от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВІЗ 220 кВ Ісеоза-водск – Семятино/т, ВЛ 220 кВ Свиятино/т – Спасск; - ОНДІО1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Усеурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Нет	KP 03.	.10.16 07	7.10.16	5 дн	24.10.16	28.10.16	5 дн	Чистка просеки ручная, удаление ОСД	с отключением	02:00			ПСЭС_Молод-Чуг	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	Приморские электрические сети	операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)			10.16			24.10.16	28.10.16	5 дн	Снижение объема ОН на 32 МВт на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) (Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск – Свиятино/т, ВЛ 220 кВ Свиятино/т – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.)					IIIO9C_BP9C	
Утверждена	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №1	Нет	KP 24.	.10.16 25	5.10.16	2 дн	_	_	_	Верховой осмотр, ревизия болговых соединений и усиление мест крепления грозотроса	с отключением	02:00	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №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 в схеме ремонта ТТ №2 Владивостокской ТЭЦ-2. 2. Подать предложение в график ноября.		IIIOЭC_BPЭC	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисе)	Нет	KP 10.	10.16	4.10.16	5 дн	24.10.16	28.10.16	5 дн	КР, рубка ОСД, замена изояции	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНДП3 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск – Свиятино/т, ВЛ 220 кВ Свиятино/т - Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	,
Утверждена	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	KP 26.	.10.16 31	1.10.16	6 дн	-	-	_	КР, рубка ОСД, чистка просеки	с отключением	02:00	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т 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 схеме ремонта ТГ №2 Владивостокской ТЭЦ-2. 2. Подать предложение в график ноября.		ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена	Измененная	дРСК		Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	KP 03.	10.16 07	7.10.16	5 дн	31.10.16	04.11.16	5 дн	КР, рубка ОСД, чистка просеки, замена изояции	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Амурская	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	TP 10.	.10.16	0.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
Утверждена	Измененная	дРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	TP 07.	.10.16 07	7.10.16	1 дн	14.10.16	14.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Нет	ВПр 11	.10.16	1.10.16	1 дн	11.10.16	11.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Вол-2Р	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ 2Р	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	ВПр 11.	.10.16	1.10.16	1 дн	11.10.16	11.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	

	Состояние					Учтенная	Вид Месячны			Месячный.	Месячный.	Месячный. Время		Состояние					Условия
Статус заявки	Состояние заявки	Собственні	ик Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	в годовом графике	а время.	время.	время. Длительност	Время ремонта.	Время ремонта.	ремонта. Длительнос	Содержание работ	оборудования по заявке	АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	производства работ
							Начало	Конец	ь	Начало	Конец	ь		Эшинс					
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Стройиндустрия - 2Р	Нет	ВПр 11.10.16	11.10.16	1 дн	11.10.16	11.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ СИ-2Р	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			сети										1.0 25.1 0.1. 2.1						
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с	Нет	ВПр 11.10.16	11.10.16	1 дн	11.10.16	11.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			электрические сети		отпайкой на ПС 1Р/т								110 КВЛ 2Р-Ам						
			cein																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ 2Р - Бурун	Нет	ВПр 11.10.16	11.10.16	1 дн	11.10.16	11.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ 2Р-Бур	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р	Нет	ВПр 11.10.16	11.10.16	1 дн	11.10.16	11.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
	,		электрические										110 КЛ Вост.ТЭЦ-2Р					***   ***	
			ССТИ																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 А №1	-Нет	ВПр 12.10.16	12.10.16	1 дн	12.10.16	12.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А №1	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2	-Нет	ВПр 12.10.16	12.10.16	1 дн	12.10.16	12.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			электрические сети		A №2								110 ВЛ ВТЭЦ-2-А №2						
			ССТИ																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2	Нет	ВПр 12.10.16	12.10.16	1 дн	12.10.16	12.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 КВЛ ЗУ-А №2	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №1	Нет	ВПр 12.10.16	12.10.16	1 лн	12.10.16	12.10.16	1 лн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
	,		электрические										110 КВЛ ЗУ-А №1					***   ***	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А №1	Нет	TP 12.10.16	12.10.16	1 дн	12.10.16	12.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А №2	Нет	TP 12.10.16	12.10.16	1 лн	12.10.16	12.10.16	1 лн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
,, p.,,		7	электрические		кВ				1			-	7,100						
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / В 110 CB 110	Нет	TP 12.10.16	12.10.16	1 дн	12.10.16	12.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			электрические сети		KD														
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-	Нот	ВПр 24.10.16	24 10 16	1	24.10.16	24.10.16	1	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС АРЭС Бк-1 привод	
3 гверждена	РІСХОДНАЯ	діск	электрические		1	lici	B11p 24.10.10	24.10.10	I An	24.10.10	24.10.10	I An	110 ВЛ Бер-2 – Бер-1	СОТКЛЮЧЕНИЕМ	01.00			Пюэс_м эс_вк-1_привод	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Смоляниново/т -	Нет	ВПр 24.10.16	24.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 дн		с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Бк-1_привод	
			электрические сети	Береговая-1	Береговая-1								110 ВЛ Смол/т – Бер-1						
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Промысловка -	Нет	ВПр 24.10.16	24.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 1111	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Бк-1_привод	
у гверждени	Пеходная	AI CK	электрические		Береговая-1	lici	D11p 24.10.10	24.10.10	1 701	24.10.10	24.10.10	1 2	110 ВЛ Промысл – Бер-1	c orkino icinem	01.00			поседи седжи привод	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 СВ 110	Нет	ВПр 24.10.16	24.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Бк-1_привод	
			сети	Береговая-т	KD .														
Утверждена	Измененная	ЛРСК	Приморские	ПС 110 кВ Бурун	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с	Нет	ВПр 04.10.16	04.10.16	1 719	03.10.16	03.10.16	1 лн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС ВРЭС привод	
,, p.,,		7	электрические		отпайкой на ПС Котельная 2Р				1			1	110 ВЛ Вол - Бур						
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Бурун	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Нет	KP 03.10.16	07.10.16	5 дн	03.10.16	07.10.16	5 дн	ВПР на период профконтроля РЗА: АУВ, защиты Т-	с отключением	02:00			ПЮЭС_ШРЭС_РЗА	
			сети		отпанкои на 11С котельная 21								_						
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛТ / В 110 СВ 110	Нет	ВКЛ 03.10.16	04.10.16	2 дн	03.10.16	04.10.16	2 дн	Включение работу для ТВК	без отключения	B3			ПЮЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Бурун	
-1 , (-1-1-1	.,,		электрические	-587	кВ														
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛТ / В 110 CB 110 вВ	Нет	KP 03.10.16	07.10.16	5 дн	03.10.16	07.10.16	5 дн	ВПР на период профконтроля РЗА: АУВ, защиты Т-	с отключением	02:00			ПЮЭС_ШРЭС_РЗА	
			сети																
Утверждена	Измененная	ЛРСК	Приморские	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛТ / В 110 СВ 110	Нет	TP 04.10.16	04.10.16	1 лн	03.10.16	03.10.16	1 лн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод до вывода ремонт ВЛ 110 кВ	
		,	электрические	27pjii	кВ	1												Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	
			сети			<u>L</u>													
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Бурун	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ 2Р - Бурун	Нет	ВПр 04.10.16	04.10.16	1 дн	03.10.16	03.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ 2Р - Бур	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод до вывода ремонт ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	3
			сети															2)pjii Colladiron na 110 ROIGIBHAN 21	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная	Нет	ВПр 05.10.16	07.10 16	3 дн	05.10.16	07.10.16	3 дн	ВПР на период КР 2С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС	
			электрические		- III Sagamosau - III III III									i i i i i i i i i i i i i i i i i i i					
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Валимовка	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	ВПр 05.10.16	07.10.16	3 дн	05.10.16	07.10.16	3 дн	ВПР на период КР 2С 110: РШ110 Т-2, РЛ110 ВЛ Вад-Муч, высоковольтных испытаний ТТ 110 2С	с отключением	02:00			ПЦЭС_Вад-Муч	
			сети	<i>≥</i> идпиОВКа									my i, bisconobolibindia nelibilahnii 11 110 20						
Утверждена	Измененная	ЛРСК	Приморские	ПС 110 кВ ВТЭП.	ЭЛТ / В 110 СВ 110	Нет	TP 04.10.16	04.10.16	1 лн	13.10.16	13.10.16	1 лн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
		,	электрические	1	кВ	1													
			сети																
1		•				•			•	•	-		•	*				•	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственнин	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	и ремонт	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительност	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительност	Содержание работ	Состояние оборудования по аяявке АГ	Причина отказа	Причина снятия	Условия Прочие примечания производства работ
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ ВТЭЦ 1	- ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Нет	ВПр	04.10.16	04.10.16	1 дн	13.10.16	13.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 КВЛ ВТЭЦ-1 - Орл	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ ВТЭЦ 1	- ЛЭП 110 кВ	В КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	ВПр	04.10.16	04.10.16	1 дн	13.10.16	13.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В110 КВЛ Вол - ВТЭЦ-1	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голдобин	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP	20.10.16	20.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод до вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голдобин	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	Нет	ВПр	20.10.16	20.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск – Свиятино/т, ВЛ 220 кВ Свиягино/т – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток до вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голдобин	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ Голдобии с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисе)	2 Нет	ВПр	20.10.16	20.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНДЦЗ от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск — Свиятино/т, ВЛ 220 кВ Свиятино/т - Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток — Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ВПр	04.10.16	04.10.16	1 дн	29.10.16	29.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Широкая-Голубовка	с отключением 01:00			ПЮЭС_НРЭС_Голуб_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т - Голубовка	а Нет	ВПр	04.10.16	04.10.16	1 дн	29.10.16	29.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Восточная/т -Голубовка	с отключением 01:00			ПЮЭС_НРЭС_Голуб_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP	04.10.16	04.10.16	1 дн	29.10.16	29.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_НРЭС_Голуб_привод
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Горностай	ЭЛТ / СШ 110 кВ	пер 110	Нет	ВКЛ	18.10.16	18.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	Вкл в работу на период опробования действия привода СВ 110	без отключения ВЗ			ПЮЭС_ВРЭС_привод
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Горностай	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP	18.10.16	18.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод с включением ремонтной перемычки
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Давыдовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка	Нет	ВПр	13.10.16	13.10.16	1 дн	06.10.16	06.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ ЗПД - Дав	с отключением 01:00			ПЮЭС_АРЭС_Давыд
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети		ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP	13.10.16	13.10.16	1 дн	06.10.16	06.10.16	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением 01:00			ПЮЭС_АРЭС_Давыд
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Давыдовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская - Давыдовка	Нет	ВПр	13.10.16	13.10.16	1 дн	06.10.16	06.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Пушк - Дав	с отключением 01:00			ПЮЭС_АРЭС_Давыд
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатериновка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка	Нет	ВПр	03.10.16	03.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Партизанская ГРЭС -Екатериновка	с отключением 01:00			ПЮЭС_НРЭС_Екат_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатериновка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Екатериновка - Угольна	я Нет	ВПр	03.10.16	03.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Екатериновка-Угольная	с отключением 01:00			ПЮЭС_НРЭС_Екат_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатериновка	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP	03.10.16	03.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_НРЭС_Екат_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатериновка	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ ПаГРЭС-Ек	Нет	TP	03.10.16	03.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВЛ ПаГРЭС–Ек	с отключением 01:00			ПЮЭС_НРЭС_Екат_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Загородная	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP	27.10.16	27.10.16	1 дн	03.10.16	03.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Загородная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	2 Нет	ВПр	27.10.16	27.10.16	1 дн	03.10.16	03.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Патр	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНДІЗ от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск — Свиятино/т, ВЛ 220 кВ Свиятино/т — Спасск; - ОНДЮІ от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток — Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Загородная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ- - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисе)	2 Нет	ВПр	27.10.16	27.10.16	1 дн	03.10.16	03.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Голд	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск — Свиятино/т, ВЛ 220 кВ Свиягино/т — Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток — Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Залив	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP	17.10.16	17.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением 01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод до вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Волна - Чайка

