

Утверждаю  
Заместитель главного диспетчера  
Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ  
И.Н. Коновалов  
"24 " июля 2017г.

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

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	Да	КР	14.08.17	23.08.17	10 дн	14.08.17	23.08.17	10 дн	КР РШ-2-220 ШОВ	с отключением	12:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ШОВ-220, 2СШ 220 кВ и переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. ВПр ОСШ 220 кВ, ТН-220 ОСШ. Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2 СШ 220 кВ	Да	КР	14.08.17	23.08.17	10 дн	14.08.17	23.08.17	10 дн	КР РШ 220 ТН 2 СШ, РШ-2-220 ШОВ, чистка подвесной изоляции 2СШ 220 кВ	с отключением	12:00			АТЭЦ: отключить и заземлить 2СШ 220 кВ и переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. Приморское РДУ: отключить и заземлить ШОВ-220, ТН-220 2СШ. ВПр ОСШ 220 кВ, ТН-220 ОСШ, Перемычка 220 кВ 8Р	
Отклонена	Снятая и отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр на время КР 2СШ 220	с отключением	12:00		Приморское РДУ: извещение подано, п.5.21 Положения о заявках		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел	Да	ТР	14.08.17	14.08.17	1 дн	14.08.17	14.08.17	1 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Промузел	с отключением	04:00			АТЭЦ: с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел Приморское РДУ: Работы производятся по ППР. 1. Включить РЗ 110 ВЛ Промузел в ст. ВЛ на Артемовской ТЭЦ 2. Включить ЗН РЛ 110 ВЛ АТЭЦ-Промуз в ст. ВЛ на РС 110 кВ Промузел	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 2 СШ	Да	КР	14.08.17	23.08.17	10 дн	14.08.17	23.08.17	10 дн	КР РШ 2СШ 220 ТН 2СШ	с отключением	12:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-110 2 СШ	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РШ 220 ТН 2 СШ	с отключением	12:00		Снято собственником. Подана ошибочно.	Приморское РДУ: отключить и заземлить 2СШ 110 кВ, ТН-110 2 СШ. С переводом присоединений на 1СШ 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Промузел	Да	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	ТР МВ 110 ВЛ Промузел, ТР ТР РЛ 110 ВЛ Промузел (14