	Состояние					Учтенная				Месячный. Время	Месячный. Время	Месячный. Время		Состояние					Условия
Статус заявки	заявки	Собственни	Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	в годовом графике	ремонт а врем Нача	я. время.	время. Длительност	ремонта	ремонта.	ремонта. Длительнос		оборудования по заявке	АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	производства работ
									Ь			Ь							
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Залив	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Амурская - Залив	Нет	ВПр 17.10.1	6 17.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Ам - Зал	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод до вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	
			сети																
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ Залив	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-	Нет	ВПр 17.10.1	6 17.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод до вывода в ремонт ВЛ 110	
			электрические сети		2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка								110 КВЛ ВТЭЦ-2 - Зал с отп Глб					кВ Волна - Чайка	
Утверждена	Измененная	прск	Приморские	ПС 110 г.В 20 ггг	ЭЛТ / В 110 В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал с отп Глб	Цот	TP 17.10.1	6 17 10 16	1	31.10.16	31.10.16	1	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод до вывода в ремонт ВЛ 110	
3 іверждена	<b>Р13мсненная</b>	дгек	электрические	TIC TTO KD SMINB	кВ	lici	17.10.1	17.10.10	1 An	31.10.10	31.10.10	I An	Опрообвание денетвия привода	СОТКЛЮЧЕНИЕМ	01.00			кВ Волна - Чайка	
			сети																
Утверждена	Измененная	ДРСК			ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка	Нет	ВПр 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ 3ПД-Дав	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			электрические сети	Западная									ПО БЛ ЭПД-дав						
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово -	Нет	ВПр 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
* **		,	электрические сети		Раздольное-1								110 ВЛ ЗПД-Кип-РД-1						
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная - Шахта-7	Нет	ВПр 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ 3ПД-Ш-7	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			сети																
Утверждена	Измененная	ДРСК		ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Надеждинская/т -	Нет	ВПр 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн		с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			электрические сети	Западная	Западная								110 ВЛ Над/т-ЗПД						
Утверждена	Измененная	прск	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ -	Нет	ВПр 14.10.1	6 14 10 16	1	07.10.16	07.10.16	1	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
3 гверждена	<b>Р13мсненная</b>	дгек	электрические		Западная - Кролевцы - Штыково	lici	D11p 14.10.1	14.10.10	I An	07.10.10	07.10.10	1 дн	110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-2	СОТКЛЮЧЕНИЕМ	01.00			Поэс_Агэс_янд_привод	
			сети		<u>№2</u>														
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково	Нет	ВПр 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-1	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			сети	Sunagnus	№1								по выподзидаров шима						
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 ШСВ 110	Нет	TP 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			электрические сети	Западная	кВ														
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 OB 110 кВ	Нет	TP 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			сети																
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские		ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-	1 Нет	TP 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			электрические сети	Западная	кВ														
Утверждена	Измененная	прск	Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-2	Нат	TP 14.10.1	6 14 10 16	1	07.10.16	07.10.16	1	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
3 гверждена	<b>Р13мсненная</b>	дгек	электрические		кВ	LITET	11 14.10.1	14.10.10	I An	07.10.10	07.10.10	1 дн	Опрообвание денетвия привода	СОТКЛЮЧЕНИЕМ	01.00			Поэс_Агэс_янд_привод	
			сети																
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические		ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ ЗПД-Кип-РД-1 кВ	Нет	TP 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			сети	,															
Утверждена	Измененная	ДРСК			ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ ЗПД-Дав	Нет	TP 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			электрические сети	Западная	кВ														
Утверждена	Измененная	IIDCK	Панна	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ Над/т-ЗПД	Нет	TP 14.10.1	6 14.10.16	1	07.10.16	07.10.16	1	Опробование действия привода	с отключением	01-00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
3 гверждена	<b>Р13мсненная</b>	дгек	электрические		кВ	lici	11 14.10.1	14.10.10	I An	07.10.10	07.10.10	1 дн	Опрообвание денетвия привода	СОТКЛЮЧЕНИЕМ	01.00			Поэс_Агэс_янд_привод	
			сети																
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Запалная	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ ЗПД-Ш-7 кВ	Нет	TP 14.10.1	6 14.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Зпд_привод	
			сети																
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ -	Нет	ВПр 19.10.1	6 19.10.16	1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Крол_привод	
			электрические сети	Кролевцы	Западная - Кролевцы - Штыково №2								110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №2						
V	Haves :	Прои		ПС 110 - В	ΠΩΠ 110	Нет	DIT- 10.10	6 10 10 10	1	10 10 10	10.10.10	1	DID no nanga	0.000000	01-00			THOSE APOC V	
Утверждена	Исходная	ДРСК	электрические	ПС 110 кВ Кролевцы	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково	нет	ВПр 19.10.1	19.10.16	1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №1	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Крол_привод	
			сети		Nº 1														
Утверждена	Исходная	ДРСК		ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 CB 110	Нет	TP 19.10.1	6 19.10.16	1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Крол_привод	
			электрические сети	Кролевцы	RD														
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ АТЭЦ – ЗПД – Крол –	Нет	TP 19.10.1	6 19.10.16	1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Крол_привод	
			электрические		кВ Штык №1														
	**			W0.11: -		-												2000	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические		ЭЛТ / В 110 ВЛ АТЭЦ – ЗПД – Крол – кВ Штык №2	Нет	TP 19.10.1	6 19.10.16	1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Крол_привод	
			сети																
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ М	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Сибирцево/т - М	Нет	ВПр 10.10.1	6 21.10.16	12 дн	24.10.16	04.11.16	12 дн	ВПР на период ТР 1С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_М-Сиб.т	
			электрические сети																
Утверждена	Измененная	ЛРСК	Приморские	ПС 110 кВ М	ЭЛТ / СШ 1С 110	Нет	ВПр 10.10.1	6 21 10 16	12 ===	24.10.16	04.11.16	12 गम	ТР 1C 110: В 110 Сиб.т-М, РЛ 110 Сиб.т-М, РШ 110	C OTKHOREHINEN	02:00			ПЦЭС_М-Сиб.т	
. гэсридена -	Квинополька	A. CIC	электрические	1.0 1.0 KD W	110 KB		10.10.1	21.10.10	1.2 AII	20.10		,411	Сиб.т-М	J Chicho lenness	02.00				
			сети																
				•		•		•	•	•	•		•	•				•	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственни	к Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	Учтенная в годовом графике		я. Заявленно я. время.	й. Заявленно время. Длительнос	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительнос	Содержание работ т	Состояние оборудования по заявке	АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	ДРСК	электрические	ПС 110 кВ Междуречье	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Междуречье	Нет		6 19.10.16	3 дн	17.10.16	19.10.16	3 дн	ВПР на период КР 2С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Усс-2-Междуречье	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Междуренье	ЭЛТ / В 110 CB 110	Нет	ВПр 17.10.	6 21.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	ВПР на период КР 1С 110, 2С 110, профконтроля РЗА (АУВ)	с отключением	02:00			ПЦЭС_Междуречье	
Утверждена	Исходная	ДРСК	сети Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / СШ Рем пер 110	Нет	KP 17.10.	6 21.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	, ,	с отключением	02:00			ПЦЭС Междуречье	
			электрические сети	- 31	110 кВ								УКФ						
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Междуречье	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ	Нет	KP 20.10.	6 21.10.16	2 дн	20.10.16	21.10.16	2 дн	ВПР на период КР 1С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Междуречье-УКФ	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Мингородок	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	TP 19.10.	6 19.10.16	1 дн	28.10.16	28.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Молодежная	ЭЛТ / СШ Рпер 110 110 кВ	Нет	TP 14.10.	6 14.10.16	1 дн	14.10.16	14.10.16	1 дн	TO TT Pnep 110	с отключением	02:00			ПСЭС_Молод	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Молодежная	ЭЛТ / В 110 СВ 110 кВ	Нет	TP 17.10.	6 21.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	Опробование действия привода, ТР вводов (17-18 окт). с 19 по 20 окт ВПР на период КР 1С 110 (ТР	с отключением	02:00			ПСЭС_Молод	с включением
			сети										ТТ110 ВЛ Чугуевка, ТН 110 1С), 2С 110 (ТР ТТ110 ВЛ Арсеньев-2, ТН 110 2С) поочередно						ремонтной перемычки
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические		ЭЛТ / СШ Рпер 110 110 кВ	Нет	ВКЛ 17.10.	6 21.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	Вкл на период опробование действия привода, ТР вводов (17-18 окт). с 19 по 20 окт ВПР на период КР	·	02:00			ПСЭС_Молод	
			сети										1С 110 (ТР ТТ110 ВЛ Чугуевка, ТН 110 1С), 2С 110 (ТР ТТ110 ВЛ Арсеньев-2, ТН 110 2С) поочередно						
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Муравейка	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	TP 17.10.	6 17.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Мур_привод	с включением ремонтной
																			перемычки
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Мучная	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	ВПр 07.10.	6 07.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-1С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Вад-Муч	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Мучная	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная	Нет	ВПр 31.10.	6 31.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-2С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Сп-Муч	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети		ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	ВПр 31.10.	6 31.10.16	1 дн	31.10.16	31.10.16	1 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-2С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Сп-Муч	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С- 55	- Нет	ВПр 01.10.	6 02.10.16	2 дн	01.10.16	02.10.16	2 дн	ВПР на период КР РШ 110 2СШ ВЛ Находка  —Волчанец - C-55	с отключением	02:00			ПримРДУ: из графика сентября 2016г.	
Утверждена	Исходная	ДРСК	электрические	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / СШ 110 110 кВ	Нет	KP 01.10.	6 02.10.16	2 дн	01.10.16	02.10.16	2 дн	КР 2СШ 110: РШ 110 2СШ ВЛ Находка-Волчанец- С55. С откл 2 СШ (КР). ШСВ 110(ВПр), с	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 ШСВ 110	Нет	ВПр 01.10.	6 02.10.16	2 дн	01.10.16	02.10.16	2 дн	переводом всех присоединений на 1СШ 110 КР РШ 110 2СШ ШСВ	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	прск	электрические сети Приморские	Находка ПС 110 кВ	кВ ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Нет	ВПр 06.10.	6 06 10 16	1 1111	15.10.16	15.10.16	1 1111	ВПР на период опробования действия привода В	С ОТУПОПЕНИЕМ	01:00			ПЮЭС_НРЭС_Находка_привод	
у гверидена	113.110.110.1111.11	A. C.R	электрические				Biip coiro	00.10.10	1 741	15.10.10	13.13.13	- 4	110 ВЛ Широкая - Находка		01.00				
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	ВПр 06.10.	6 06.10.16	1 дн	15.10.16	15.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Находка /т - Находка	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС_Находка_привод	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С- 55	- Нет	ВПр 06.10.	6 06.10.16	1 дн	15.10.16	15.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Находка –Волчанец - С-55	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС_Находка_привод	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / В 110 ШСВ 110 кВ	Нет	ВПр 06.10.	6 06.10.16	1 дн	15.10.16	15.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС_Находка_привод	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / В 110 ШСВ 110 кВ	Нет	KP 10.10.	6 14.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	КР ШСВ 110	с отключением	В3			ПЮЭС_НРЭС_Находка, с объединением шин	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические		i ЭЛТ / B 110 CB 110	Нет	TP 26.10.	6 26.10.16	1 дн	26.10.16	26.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Н.Мир_привод	с
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские		ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	ВПр 17.10.	6 26.10.16	10 дн	17.10.16	26.10.16	10 дн		с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС_РЗА	ремонтной перемычки с
Утверждена	Исходная	ДРСК	электрические сети Приморские	ПС 110 кВ Океан	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка	Нет	ВПр 17.10.	6 26.10.16	10 дн	17.10.16	26.10.16	10 дн	<ul><li>110 кВ Горностай-Океан</li><li>ВПР на период профвосстановления РЗА по КВЛ</li></ul>	с отключением	02:00			IIIOЭC_BPЭC_P3A	включением ремонтной перемычки с
	- water	F 41	электрические	XII ORGAN	пуршона		T 17.10.					- 2	110 кВ Океан-Муравейка	- Carren					включением ремонтной перемычки

							l l		Месячны	й.		Месячный							
Статус заявки	Состояние заявки	Собственн	ик Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	Учтенная в годовом графике	ремонт в	ячный. Месячн ленное Заявлен вемя. врем вчало Коне	ное время.	Время	Время	Время ремонта. Длительнос ь		Состояние оборудования по заявке	о АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ пер 110 110 кВ	Нет	ВКЛ 17.1	26.10.1	5 10 дн	17.10.16	26.10.16	10 дн	Вкл в работу на период профвосстановления РЗА по ВЛ 110 кВ Горностай оксан, Оксан-Муравейка, СВ 110, ТН 110 1С, ТН 110 2С.	без отключения	В3			IIIO9C_BP9C_P3A	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / В 110 СВ 110 кВ	Нет	ВПр 17.1	0.16 26.10.1	5 10 дн	17.10.16	26.10.16	10 дн	на период профвосстановления РЗА по ВЛ 110 кВ Горностай океан, Океан-Муравейка, СВ 110, ТН 110 1С, ТН 110 2С.		01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	с включением ремонтной
Утверждена	Измененная	я ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	ВПр 06.1	06.10.1	5 1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 КВЛ Горн - Ок	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	перемычки с включением ремонтной
Утверждена	Измененная	дРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка	Нет	ВПр 06.1	06.10.1	5 1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 КВЛ Ок - Мур	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	перемычки с включением ремонтной
Утверждена	Измененная	дРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ пер 110	Нет	ВКЛ 06.1	06.10.1	5 1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	Вкл в работу на период опробования действия привода	без отключения	В3			ПЮЭС_ВРЭС_привод	перемычки
Утверждена	Измененная	я ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / В 110 СВ 110 кВ	Нет	ВПр 06.1	0.16 06.10.1	5 1 дн	19.10.16	19.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС_РЗА	с включением ремонтной
Утверждена	Измененная	дРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Нет	ВПр 18.1	0.16 18.10.1	5 1 дн	04.10.16	04.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 КВЛ ВТЭЦ-1-Орл	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	перемычки
Утверждена	Измененная	дРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	TP 18.1	0.16 18.10.1	5 1 дн	04.10.16	04.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
Утверждена	Измененная	дРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ- 2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ВПр 18.1	0.16 18.10.1	5 1 дн	04.10.16	04.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
Утверждена	Измененная	я ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб кВ	Нет	TP 18.1	0.16 18.10.1	5 1 дн	04.10.16	04.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка	Нет	PE3 25.1	26.10.1	5 2 дн	25.10.16	26.10.16	2 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-110 кВ 2C	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петровичи-Вад	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ 2C 110	Нет	ВПр 25.1	26.10.1	5 2 дн	25.10.16	26.10.16	2 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-110 кВ 2C	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петровичи-Вад	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	ВПр 25.1	28.10.1	5 4 дн	25.10.16	28.10.16	4 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-110 кВ 2C, ТН-110 кВ 1C	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петровичи	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	PE3 27.1	28.10.1	5 2 дн	27.10.16	28.10.16	2 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-110 кВ 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_Хороль-Петровичи	с включением ремонтной перемычки
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Нет	PE3 27.1	28.10.1	5 2 дн	27.10.16	28.10.16	2 дн	ВПР на период высоковольтных испытаний ТН-110 кВ 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_Хороль-Петровичи	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Подъяпольск	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	TP 27.1	27.10.1	5 1 дн	27.10.16	27.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Подъяп_привод	с включением ремонтной перемычки
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Липовцы - Полевая	Нет	ВПр 26.0	9.16 04.10.1	5 9 дн	26.09.16	04.10.16	9 дн	ВПР на период КР 2С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Полев_2С	
Утверждена	Исходная	ДРСК		ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / СШ 2С 110 110 кВ	Нет	ВПр 26.0	9.16 04.10.1	5 9 дн	26.09.16	04.10.16	9 дн	КР 2С 110: РШ 110 Т-2, РШ 110 ТН 110 2С, РС 110 2С в ст 3С, РС 110 2С в ст. 1С, РШ 110 ВЛ Лип. С откл. 2С 110 (КР), СВ 110 1-2С (ВПр), СВ 110 2-3С (ВПр), ВПр для ВЛ 110 кВ Липовцы -Полевая		02:00			ПЦЭС_Полев_2С	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / В 110 CB 110 1-2C кВ	Нет	ВПр 26.0	9.16 04.10.1	5 9 дн	26.09.16	04.10.16	9 дн	ВПР на период КР 2С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Полев_2С	
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / В 110 CB 110 2-3C кВ	Нет	ВПр 26.0	9.16 04.10.1	5 9 дн	26.09.16	04.10.16	9 дн	ВПР на период КР 2С 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Полев_2С	
Утверждена	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / В 110 CB 110 2-3C кВ	Нет	KP 05.1	0.16 14.10.1	5 10 дн	-	-	-	КР СВ 110 2-3С с заменой вводов	с отключением	B3	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации СВ 110 2-3С может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная или ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль. 2. Рекомендовано выполнить КР СВ 110 2-3С ПС 110 кВ Полевая в срок с 19,09,2016 по 04.10.2016 в период ВПр СВ 110 2-3С для КР 3С 110 и КР 2С 110 ПС 110 кВ Полевая, о чем сообщено зам. нач. ОДИАС Беляеву 08.09.2016.		ПЦЭС_Полев	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	: Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	ремонт вр	ленное Заян емя. вр	ячный. вленное ремя. онец	енное Мя. пъност р	Время ремонта. г	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительност ь	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	пр
верждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	ИСП 19.10	0.16 20.1	0.16 2 дн	13.1	10.16 14	4.10.16	2 дн	Высоковольтные испытания СВ 110, ТТ СВ-110 кВ 1С 110, ТТ СВ-110 кВ 2С 110	с отключением	В3			ПЦЭС_Приозерная СВ 110	c BK; per nej
верждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Нет	ВПр 26.10	0.16 26.1	0.16 1 дн	26.1	10.16 26	5.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Спут-Промуз	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
гверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел	Нет	ВПр 26.10	0.16 26.1	0.16 1 дн	26.1	10.16 26	5.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ АТЭЦ-Промуз	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
тверждена	Исходная	ДРСК		ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP 26.10	0.16 26.1	0.16 1 дн	26.1	10.16 26	5.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
верждена	Исходная	ДРСК		ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ – Промуз	Нет	TP 26.10	0.16 26.1	0.16 1 дн	26.1	10.16 26	5.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
верждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1		ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1	Нет	ВПр 12.10	0.16 12.1	0.16 1 дн	05.1	10.16 05	5.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ ЗПД — Кип - Рд-1	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Рд-1_привод	
верждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1		ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	Нет	ВПр 12.10	0.16 12.1	0.16 1 дн	05.1	10.16 05	5.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Рд-1 — Рд-2	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Рд-1_привод	
верждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1		ВЛ 110 кВ Пушкинская - Раздольное-1	Нет	ВПр 12.10	0.16 12.1	0.16 1 дн	05.1	10.16 05	5.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Пушк - Рд-1	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Рд-1_привод	
верждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-2		ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	Нет	ВПр 12.10	0.16 12.1	0.16 1 дн	05.1	10.16 05	5.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Рд-2_привод	
верждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 - Тереховка	Нет	ВПр 12.10	0.16 12.1	0.16 1 дн	05.1	10.16 05	5.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Рд-2 - Тер	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Рд-2_привод	
верждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Нет	ВПр 27.10	0.16 27.1	0.16 1 дн	27.1	10.16 27	7.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Чк - Спут	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
гверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Нет	ВПр 27.10	0.16 27.1	0.16 1 дн	27.1	10.16 27	7.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ Спут - Промуз	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
гверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Стройиндустрия	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP 21.10	0.16 21.1	0.16 1 дн	28.1	10.16 28	3.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
гверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Тереховка	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP 10.10	0.16 10.1	0.16 1 дн	10.1	10.16 10	).10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Терех_привод	
гверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Топаз	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	ВПр 03.10	07.1	0.16 5 дн	03.1	10.16 07	7.10.16		ВПР на период профвосстановления РЗА: АУВ, КСЗ, защиты Т-1 (3-5 окт),Т-2 (6-7 окт)	с отключением	02:00			ПЮЭС_ШРЭС_РЗА	
гверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Топаз		ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир	Нет	3PP 06.10	07.1	0.16 2 дн	05.1	10.16 06	5.10.16	2 дн	ВПР на период профвосстановления РЗА: АУВ, защиты Т-2	с отключением	02:00			ПЮЭС_ШРЭС_РЗА	
гверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Топаз	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	TP 25.10	0.16 25.1	0.16 1 дн	06.1	10.16 06	5.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Топаз_привод	
гверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	KP 03.10	07.1	0.16 5 дн	03.1	10.16 07	7.10.16	5 дн	KP CB 110	с отключением	В3			ПЦЭС_Междуречье	
верждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем. пер. 110	Нет	ВКЛ 03.10	07.1	0.16 5 дн	03.1	10.16 07	7.10.16		Вкл в работу на период КР СВ 110, высоковольтных испытаний ТН 110 IC (с откл IC 110), ТН 110 2C (с откл 2C 110) поочередно	без отключения	В3			ПЦЭС_Междуречье	
верждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ УКФ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ	Нет	ВПр 25.10	0.16 26.1	0.16 2 дн	25.1	10.16 26	5.10.16	2 дн	ВПр на период КР Рем.пер.110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Междуречье-УКФ	
верждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / В 110 кВ	CB 110	Нет	ВПр 25.10	0.16 28.1	0.16 4 дн	25.1	10.16 28	3.10.16		ВПр на период КР Рем.пер.110, РС 110 1C, РС 110 2C поочередно	с отключением	02:00			штэс үкф	
гверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем. пер. 110	Нет	KP 25.10	0.16 28.1	0.16 4 дн	25.1	10.16 28	3.10.16	4 дн	КР Рем.пер.110: Ррем.пер 110 ВЛ МР-УКФ, РЛ 110 ВЛ МР-УКФ, Ррем.пер 110 ВЛ УКФ-Усс-1, РЛ 110 ВЛ УКФ-Усс-1	с отключением	02:00			ППЭС ЛКФ	
гверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ УКФ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ УКФ - Уссурийск-1	Нет	ВПр 27.10	0.16 28.1	0.16 2 дн	27.1	10.16 28	3.10.16	2 дн	ВПр на период КР Рем.пер.110	с отключением	02:00			ПЦЭС_УКФ-Усс-1	
тверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль	Нет	ВПр 10.10	).16 14.1	0.16 5 дн	10.1	10.16 14	4.10.16	5 дн	ВПР на период наладки РЗА: AVB, КСЗ (ШМЗЛ-05)	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА_Яр-Хор	

	Соотолина					Учтенная			Месячный.	Месячный. Заявленное	Месячный.	Месячный.	Месячный. Время		Состояние					Условия
Статус заявки	Состояние заявки	Собственни	к Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	в годовом графике	ремонт	время.	Заявленное время.	время. Длительност	Время ремонта.	Время ремонта.	ремонта. Длительнос	Содержание работ	оборудования по заявке	ΑΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	производства работ
						1		Начало	Конец	Ь	Начало	Конец	Ь		залько					
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские		ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №1	Нет	ВПр 18	.10.16	8.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода,	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФ3_опроб	
			электрические сети		AUS NºI									текущего ремонта						
Утверждена	Измененная	прск	Приморские	ПС 110 кВ УФЗ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС -	Нот	ВПр 19	10.16	0 10 16	1	18.10.16	18.10.16	1	ВПР на период опробования действия привода,	с отключением	01:00			IIIOOC IIDOC YAS ounos	
Утверждена	<b>ИЗМЕНЕННАЯ</b>	дгск	электрические		ХФЗ №2	lici	Brip 15	.10.10	9.10.10	1 дн	16.10.10	16.10.10	1 дн	текущего ремонта	Сотключением	01.00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФЗ_опроб	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ ХФЗ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Анисимовка/т -	Нет	TP 20	.10.16 2	20.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода,	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФ3_опроб	
			электрические сети		Фридман/т - ХФЗ									текущего ремонта						
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские		ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - ХФЗ	Нет	ВПр 21	.10.16	21.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода, текущего ремонта	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФ3_опроб	
			электрические сети											текущего ремонта						
Утверждена	Измененная	прск	Приморские	ПС 110 кВ УФЗ	ЭЛТ / В 110 ШСВ 110	Нет	TP 21	10.16	1.10.16	1	18.10.16	18.10.16	1	Опробование действия привода, текущий ремонт	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФЗ_опроб	
э тверждена	Пэмененная	Ar Cit	электрические		кВ	1101		.10.10	.1.10.10	1 411	10.10.10	10.10.10	1 Д11	опросование денетвия привода, текущий ремонт	C OTKIIO ICIIICII	01.00			Inose_in se_x4s_onpoo	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / В 110 ОВ 110	Нет	TP 21	.10.16 2	21.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	Опробование действия привода, текущий ремонт	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФ3_опроб	
			электрические сети		κВ															
Утверждена	Исходная	ДРСК	Приморские электрические		ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ ПаГРЭС – ХФЗ-1 кВ	Нет	TP 18	.10.16	8.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	Опробование действия привода, текущий ремонт	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФ3_опроб	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ЛРСК	Приморские	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ ПаГРЭС – ХФЗ-2	Нет	TP 19	10 16 1	9.10.16	1 лн	18.10.16	18.10.16	1 лн	Опробование действия привода, текущий ремонт	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФЗ_опроб	
3 гверящени	113с.	A. o.e	электрические		кВ	1101		.10.10	,,,,,,,,,,	- 4	10.10.10	10.10.10	- 4	опросование денетам привода, текущий режент	C Gridio reiniesi	01.00			inose_in se_sits_onpo	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ Ан/т-Фр/т-ХФЗ	Нет	TP 20	.10.16	20.10.16	1 дн	18.10.16	18.10.16	1 дн	Опробование действия привода, текущий ремонт	с отключением	01:00			ПЮЭС_ПРЭС_ХФ3_опроб	
			электрические сети		кВ															
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Чайка	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Нет	TP 28	.10.16	28.10.16	1 дн	25.10.16	25.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС_привод	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ПРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Анисимовка/т -	Нет	ВПр 18	10.16	8 10 16	1 mg	17.10.16	17.10.16	1 ли	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
э тверждени	113с.теппал	A. o.e	электрические		Штыково	1101	Disp 10		0.10.10	- ~	17110110	17.110.10	- 4	110 ВЛ Ан/т - Штык	C OTIGINO TOTALICA	01.00			тоос_тос_таж_примод	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Вокзальная/т -	Нет	ВПр 18	.10.16	8.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
			электрические сети	Штыково	Фридман/т - Штыково									110 ВЛ Вокз/т - Фр/т - Штык						
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Штыково	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково	Нет	ВПр 18	.10.16	8.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В 110 ВЛ АТЭЦ – ЗПД – Крол - Штык №2	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
			сети		N <u>°</u> 2															
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ -	Нет	ВПр 18	.10.16 1	8.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	ВПР на период опробования действия привода В	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
			электрические	Штыково	Западная - Кролевцы - Штыково									110 ВЛ АТЭЦ – ЗПД – Крол - Штык №1						
			CCIN		1/21															
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 OШСВ 110	Нет	TP 18	.10.16	8.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
			сети	ПТЫКОВО	RD .															
Утверждена	Измененная	прск	Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык	Цот	TP 18	10.16	8.10.16	1	17.10.16	17.10.16	1	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
3 гверждена	<b>Р13МСПСППАЯ</b>	діск	электрические		кВ №1	lici		.10.10	0.10.10	1 дп	17.10.10	17.10.10	1 дп	Опросование денетвия привода	Сотключением	01.00			поэс_агос_шык_привод	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык	Нет	TP 18	.10.16 1	8.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
			электрические сети	Штыково	κB №2															
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические	ПС 110 кВ Штыково	ЭЛТ / В 110 ВЛ Вокз/т-Фр/т-Штык кВ	Нет	TP 18	.10.16	8.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
			сети																	
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 110 В 110 ВЛ Ан/т-Штык	Нет	TP 18	.10.16	8.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	Опробование действия привода	с отключением	01:00			ПЮЭС_АРЭС_Штык_привод	
		,	электрические		кВ									*						
			сети																	
Утверждена	Исходная		Приморский	ОРУ 500 кВ	ЭЛТ / ШР-3	Нет	TP 03	.10.16	7.10.16	5 дн	03.10.16	07.10.16	5 дн	Текущий ремонт, диагностика ШР-3, ТТ-9	с отключением	08:00			ППМЭС: Не успели выполнить ремонт в июле ввиду	
		ПМЭС	ЦУС	Приморской ГРЭС	Реакторы / РІІІ 500 кВ														необходимости ввода линии в работу из-за аварийного отключения В-220 Губ-т ПримРДУ: На	
																			время ремонта ШР-3 ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС включить в работу ШР-4 ОРУ 500 кВ Приморской	
																			ГРЭС. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской	ЭЛТ / IIIP-4 Реакторы /	Да	TP 12	.10.16	23.10.16	12 дн	12.10.16	23.10.16	12 дн	Текущий ремонт, диагностика ШР-4, ОПН ШР-4	с отключением	08:00			Потерь ПА нет.	
**			,	ГРЭС	РШ 500 кВ	-									1					
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской	ЭЛТ / В 500 В121 кВ	Да	TP 12	.10.16	23.10.16	12 дн	12.10.16	23.10.16	12 дн	Техническое обслуживание	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
X7	**		,	ГРЭС		-	770	10.1-	10.16.	_	24.16.71	20.10.1	_	T		07.01				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской	ЭЛТ / АТ,Т 8АТ 500 кВ	Да	TP 24	.10.16	0.10.16	/ ДН	24.10.16	30.10.16	/ ДН	Текущий ремонт ТН 8АТ, Р 8АТ	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Van	Maye		Помент	ГРЭС		Пе	TP 24	10.16	20.10.16	7	24 10 16	20 10 10	7	Toursey Policy DOAT DAGA Co	0.000	02-00			Commonwell	
Утверждена	Исходная	ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской	ЭЛТ / В 500 В40 кВ	Да	11 24	.10.16	0.10.16	7 дн	24.10.16	30.10.16	/ ДН	Текущий ремонт Р8АТ, Р40А. Опробование привода от защит Р3А, профвосстановление УРОВ,		02:00			С отключением и заземлением, совместно с 8AT, В42. с отключением и разборкой схемы	
				ГРЭС										Профвосстановление автоматики управления Р40A, Р42Б	,				(профвосстановление УРОВ). Потерь ПА нет.	
	1	_1	1	1	i I	1								_1			i		1	

						v	Р Меся	ный. Месячна	Месячны	й. Месячный.	Месячный.	Месячный.		Состояние					v
Статус заявки	Состояние заявки	Собственни	Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	Учтенная в годовом графике	ВИД	нное Заявлені ія. время	Плительна		Время ремонта. Конец	Время ремонта. Длительнос ь	Содержание работ	оборудования по заявке	о АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 В42 кВ	Да	ВПр 24.10	30.10.16	7 дн	24.10.16	30.10.16	7 дн	Текущий ремонт Р8АТ, Р40А. Опробование привода от защит Р3А, профвосстановление УРОВ, Профвосстановление автоматики управления Р40А, Р42Б. Профвосстановление Р3 ТТ42	с отключением	02:00			С отключением и заземлением, совместно с 8АТ, В42. с отключением и разборкой схемы (профвосстановление УРОВ). Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС		ЭЛТ / СШ 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	TP 10.10	14.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	Техническое обслуживание Рл 220 Чут-2, Техническое обслуживание, Замена деффектного ИОС Рс 220 1с.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1с 220, совместно с ВЛ 220 кВ Чугуевка- 2 - Партизанск, СВ 220. ВПр В 220 АТ-1.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Переключательны й пункт 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / B 220 CB 220 κB	Да, срок ремонта изменен	TP 10.10	14.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	техническоге обслуживание Рл 220 Чут-2, Рс 220 1с	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Переключательный пункт 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 В 220 АТ-1 кВ	Да, срок ремонта изменен	TP 10.10	14.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	Техническое обслуживание РЗ 220 кВ АТ-1.	с отключением	02:00			С отключением, совместно с АТ-1 ПаГРЭС	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2	Нет	KP 28.09	09.10.16	12 дн	28.09.16	09.10.16	12 дн	Замена опор	с отключением	В3			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 ППМЭС: Перенесено из августа из-за отсутствия материалов по ИП. Потерь ПА нет. В работе каналы ПА УПАСК по ВОЛС Владивосток - Аэропорт - Артемовская ТЭЦ.	
Утверждена	Исходная, разбитая	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	KP 28.09	08.10.16	11 дн	28.09.16	08.10.16	11 дн	Монтаж обводных гирлянд, ремонт провода и ГТ, ВО опор. ПС 220 кВ К: Профконтроль РЗА ПС 220 кВ Лесозаводск: КР РЛ 220 К, ТР КС 220 К (ф.В), ВЧЗ 220 ВЛ К (ф.А, В, С). Опробование привода В 220 К в цикле АПВ. ТР 2С 220.		04:00			ПримРДУ: В ЛАПНУ «Юг» и РАДВ «Юг» ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС теряется формирование ПО ФОЛ К — Лесозаводск со стороны ПС 220 кВ К. Обязательна информация в соответствии с п.5.17Положения по заявкам (ЛЭП под наведенным напряжением). Информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь) ППМЭС: Увеличение объема работ	наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	3PP 28.09	02.10.16	5 дн	28.09.16	02.10.16	5 дн	Снижение объема ОН на 23 МВт на период ремонта 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2, (Потеря реализации ОНДІ, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ПС 110 кВ Молодежная, на ПС 220 кВ Арсеньев-2 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север». Потеря реализации ОНД2, ОНД3 на ПС 110 кВ Молодежная, на ПС 220 кВ Арсеньев-2 от АРІМ 500. Потеря реализации ОНД1 на ПС 110 кВ Молодежная, на ПС 220 кВ Арсеньев-2 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг». Потеря реализации ОНД1, ОНД5 на ПС 110 кВ Молодежная, на ПС 220 кВ Арсеньев-2 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг». Потеря реализации ОНД1, ОНД5 на ПС 110 кВ Молодежная, на ПС 220 кВ Арсеньев-2 от АОПО ВЛ 220 кВ Свиягино/т – Спасск.	3	02:00				
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	KP 28.09	09.10.16	12 дн	28.09.16	09.10.16	12 дн	Рубка ОСД, замена изоляции, устранение нетабарита, перемонтаж шлейфов, ретулировка ГБН, ВО опор. ПС 220 кВ Лесозаводск: ТР РЛ 220 НПС-38, ТР КС 220 НПС-38 (ф.В.),ТР ВЧ 220 НПС- 38 (ф.А.В.С), КР 2С 220. Опробование привода В 220 НПС-38 в цикле АПВ перед выводом 2С 220 в		04:00			Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	3PP 03.10	14.10.16	12 дн	03.10.16	14.10.16	12 дн	Снижение объема ОН на 34 МВт (ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1) на время ТР ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 на ПС 220 кВ Арсеньев-2. Теряется АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2. Объем ОН: - ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ "Север", РАДВ "Север", - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500, АРПМ 220; - ОНД1 от ЛАПНУ "Юг", РАДВ "Юг"; - ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиятино/т – Спасск	с отключением	06:00				
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	3PP 03.10	05.10.16	3 дн	03.10.16	07.10.16	5 дн	Снижение объема ОН на 12 МВт (ОН ПС 110 кВ Молодежная) на время ТР ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 Молодежная и профконтроль УПАСК ПРД УПК-Ц 544 кГ ц ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 — Молодёжная на ПС 220 кВ Арсеньев-2 Терястея объем: ОНДІ, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север»; ОНД2, ОНД3 от АРІМ 500, АРІМ 220; ОНД1 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Мог»; ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводек - Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиятино/т – Спасск.						
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	3PP 03.10	14.10.16	12 дн	03.10.16	14.10.16	12 дн	Снижение объема АЧР на 9,9 МВт (объем АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2) на время ТР ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	с отключением	06:00				
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Нет	БВР 05.10	07.10.16	3 дн	05.10.16	07.10.16	3 дн	Для безопасного выполнения работ по замене опор на ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2, Монтаж обводных гирлянд, перемонтаж шлейфов.		02:00			ППМЭС: Необходимость вывода ВЛ 220 кВ Волна - зеленый угол (оп. 25 - 26) в связи с пересечением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ 2 (оп. 133 - 134). Совместно с ВЛ 110 кВ Горностай - Океан, ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай. ПримРДУ: Согласовано отключение ВЛ 220 кВ Волна – Зеленый угол только для безосного выполнения работ по монтажу опор на ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2, с ежедневным включением к вечернему максимуму. Потерь ПА нет.	включением на ночь

	Состояние			0.5		Учтенная	Вид Месячны Заявленно		Месячный. Заявленное	Месячный. Время	Месячный. Время	Месячный. Время		Состояние		-		_	Условия
Статус заявки	заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	в годовом графике	ремонт а время. Начало	время. Конец	время. Длительност	пемонта	ремонта. Конец	ремонта. Длительност	Содержание работ	оборудования по заявке	o Al	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	производства работ
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная — Уссурийск-2 № 1	Да	KP 10.10.16	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	Выправка опор. ПС 220 кВ Уссурийск-2: Опробование привода МВ 220 ДВ-1 в цикле АПВ. ТР Рш 1c 220 пер, Рш 1c TH 220, Рш 1c 220 AT-3	с отключением	05:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Губерово/т — Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	KP 10.10.16	21.10.16	12 дн	10.10.16	21.10.16	12 дн	Замена ж/б опор, перемонтаж шлейфов, устранение негабарита, ВО опор. ПС 220 кВ Иман: Текущий ремонт, диагностика КС 220 Губ/т-И-Лес (ф.А,С) ПС 220 кВ Лесозаводск:Текущий ремонт КС 220 И-Губер/т (ф.А,С), ВЧЗ 220 И-Губер/т (ф.А,С). Опробование В 220 И-Губер/т в цикле АПВ перед выводом в ремонт	с отключением	3			ППМЭС: Увеличение объема работ. Изменение срока в связи с увеличением сроков по ВЛ 220 кВ Лесозаводск - НПС 38, ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Да	KP 10.10.16	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	Замена фарфоровой изоляции, замена свайных фундаментов , монтаж обводных гирлянд, перемонтаж шлейфов, ВО опор. ПС 220 кВ Уссурийск-2: Опробование привода МВ 220 Влад в цикле АПВ. Текущий ремонт Рш 1с 220 пер, Рш 1с ТН 220, Рш 1с 220 АТ-3	с отключением	B3			ПримРДУ: Теряется Объем ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая: - ОНДЮЗ, ОНДЮЗ от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2).	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	3PP 10.10.16	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	Снижение объема ОНДЮЗ, ОНДЮЗ на 120 МВт (Объем ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № (№2) на время КР ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (10-16.09), на время вывода в ремонт МКПА №1! ПС 500 кВ Дальневосточная (10-11.09) и на время вывода в ремонт МКПА №2! ПС 220 кВ Уссурийск-2 (12-13.09).	с отключением	В3				
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ- 2 — Зелёный угол	Да, срок ремонта изменен	TP 17.10.16	21.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Диагностика КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 — Зелёный угол, испытание оболочки экранов КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 — Зелёный угол ПС 220 кВ Зелёный угол: ТО ЛР 220 ВТЭЦ-2, ТН 220 ВТЭЦ-2. Профконтроль РЗА Профконтроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В 220 ВТЭЦ-2	с отключением	03:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Нет	TP 03.10.16	07.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Диагностика КЛ, испытание оболочки экранов КЛ.	с отключением	03:00				
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанся	к Да, срок	KP 10.10.16	05.11.16	27 дн	17.10.16	05.11.16	20 дн	Замена фарфоровой изоляции, рубка ОСД, монтаж	с отключением	04:00			Обязательна информация в поле Оперативные	под
			цус			ремонта изменен							обводных гирлянд, перемонтаж шлейфов, ремонт грозотроса, ВО опор. Переключательный пункт 220 кВ Партизанск:ТР 1с 220 (ТР Рл 220 Чут-2, ТР Рс 220 1c)					указания по п.5.17ПОложения по заявкам (ЛЭП под наведенным напрядением) ППМЭС: Объединение сроков вывода ЛЭП ПримРДУ: При необходимости увеличения срока ремонта подать предложение в график ремонтов на ноябрь. Потерь ПА нет.	напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная — Уссурийск-2 № 1	Да, срок ремонта изменен	KP 17.10.16	23.10.16	7 дн	17.10.16	23.10.16	7 дн	Выправка опор (поперек ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1)	без отключения	05:00			ППМЭС: Увеличение объема работ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	Да, срок ремонта изменен	I0.10.16	15.10.16	6 дн	17.10.16	22.10.16	6 дн	Рубка ОСД, перемонтаж шлейфов, ремонт провода, ВО опор. ПС 500 кВ Владивосток: Профвосстановление РЗА. ПС 220 кВ Волна: Профвосстановление РЗА	с отключением	02:00			Обязательна информация по п.5.17 Положения о заявках ЛЭП под наведенным напряжением Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь и ТМ) ПШМЭС: Переное в пользу ВЛ 220 кВ Волна - Зеленый угол. ПримРДУ: 1) Теряется объем ОН ПС 110 кВ Западняя: - ОНД4, ОНД5 от ПА ОЭС Востова ДАПНУ «Север», РД4 в «Север», РД4 ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск — Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиятино/т – Спасск; - ОНД14 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Ог», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск — Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Двльневосточная - Уссурийск-2 № (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток — Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток; - ОНДЮ8 от АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток и уссурийск-2. 2) при условии ежедневного включения к вечернему максимуму и АГ=2часа.	наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	10.10.16	15.10.16	6 дн	17.10.16	22.10.16	6 дн	Снижение объема на 30 МВт (ОН ПС 110 кВ Западняя) на время КР ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна. Теряется объем: - ОНД4, ОНД5 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север»; -ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Свиятино/т - Спасск; -ОНД14 от ЛАПНУ «КОТ», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск − Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиятино/т - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск − Свиятино/т - АОПО ВЛ 220 кВ Дельяност - Спасск; -ОНД165 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток; -ОНД108 от АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2.	с отключением	03:00				

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонт а Месячны Заявленно время. Начало	время.	Месячный. Заявленное время. Длительност	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительнос	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
	Исходная, разбитая	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	KP 22.10.16	03.11.16	13 дн	22.10.16	03.11.16	13 дн	Замена ж/б опоры, замена фарфоровой изолящии , перемонтаж шлейфов, ВО опор. ПС 220 кВ Лесозаводск:Текущий ремонт РЛ 220 И-ПримГРЭС. Опробование привода В 220 И-ПримПРЭС в цикле АПВ.	с отключением	2			Обязательна информация по п 5. 17 Положения по заявкам. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная		Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	KP 29.10.16	03.11.16	6 дн	29.10.16	03.11.16	6 дн	Выправка опор (поперек ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман)	без отключения	05:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	11.10.16	12.10.16	2 дн	31.10.16	01.11.16	2 дн	Замена алгоритма ФОЛ МКПА 220 кВ №1 ПС 220 кВ Уссурийск-2. Снижение объема ОН на 65 МВт (ОН ПС 220 кВ Vссурийск-2). Снижение объема ОН на 65 МВт (ОН ПС 220 кВ Vссурийск-2): ОНДЗ ОНД4. ОНД5 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север», - ОНД13 от АРПМ 500, АРПМ 220; ОНД15 от ЛАПНУ «ПО», РАДВ «НОг»; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2); - ОНД5, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Двосозаводск - Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиятино/т - Спасск; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Вдальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2. Теряются УВ ОНДИО3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальнево-сточная - Уссурийск-2 №2) на ПС 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №2) на ПС 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №2) на ПС 220 кВ Уссурийск-2.		01:00				
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Нет	KP 24.10.16	28.10.16	5 дн	31.10.16	01.11.16	2 дн	Монтаж обводных гирлянд, перемонтаж шлейфов	с отключением	03:00			ППМЭС: Невыполнение части работ во время планового вывода ВЛ в ремовт из-за отсутствия материалов. ПримРДУ: Сокращение срока согласовано с ППМЭС. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная		Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	УВ Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	BPP 11.10.16	12.10.16	2 дн	31.10.16	01.11.16	2 дн	Замена алгоритма ФОЛ МКПА 220 кВ №1 ПС 220 кВ Уссурийск-2. Снижение объема АЧР на 65 МВт (АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2).		01:00			·	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная	Да, срок ремонта изменен	TP 28.09.16	05.10.16	8 дн	28.09.16	05.10.16	8 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 Мол, ТТ 110 Мол, РШ 2С 110 Мол	с отключением	02:00			ПримРДУ: - Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная, В 110 Мол. С отключением и заземлением 2С 110 кВ (27 сентября 01 октября 2016) - Потеря реализации ОНДІ, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ПС 110 кВ Молодежная от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север». Потеря реализации ОНД2, ОНД3 на ПС 110 кВ Молодежная от АРПМ 500, АРПМ 220. Потеря реализации ОНД1 на ПС 110 кВ Молодежная от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг». Потеря реализации ОНД1 на ПС 110 кВ Молодежная от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг». Потеря реализации ОНД5 на ПС 110 кВ Молодежная от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свиягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиягино/т - Спасск.	
·	Исходная	Приморское		Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ 2C 110 кВ ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Да, срок ремонта изменен  Да, срок ремонта изменен  да, срок ремонта изменен		02.10.16			02.10.16		Техническое обслуживание РШ 2С 110 Мол, РШ 110 ТН 2С, РС 110 2С, РШ 2С 110 АТ-2, РШ 2С ОВ 110  ТО РС 110 2С, РШ 2С 110 Мол, РШ 110 ТН 2С, РШ 2С 110 АТ-2, РШ 2С 110 АТ-2, РШ 2С 110 АТ-3, РШ 2С 110 АТ-3, РШ 2С 110 АТ-3, Р	с отключением				ПримРДУ: - Отключить и заземлить 2С 110 кВ,ТН 2С 110,СВ 110, В 110 АТ-2, В 110 Мол,ОВ 110.С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2- Молодежная.С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2- Арсеньев-1 - Потеря реализации ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ПС 220 кВ Арсеньев-2 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север». Потеря реализации ОНД1 а ПС 220 кВ Арсеньев-2 от АРПМ 500, АРПМ 220. Потеря реализации ОНД1 а ПС 220 кВ Арсеньев-2 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг». Потеря реализации ОНД1 а ПС 220 кВ Арсеньев-2 от АОПО ВЛ 220 кВ Десмаводск - Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Весозаводск - Свиятино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиятино/т – Спасск Потеря реализации ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ПС 110 кВ Молодежная от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ «Север», РАДВ «Север». Потеря реализации ОНД2, ОНД3 на ПС 110 кВ Молодежная от АРПМ 500, АРПМ 220 Потеля везализации ОНД1, ОНД3 на ПС 110 кВ Молодежная от АРПМ 500, АРПМ 220 Потеля везализации ОНД1 пр ПС 110 кВ Отключить и заземлить 2С 110 кВ и СВ 110. С отключением и разборкой схемы СВ 110 при опробовании привода	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 В 110 Мол кВ	Нет	TP 28.09.16	05.10.16	8 дн	28.09.16	05.10.16	8 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 Мол, ТТ 110 Мол, РШ 2С 110 Мол	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная, В 110 Мол. С отключением и заземлением 2С 110 кВ (28 сентября-02 октября 2016)	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС		ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	Нет	30.09.16	02.10.16	3 дн	30.09.16	02.10.16	3 дн	Включение АТ-2 через ОВ 110 и ОСШ 110 кВ на 1С 110 кВ для ТР 2С 110 кВ(ТР РШ 2С 110 АТ-2) После окончания работ по ремонту РШ 2С 110 ОВ	без отключения	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-2	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС		ЭЛТ / СШ 110 кВ 110 кВ	Да	ГР 03.10.16	08.10.16	6 дн	03.10.16	08.10.16	6 дн	Текущий ремонт РШ ОШ 110 Apc-1.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, ВПр ОВ 110. Совместно с ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1.	
•	Исходная		ЦУС	Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ ОСШ 110 кВ 110 кВ			04.10.16		03.10.16	04.10.16		Текущий ремонт ТН ОШ 110 (ф.В)	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 OB 110 кВ	Да	ВПр 03.10.16	08.10.16	6 дн	03.10.16	08.10.16	6 дн	Простой в связи с ТР ОСШ 110 кВ: ТР ТН ОШ 110, ТР РШ ОШ 110 Арс-1. Опробование привода ОВ 110 от защит РЗА	с отключением	02:00			С отключением и разборкой схемы	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Чутуевка-2 – Арсеньев-2	Нет	ВПр 10.10.16	13.10.16	4 дн	10.10.16	13.10.16	4 дн	ВПр на время по переносу Рш В 220 АТ-2 (для последующего ТР, переноса на поверхностный фундамен ТТ 220 АТ-2).	с отключением	2			Потерь ПА нет.	

	Состояние						Учтенная	Вид Месячны		Месячный. Заявленное	Месячный. Время	Месячный.	Месячный. Время		Состояние					Условия
Статус заявки	заявки	Собственни	к Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	в годовом графике	а Заявлення время. Начало	время.	время. Длительност ь	пемонта	Время ремонта. Конец	ремонта. Длительност ь	Содержание работ	оборудования по заявке	ΑΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	производства работ
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ		Да	ВПр 24.10.16	24.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Опробование привода В 220 АТ-1, В 110 АТ-1 от защит РЗА	с отключением	01:00			с отключением и разборкой схемы. ПримРДУ: выполнить перед выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Чутуевка-2 – Арсеньев-2 и 2С 220, СВ 220, АТ-2, В 220 АТ-2 ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена	Исходная	ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т AT-2 220 кВ				21.10.16		10.10.16	21.10.16		Работа в режиме 110/10 в связи с переносом на поверхностный фундамент ТТ 220 АТ-2.		В3				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 CB 22 кВ	0	Нет	БВР 10.10.16	13.10.16	4 дн	10.10.16	13.10.16	4 дн	Откючение СВ 220 для безопасного выполнения работ по переносу Рш В 220 АТ-2 (для последующего ТР, переноса на поверхностный фундамен ТТ 220 АТ-2).	с отключением	2			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 CB 22 кВ	00	Да	ВПр 24.10.16	24.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Опробование привода в цикле АПВ	с отключением	00:30			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ 2C 220	0 кВ	Нет	TP 10.10.16	13.10.16	4 дн	10.10.16	13.10.16	4 дн	Перенос Рш В 220 АТ-2 для последующего ТР, переноса на поверхностный фундамен ТТ 220 АТ-2.	с отключением	2			Отключить и заземлить 2С 220 кВ	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 В 220 кВ	AT-1	Да	ВПр 24.10.16	24.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Опробование привода от защит РЗА	с отключением	01:30			С отключением и разборкой схемы ПримРДУ: выполнить перед выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Чутуевка-2 – Арсеньев-2 и 2С 220, СВ 220, АТ-2, В 220 АТ-2 ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 В 220 кВ	AT-2	Нет	TP 10.10.16	13.10.16	4 дн	10.10.16	13.10.16	4 дн	Перенос Рш В 220 АТ-2( для последующего ТР, переноса на поверхностный фундамент ТТ 220 АТ-2).	с отключением	2				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / TH 220 кВ	2 220	Нет	ВПр 10.10.16	13.10.16	4 дн	10.10.16	13.10.16	4 дн	Перенос Рш В 220 АТ-2( для последующего ТР, переноса на поверхностный фундамент ТТ 220 АТ-2).	с отключением	2				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 В 110 кВ	AT-1	Нет	ВПр 24.10.16	24.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Опробование привода В 110 AT-1 от защит РЗА	с отключением	01:00			ПримРДУ: выполнить перед выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2 и 2С 220, СВ 220, АТ-2, В 220 АТ-2 ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 В 220 кВ	AT-2	Нет	TP 13.10.16	21.10.16	9 дн	13.10.16	21.10.16	9 дн	Текущий ремонт и перенос на поверхностный фундамен TT 220 AT-2.	с отключением	B3			11-2, B 220 11-2 110-220 KB 140-2.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	1	0 кВ Береговая-2 - Береговая-	Нет	ВПр 03.10.16	04.10.16	2 дн	03.10.16	04.10.16	2 дн	Профконтроль КСЗ(7SA522) 1 к ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1, КСЗ(7SA522) 2 к ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1, Профконтроль АУВ и УРОВ(6MD664) В 110 Бер-1		02:00			Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь)	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	а ЛЭП 220 кВ ВЛ 22	0 кВ Владивосток – Волна	Да, срок ремонта изменен	ВПр 10.10.16	15.10.16	6 дн	17.10.16	22.10.16	6 дн	Профвосстановление РЗА (ВЧБ и КСЗ (7SA522) ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна, КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	I с отключением	02:00			Обязательна информация о ВЧ каналах (связь и ТМ)	
Утверждена	Отказанная	Приморское	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол		110кВ Восточная ТЭЦ- ый утол	Нет	TP 03.10.16	04.10.16	2 дн	-	-	_	Техническое обслуживание КС 110 Восточная ТЭЦ	с отключением	02:00	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации КВЛ I 10кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный утол 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 схеме ремонта ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2.			
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / В 220 В 220 кВ	Волна	Нет	BIIp 05.10.16	07.10.16	3 дн	-	-	_	Замена внешней телоизоляции для герметезации внешних фланцевых соединений яч. 220 кВ "ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол" КРУЭ 220 кВ.	с отключением	В3	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации В 220 Волна ПС 220 кВ Зелёный угол для выполнения работ с АГ-ВЗ в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 может привести к: - нарушению надежного экстроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ППМЭС: Работает внешний подрядчик	
Утверждена	Отказанная	Приморское	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол		20 кВ Волна – Зелёный угол		05.10.16			_	-	_	Замена внешней телоизоляции для герметезации внешних фланцевых соединений яч. 220 кВ "ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол" КРУЭ 220 кВ.	с отключением		Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол для выполнения работ с АТ=ВЗ в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энертии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Потерь ПА нет.		ППМЭС: Работает внешний подрядчик	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ ВЛ 11 Горно	0 кВ Зеленый угол - стай	Нет	05.10.16	06.10.16	2 дн	05.10.16	06.10.16	2 дн	Техническое обслуживание КС 110 Горн. Ревизия болтовых, соединений грозотрос. P-123 п.1.1	с отключением	02:00			Обязательна информация вполе Оперативные указания в соответствии с п.5.17 ПОложения о заявках (ЛЭП под наведенным напряжением) ППМЭС: Перенесены сроки из за загрузки персонала в июне. ПримРДУ: Согласовано отключение ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай только для безосного выполнения работ по монтажу опор на ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2, с ежедневным включением к вечернему максимуму.	

Статус заявки	Состояни заявки		ік Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид з		Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительност ь	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительнос	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	о АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Отказанная	я Приморской ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / AT, T 220 κB	Нет	ВПр О	<b>9.10.16</b> 11	1.10.16	3 дн	-	-	_	Замена внешней телоизоляции для герметезации внешних фланцевых соединений яч. 220 кВ АТ-2 КРУЭ 220 кВ,	с отключением	B3	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации АТ-2 ПС 220 кВ Зелёный угол может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электроснабжения и качества электроснабжения и качества электронеской энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникиювения недостатка пропускной способности электрической сеги в схеме ремонта ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 или КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый угол.		ППМЭС: Работает внешний подрядчик	
Утверждена	Измененна	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / TH 220 1C 220 κB	Да, срок ремонта изменен	ВПр 1	7.10.16	8.10.16	2 дн	10.10.16	11.10.16	2 дн	Профконтроль вторичных цепей ТН 220 1С.	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененна	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ 2 – Зелёный угол	<ul> <li>Да, срок ремонта изменен</li> </ul>	ВПр 1	7.10.16	1.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Профконтроль РЗА (ДЗЛ и КСЗ (ШЭ2607091) КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 — Зелёный угол, КСЗ (ШЭ2607021) КВЛ 220 кВ Владивостокская	с отключением	03:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Отказанная	я Приморско	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ AT-1	Нет	ВПр 1:	2.10.16	4.10.16	3 дн	_	-	_	ТЭЦ-2 — Зелёный угол) Замена внешней телоизоляции для герметезации внешних фланцевых соединений яч. 220 кВ АТ-1 КРУЭ 220 кВ,	с отключением	B3	1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации АТ-1 ПС 220 кВ Зелёный 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 сеги в схеме ремонта КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый угол.		ППМЭС: Работает внешний подрядчик	
Утверждена	Отказанная	я Приморскою ПМЭС	р Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Владивосток — Зелёный угол	Нет	ВПр 10	5.10.16	8.10.16	3 дн	_	-	_	Замена внешней телоизоляции для герметезации внешних фланцевых соединений яч. 220 кВ "ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный утол" КРУЭ 220 кВ.	с отключением	В3	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный 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 в схеме ремонта ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна.		ППМЭС: Работает внешний подрядчик	
Утверждена	Отказанная	я Приморско ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / В 220 В 220 Владивосток кВ	Нет	ВПр 1	5.10.16	8.10.16	3 дн	_	-	_	Замена внешней телоизоляции для герметезации внешних фланцевых соединений яч. 220 кВ "ВЛ 220 кВ Владивосток — Зелёный угол" КРУЭ 220 кВ.	с отключением		1. Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 220 кВ Владивосток — Зелёный 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 сеги в схеме ремонта ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна.		ППМЭС: Работает внешний подрядчик	
Утверждена	Отказанная	я Приморско	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Да	ВПр 2	1.10.16 25	5.10.16	2 дн	-	-	_	Профконтроль КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ2607 015) СЕ 110,	В с отключением	02:00	<ol> <li>Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации СВ 110 ПС 220 кВ Зелёный 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 в схеме ремонта ТТ №2 Владивостокской ТЭЦ- 2. 2. Подать предложение в график ноября.</li> </ol>		с отключением и разборкой схемы, с включением на время проверки	
Утверждена	Измененна	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ВПр 0	3.10.16	7.10.16	5 дн	03.10.16	06.10.16	4 дн	Опробование привода В 110 AT-2	с отключением	01:00			С отключением и разборкой схемы В один из указанных дней	
Утверждена	Измененна	приморское ПМЭС	е Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВКЛ 03	3.10.16	7.10.16	5 дн	03.10.16	06.10.16	4 дн	Опробование привода В 110 АТ-2	без отключения	01:00			В один из указанных дней	
Утверждена	Измененна	пя Приморское ПМЭС	е Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т	Да, срок ремонта изменен	ВПр 10	0.10.16	0.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование привода В 110 Дальн/т в цикле АПВ	с отключением	00:30				
Утверждена	Измененна	приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр 10	0.10.16	0.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование привода	с отключением	01:00			с отключением и разборкой схемы	
Утверждена	Измененна	приморское ПМЭС	е Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 В 110 Дальн/т кВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр 10	0.10.16	0.10.16	1 дн	07.10.16	07.10.16	1 дн	Опробование привода в цикле АПВ	с отключением	00:30			Отключить ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т на время действия АПВ	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Губерово/т — Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	ВПр 10	0.10.16	1.10.16	12 дн	10.10.16	21.10.16	12 дн	Текущий ремонт, диагностика КС 220 Губ/т-И-Лес (ф.А,С)	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	е Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 В 220 Губ/т-И-Лес кВ	Нет	ВПр 10	0.10.16 21	1.10.16	12 дн	10.10.16	21.10.16	12 дн	Простой с связи с ТР, диагностикой КС 220 Губ/т-И Лес (ф.А,С)	- с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	е Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 CB 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВКЛ 10	0.10.16	1.10.16	12 дн	10.10.16	21.10.16	12 дн	Включить в связи с ТР, диагностикой КС 220 Губ/т-И-Лес (ф.А,С)	без отключения	02:00				

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонт а Нача	ное Заявленно в. время.		Месячный. Время ремонта. Начало	Время	Месячный Время ремонта. Длительнос ь	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АΓ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 CB 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВКЛ 22.10.1	6 03.11.16	13 дн	22.10.16	03.11.16	13 дн	Включение в связи с КР ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	без отключения	01:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 В 220 ПримГРЭС-И-Лес кВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр 22.10.1	6 03.12.16	43 дн	22.10.16	03.12.16	43 дн	Простой в связи с КР ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	- с отключением	01:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 ЗВ 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	TP 28.09.1	5 06.10.16	9 дн	28.09.16	06.10.16	9 дн	Текущий ремонт. Опробование привода в цикле АПВ, диагностика	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 4В 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	TP 28.09.1	6 06.10.16	9 дн	28.09.16	06.10.16	9 дн	Техническое обслуживание. Опробование привода в цикле АПВ, диагностика	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ВПр 28.09.1	06.10.16	9 дн	28.09.16	06.10.16	9 дн	ТР ТТ 220 Лес. Профконтроль РЗА (КСЗ (ШДЭ-2801 рез)ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск	с отключением	02:00			С отключением ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск на ПС 220 кВ К. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь)	
	Исходная	ПМЭС	цус	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / TH 220 кВ TH-2 220	Да, срок ремонта изменен		06.10.16		28.09.16	06.10.16		TP TH-2 220	с отключением					
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 CB 220 кВ	Нет	TP 28.09.1	08.10.16	11 дн	28.09.16	08.10.16	11 дн	Перевод на поверхностный фундамент РШ 220 2C СВ. Опробование привода СВ 220 в цикле АПВ перед выводом СВ 220 в ремонт. Профконтроль АУВ СВ 220	с отключением	B3			с отключением и разборкой схемы, с включением на время проверки. Потерь ПА нет.	
	Исходная, разбитая	ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / CIII 2C 220 220 κB	Да, срок ремонта изменен		08.10.16		28.09.16	08.10.16		Перевод на поверхностный фундамент РШ 220 2C CB					С переводом ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман через ОВ 220 и ОСШ 220 на 1С 220. С отключением и заземленим 2С 220, ТН 220 сС, СВ 220. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т II цепь и ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск. Потерь ПА нет.	3
Утверждена	Исходная	ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	KP 28.09.1	6 08.10.16	11 дн	28.09.16	08.10.16	11 дн	Капитальный ремонт РЛ 220 К, текущий ремонт КС 220 К (ф.В.), ВЧЗ 220 ВЛ К (ф.А. В, С). Опробование привода В 220 К в цикле АПВ	с отключением	08:00			Обязательна информация в соответствии с п.5.17Положения по заявкам (ЛЭП под наведенным напряжением). Информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь)	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	TP 28.09.1	6 08.10.16	11 дн	28.09.16	08.10.16	11 дн	ТР КС 220 НПС-38 (ф.В), ТР РЛ 220 НПС-38, ТР 2С 220. Опробование привода В 220 НПС-38 в цикле АПВ перед выводом 2С 220 в ТР.	с отключением	02:00			С отключением ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск на ПС 220 кВ Лесозаводск, отключить и заземлить 2С 220. С отключением ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск на время действия АПВ. Потерь ПА нет	
	Исходная	ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 В 220 К кВ	Да, срок ремонта изменен		08.10.16		28.09.16	08.10.16		Техническое обслуживание В 220 К. Опробование привода в цикле АПВ					Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 В 220 И-ПримГРЭС кВ	Нет	ВПр 28.09.1	5   08.10.16	11 дн	28.09.16	08.10.16	11 дн	Перевод ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман через ОВ 220 и ОСШ 220 на 1С 220 в связи с ТР 2С 220 (перевод на поверхностный фундамент РШ 220 2С СВ)	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 И-ПРимГРЭС. Потерь ПА нет	ь с переводом на ОВ
	Исходная	ПМЭС	цус	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / ТН 220 кВ TH 220 2C			08.10.16		01.10.16	08.10.16		РШ TH 220 2C.					Отключить и заземлить ТН 220 2C, 2C 220 ППМЭС: Из сентября, для выравнивания загрузки с началом работ с 28.09.2016.	
	Исходная	ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 В 220 НПС-38 кВ			6 08.10.16		01.10.16	08.10.16		Текущий ремонт РШ 220 2С НПС-38	с отключением				ППМЭС: Начало работ с 28.09.2016 совместно с 2С 220. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / ТН 220 кВ ТН 220 1С	Да, срок ремонта изменен	TP  10.10.1	5 11.10.16	2 дн	10.10.16	11.10.16	2 дн	Техническое обслуживание	с отключением	02:00			ППМЭС: Перенос для выравнивания загрузки персонала	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	ВПр 10.10.1	5 21.10.16	12 дн	10.10.16	21.10.16	12 дн	Текущий ремонт КС 220 И-Губер/т (ф.А, С), ВЧЗ 220 И-Губер/т (ф.А, С). Опробование В 220 И-Губер/т в цикле АПВ перед выводом в ремонт	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 В 220 И-Губер/т кВ	Да, срок ремонта изменен	TP 10.10.1	5 21.10.16	12 дн	10.10.16	21.10.16	12 дн	Опробование в цикле АПВ перед выводом в ремонт	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман		TP 22.10.1	5 02.11.16	12 дн	22.10.16	03.11.16	13 дн	Текущий ремонт РЛ 220 И-ПримГРЭС	с отключением	02:00			Обязательна информация по п.5.17 Положения по заявкам. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС- 38	ЭЛТ / В 220 В 220 Лес кВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр 28.09.1	09.10.16	12 дн	28.09.16	09.10.16	12 дн	ВПр в связи с ТР КС 220 НПС-38 (ф.В), ТР 2С 220. Опробование привода В 220 НПС-38 в цикле АПВ перед выводом 2С 220 в ТР.	с отключением	01:00			Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС- 38	ЭЛТ / В 220 ВП 220 кВ	Да, срок ремонта	ВПр 28.09.1	09.10.16	12 дн	28.09.16	09.10.16	12 дн	ВПр в связи с КР ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	с отключением	01:00			Потерь ПА нет	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ Ремонтная перемычка 220 кВ 220 кВ	изменен Нет	ВПр 03.10.1	6 07.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Простой в связи с ТР КЛ 220 кВ Патрокл - Русская, В 220 Рус	с отключением	02:00			ППМЭС: Перенос из августа в связи с отказом от вывода перед ВЭФ 2016.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 В 220 Рус кВ	Нет	ВПр 03.10.1	07.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Профконтроль АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Рус	с отключением	02:00			с отключением и с разборкой схемы, с включением на время проверки ППМЭС: Перенос из августа в связи с отказом от вывода перед ВЭФ 2016.	
Утверждена		Приморское ПМЭС	ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 1С 220 220 кВ			07.10.16		10.10.16	14.10.16		Техническое обслуживание ШР 220 АТ-1, СР-1 220, ЛР 220 Патрокл					Отключить и заземлить 1С 220, КЛ 220 кВ Патрокл- Русская,В 220 АТ-1, СВ 220	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 CB 220 кВ	Нет	TP 03.10.1	07.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Техническое обслуживание СР-1 220	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 В 220 АТ-1 кВ	Нет	TP 03.10.1	07.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Техническое обслуживание IIIP 220 AT-1	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП 220 кВ КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Нет	TP 03.10.1	07.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 Патрокл	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр 10.10.1	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	Опробование привода в цикле АПВ. ВПр АТ-1 в связи с ТР Рш 1с 220 пер, Рш 1с ТН 220, Рш 1с 220 АТ-3	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1c 220,TH 220 1c, PП 220, B 220 AT-3. ВПр AT-1	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	вид ремонт а Месячны заявленн время. Начало	ое Заявленно время.	Месячный. Заявленное время. Длительност	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительност	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	о АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 1c 220 220 кВ		Да	TP 10.10.16	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	Текущий ремонт Рш 1c 220 пер, Рш 1c TH 220, Рш 1c 220 AT-3	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1c 220,TH 220 1c, PП 220, B 220 AT-3. ВПр AT-1 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / TH 220 1c 220 кВ		Да	TP 10.10.16	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	ТР Рш 1с 220 пер, Рш 1с ТН 220, Рш 1с 220 АТ-3	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 МВ 220 Д кВ	B-1	Да	ВПр 10.10.16	10.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Опробование привода в цикле АПВ	с отключением	00:30			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 В 220 Вла, кВ	д	Да	ВПр 10.10.16	10.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Опробование привода в цикле АПВ	с отключением	00:30			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ РП 220		Нет	TP 10.10.16	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	Текущий ремонт Рш 1с 220 пер	с отключением	02:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Приморский IУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 В 220 АТ-	3	Нет	TP 10.10.16	16.10.16	7 дн	10.10.16	16.10.16	7 дн	Текущий ремонт Рш 1c 220 AT-3.	с отключением	02:00			С переводом АТ-3 через ОСШ 220, СОВ 220 на 2С 220 кВ. Отключить и заземлить В 220 АТ-3	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т AT-2 220 кВ		Да	ВПр 17.10.16	17.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	Опробование приводов В 220 AT-2, В 110 AT-2,	с отключением	01:00			с отключением и разборкой схемы	
Утверждена	Исходная	Приморское І	•	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т AT-3 220 кВ		Да	ВПр 17.10.16	17.10.16	1 дн	17.10.16	17.10.16	1 дн	Опробование приводов В 220 AT-3, В 110 AT-3,	с отключением	01:00			с отключением и разборкой схемы	
Утверждена	Измененная	Приморское І	•	ПС 220 кВ Широкая		В Широкая - Голубовка	Нет	ВПр 19.10.16	19.10.16	1 дн	10.10.16	10.10.16	1 дн	Текущий ремонт ТТ 110 Голубовка	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское I ПМЭС I		ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ ВЛ 110 кВ	В Широкая - Находка	Нет	3PP 17.10.16	17.10.16	1 дн	11.10.16	11.10.16	1 дн	Текущий ремонт TT 110 2C Находка.	без отключения	02:00			ППМЭС: - С отключением В 110 2С Находка, без отключения ВЛ 110 кВ Широкая - Находка - Перенос работ работ на октябрьс августа из-за загрузки персонала на подготовительных работах ВЭФ	с отключением оборудования
Утверждена	Отказанная		цус	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 110 CB 110 кВ		Нет		15.10.16		-	_	_	Техническое обслуживание, диагностика ТТ 110 CB			ПримРДУ: Согласование возможно при условии объединения 1с 110 и 2с 110 ПС 220 кВ Широкая			
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Іриморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / AT,T 500 κB		Да, срок ремонта изменен	TP 28.09.16	13.10.16	16 дн	28.09.16	13.10.16	16 дн	Текущий ремонт, диагностика АТ-1 (замена ввода 500 кВ ф.А.), Рат 220 АТ-1, техническое обслуживание В 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1. Профконтроль РЗА (ДЗТ, ДЗТр АТ-1, КСЗ-220 (ШЗ-2607 072) АТ-1). Профконтроль и опробование привода В 220 АТ-2 от РЗА.		3			с отключением и разборкой схемы AT-1 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная			Да, срок ремонта изменен	KP 28.09.16	13.10.16	16 дн	28.09.16	13.10.16	16 дн	ТР 1С 500 (ТР Рш -31 500, КР Рш-21 500, снятие гнезда с портала)	с отключением	1			ППМЭС: АГ=36 часов. Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	Триморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 В-3 500 кВ		Да, срок ремонта изменен	TP 28.09.16	13.10.16	16 дн	28.09.16	13.10.16	16 дн	ТР 1С 500 (ТР Рш -31 500, КР Рш-21 500, снятие гнезда с портала)	с отключением	02:00			Потерь ПА нет	
	Исходная		ĹýC Î	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / CKPM / CK 10 кВ		Да, срок ремонта изменен			16 дн	28.09.16	13.10.16		Текущий ремонт, диагностика СК-1, техническое обслуживание В-2 СК-1, В-1 СК-1, капитальный ремонт Рш 10 СК-1	с отключением				Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I	ЦУС	Дальневосточная			ремонта изменен	TP 28.09.16				13.10.16		Текущий ремонт Рш -31 500, капитальный ремонт Рш- 21 500, снятие гнезда с портала					Отключить и заземлить 1С 500, B-3 500, B-2 500 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I		ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ		Нет	TP 14.10.16	29.10.16	16 дн	14.10.16	29.10.16	16 дн	Текущий ремонт, диагностика АТ-2, Техническое обслуживание Рат 500 АТ-2, ТТ 220 АТ-2. Опробование привода В 220 АТ-2 от защит РЗА,	с отключением	1			с отключением и разборкой схемы. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I		ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / CK-2 CKPM / CK 10 кВ		Нет	TP 14.10.16	29.10.16	16 дн	14.10.16	29.10.16	16 дн	Текущий ремонт, диагностика СК-2, техническое обслуживание В-2 СК-2, В-1 СК-2, Рш 10 СК-2	с отключением	2			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское I ПМЭС I		ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 В 220 АТ- кВ	2	Нет	TP 14.10.16	29.10.16	16 дн	14.10.16	29.10.16	16 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-2. Опробование привода В 220 АТ-2 от защит РЗА,	с отключением	02:00			с отключением и разборкой схемы	

	Состояние						Учтенная		Месячный. Заявленное	Месячный. Заявленное	Месячный. Заявленное	Месячный. Время	Месячный. Время	Месячный. Время		Состояние			Условия
Статус заявки	заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	в годовом графике		время. Начало	время.	время. Длительност	ремонта. Начало	ремонта.	ремонта. Длительност	Содержание работ	оборудования по заявке	АГ Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания производства работ
V	Harraman	Пантана	Приморский	ПС 500 кВ	IIOH 220 D	ВЛ 220 кВ Дальневосточная -	Нет	рпа		11.10.16	ь		24.10.16	ь	опробование привода В 220 Apc-2 в цикле AПВ		00.20		Обязательна информация об эксплуатационном
Утверждена	Измененная	ПМЭС	ЦУС	Дальневосточная		Арсеньев-2	ner	БПр	11.10.16	11.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 дн	опрооование привода в 220 Арс-2 в цикле АПБ	с отключением	00.30		оохвательна информация оо эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь). Потерь ПА нет. В работе каналы ПА по УПАСК ВЛ 220 кВ Чугуевка 2 -
**	**	-																	Арсеньев 2.
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная		B 220 Apc-2	Да, срок ремонта	ВПр	11.10.16	11.10.16	1 дн	24.10.16	24.10.16	1 дн	Опробование привода В 220 Арс-2 в цикле АПВ	с отключением	00:30		С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 на время действия АПВ. Потерь ПА нет.
Утверждена	Измененная	Приморское	Приморский	ПС 500 кВ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	изменен Да, срок	ВПр	10.10.16	15.10.16	6 дн	17.10.16	22.10.16	6 дн	Профвосстановление РЗА (ВЧБ и КСЗ (7SA522) ВЛ	с отключением	02:00		Обязательна информация о ВЧ каналах (связь и ТМ)
		ПМЭС	цус	Владивосток			ремонта изменен								220 кВ Владивосток – Волна, ПВЗУ-Е, КСЗ (7SA522) ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ПУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220	В 220 Вол	Да, срок	_	10.10.16	15.10.16	6 дн	17.10.16	22.10.16	6 дн	(	с отключением	02:00		С отключением и разборкой схемы, с включением на
			7		KD		ремонта изменен								, ,				время проверки
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизан	нск Да, срок ремонта	TP	10.10.16	05.11.16	27 дн	17.10.16	05.11.16	20 дн	Текущий ремонт, диагностика КС 220 Парт. Профконтроль РЗА (КСЗ (ШЭ2607 021) ВЛ 220 кВ	с отключением	02:00		Обязательна информация в поле Оперативные под указания по п.5.17 Положения по заявкам (ЛЭП под наведенным
							изменен								Чугуевка-2 – Партизанск), КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ2607 016) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск).				наведенным напряжением) Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, В 220 Парт, с
															Профвосстановление РЗА (ФП и ЭН ВЧЗ 220 Парт)				включением на время проверки В 220 Парт. Потерь ПА нет.
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Парт	Да, срок ремонта		10.10.16	05.11.16	27 дн	17.10.16	05.11.16	20 дн	Техническое обслуживание	с отключением	02:00		
	**		1, ,				изменен												
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК"	Артемовская ТЭ1	Д ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2	Нет	BHp	01.10.16	08.10.16	8 дн	01.10.16	08.10.16	8 дн	Проверка ВЧЗ-220 ВЛ ВТЭЦ-2 (ф.А,В,С), демонтаж не используемых ВЧЗ	с отключением	B3		ПримРДУ: включено в график на основании письма Филиала АО "ДГК" Приморская генерация" от
			"Приморская генерация"																01.09.2016 № 110-02-093/2751. Срок начала работ с 28.09.2016 совместно с работами Филиала ПАО
																			"ФСК ЕЭС" ППМЭС, утвержденными в графике ремонтов ЛЭП И ЭЛТ на сентябрь 2016г. / Потерь
																			ПА нет. В работе каналы ПА УПАСК по ВОЛС Владивосток - Аэропорт - Артемовская ТЭЦ.
Утверждена	Отказанная	дгк	Филиал АО "ДГК"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Да	TP	27.09.16	01.10.16	5 дн	_	_	_	TP IIICMB 110, TT 110 IIICMB	с отключением	08:00 ПримРДУ: работы утверждены в графике ремонтов на сентябрь с 05.09-09.09.2016.		
			"Приморская генерация"																
Утверждена	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	IIICMB 110	Нет	TP	27.09.16	01.10.16	5 дн	_	-	_	TP IIICMB 110, TT 110 IIICMB	с отключением	08:00 ПримРДУ: работы утверждены в графике ремонтов на сентябрь с 05.09-09.09.2016.		
			"Приморская генерация"																
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО		ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ -	Нет	ВПр	01.10.16	08.10.16	8 дн	01.10.16	08.10.16	8 дн	Замена ящиков зажимов МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	B3		ПримРДУ: включено в график на основании письма
			"ДГК" "Приморская	ТЭЦ-2		Владивостокская ТЭЦ-2									на ОРУ 220 кВ, проверка ВЧЗ 220 АТЭЦ- ВТЭЦ2, демонтаж не используемых ВЧЗ				Филиала АО "ДГК" Приморская генерация" от 01.09.2016 № 110-02-093/2751. Срок начала работ с
			генерация"																28.09.2016 совместно с работами Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС, утвержденными в графике
																			ремонтов ЛЭП И ЭЛТ на сентябрь 2016г. Потерь ПА нет. В работе каналы ПА УПАСК по ВОЛС
																			Владивосток - Аэропорт - Артемовская ТЭЦ.
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО	Владивостокская	ЭЛТ / В 220	МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	Нет	ВПр	01.10.16	08.10.16	8 дн	01.10.16	08.10.16	8 дн	Замена ящиков зажимов МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	B3		ПримРДУ: включено в график на основании письма
			"ДГК" "Приморская	ТЭЦ-2	кВ										на ОРУ 220 кВ, проверка ВЧЗ 220 АТЭЦ-ВТЭЦ2, демонтаж не используемых ВЧЗ				Филиала АО "ДГК" Приморская генерация" от 01.09.2016 № 110-02-093/2751. Срок начала работ с
			генерация"																28.09.2016 совместно с работами Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС, утвержденными в графике
																			ремонтов ЛЭП И ЭЛТ на сентябрь 2016г. Потерь
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО	Владивостокская	ЭЛТ / СШ	2СШ 220 кВ	Да, срок	КР	17.10.16	21.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	Капитальный ремонт РШ 2СШ 220 КВЛ 220 кВ	с отключением	16:00		ПА нет.  с отключением и заземлением 2СШ 220 кВ и
_			"ДГК" "Приморская	ТЭЦ-2	220 кВ		ремонта изменен								ВТЭЦ-2- ЗУ				переводом присоединений на 1СШ 220 кВ. ВПр ШОВ 220, ТН 2СШ 220. Потерь ПА нет.
Vznanyczana	Измененная	шги	генерация" Филиал АО	Владивостокская	OUT / TH	TH 2CIII 220		рпь	17 10 16	21.10.16	5	10.10.16	14.10.16	5	Вынуждений простой в связи с КР РШ 2СШ 220	с отключением	16.00		с отключением и заземлением 2СШ 220 кВ и
Утверждена	измененная	дік	"ДГК"	ТЭЦ-2	220 кВ	TH 2CIII 220	ремонта		17.10.16	21.10.16	3 дн	10.10.16	14.10.16	3 дн	КВЛ 220 кВ ВТЭЦ-2- ЗУ	с отключением	16:00		переводом присоединений на 1СШ 220 кВ. ВПр
			"Приморская генерация"				изменен												ШОВ 220, ТН 2СШ 220.
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭ 2 – Зелёный угол	ЭЦ- Да, срок ремонта	TP	17.10.16	21.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	ТР В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У, РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	с отключением	08:00		Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол,В 220 КВЛ
			"Приморская генерация"				изменен												ВТЭЦ2-ЗУ, Потерь ПА нет.
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 КВЛ ВТЭЦ2-ЗУ	Да, срок ремонта	TP	17.10.16	21.10.16	5 дн	10.10.16	14.10.16	5 дн	ТР В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У, РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	с отключением	08:00		Отключить и заземлить В 220 КВЛ ВТЭЦ2-ЗУ,КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол
			"Приморская генерация"				изменен												Потерь ПА нет.
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО	Владивостокская		OCIII 220 кВ	Нет	ВПр	20.10.16	21.10.16	2 дн	13.10.16	14.10.16	2 дн	ВПр на время перестройки уставок ШОВ 220 под Т-		08:00		
			"ДГК" "Приморская	ТЭЦ-2	220 кВ										6 (с последующим включением Т-6 через ШОВ 220 на время КР РШ 2СШ 220 Т-6)				
Утверждена	Измененная	ДГК	генерация" Филиал АО	Владивостокская	ЭЛТ / ТН	TH OCIII 220	Нет	ВПр	20.10.16	21.10.16	2 дн	13.10.16	14.10.16	2 дн	ВПр на время перестройки уставок ШОВ 220 под Т-	с отключением	08:00		
			"ДГК" "Приморская	ТЭЦ-2	220 кВ			^							6 (с последующим включением Т-6 через IIIOB 220 на время КР РIII 2СIII 220 Т-6)				
	**	*****	генерация"			****													
Утверждена	Измененная	ДІК	Филиал АО "ДГК"	Владивостокская ТЭЦ-2	ъВ 220	IIIOB 220	Нет	BHp	20.10.16	21.10.16	2 дн	13.10.16	14.10.16	2 дн	ВПр для перестройки уставок под Т-6 (с последующим включением Т-6 через ШОВ 220 на	с отключением	08:00		Потерь ПА нет.
			"Приморская генерация"												время КР РШ 2СШ 220 Т-6)				
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2CIII 220 кВ	Да, срок ремонта	КР	24.10.16	28.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16	5 дн	Капитальный ремонт РШ 2СШ 220 Т-6	с отключением	16:00		с отключением и заземлением 2СШ 220 кВ,МВ 220 с переводом Т-6 и переводом присоединений на 1СШ 220 кВ. С на ОВ
			"Приморская	1542	220 KB		изменен												включением Т-6 через ШОВ 220. Потерь ПА нет.
Утверждена	Снятая	ДГК	генерация" <i>Филиал АО</i>	Владивостокская		ОСШ 220 кВ	Да, срок	3PP	_	_	_	_	_	_	Включить Т-6 через ШОВ 220 на время	с отключением	16:00	Излишне подана, см. п 5.20	
			"ДГК" "Приморская	ТЭЦ-2	220 кВ		ремонта изменен								кап.ремонта РШ 2СШ 220 Т-6			Положения по заявкам	
Утверждена	Снятая	ДГК	генерация" Филиал АО	Владивостокская	эЛТ / TH	ТН ОСШ 220	Да, срок	3PP	_		_		_	_	Включить в работу на время перевода Т-6 через	с отключением	16:00	Излишне подана, см. п 5.20	
F :			"ДГК" "Приморская	ТЭЦ-2	220 KB		ремонта изменен		Ī		,			Ī	ШОВ 220 для кап.ремонта РШ 2СШ 220 Т-6.			Положения по заявкам	
V.	и.	HEAC	генерация"	D.	O Han I may	TH ACHLASA		Des	24.10.1.	20.10.1	-	17.10.10	21.10	-	D		1600		IGHI MO D
Утверждена	Измененная	діК	Филиал АО "ДГК"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	TH 2CIII 220	ремонта		24.10.16	28.10.16	Э ДН	17.10.16	21.10.16	Э дн	Вывести в вынужденный простой для КР РШ 2СШ 220 Т-6	с отключением	10300		с отключением 1СШ 220 кВ и переводом присоединений на 2СШ 220 кВ
			"Приморская генерация"				изменен												
					1								1			•		i .	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная Вид в годовом графике а	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительност ь	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительност	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	о АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	IIIOB 220	Да, срок ремонта изменен	24.10.16	28.10.16	5 дн	17.10.16	21.10.16		Включить Т-6 через ШОВ 220 на время кап.ремонта РШ 2СШ 220 Т-6	без отключения	16:00			Излишне подана, см. п.5.20 Положения по заявкам	
Утверждена	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2CIII 110кB	Да, срок ремонта изменен	10.10.16	11.10.16	2 дн	_	-	_	КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	04:00	<ol> <li>Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации 2СШ 110кВ Владивостокская ТЭЦ; 2 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 схеме ремонта ТГ №2 Владивостокской ТЭЦ- 2.</li> </ol>		е отключением и заземлением 2СШ 110 кВ и переводом присоединений на 1СШ 110 кВ, ВПр ШСМВ 110	
Утверждена	Отказанная	дгк	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 2СШ 110	Да, срок ремонта изменен	10.10.16	11.10.16	2 дн	_	_	_	ВПр в связи с КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2- Голд	с отключением	04:00				
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	2 Да, срок ремонта изменен	10.10.16	13.10.16	4 дн	24.10.16	27.10.16	4 дн	ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2- Голд	с отключением	08:00				
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	Нет ТР	10.10.16	13.10.16	4 дн	24.10.16	27.10.16	4 дн	ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд, РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2- Голд	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	
Утверждена	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	IIICMB 110	Да, срок ремонта изменен	10.10.16	11.10.16	1 дн 23 ч	_	_	_	ВПр в связи с КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2- Голд	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ, ВПр ШСМВ 110	
Утверждена	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	AT-1	Нет ЗРР	10.10.16	14.10.16	5 дн	24.10.16	28.10.16	5 дн	Работа АТ-1 в режиме 110/35 на время ТО Рл 220 Чут-2, Рс 220 1с на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск	с отключением	02:00			Отключить В 220 АТ-1 на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск совместно с работами на 1с 220 на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск	

Начальник СЭР\_\_

Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА\_\_\_\_\_

П.П. Козубин

Начальник СЭРБиР\_

\_\_\_\_А. С. Аксенов

Начальник ОДС\_

\_\_\_\_М.С. Похожалов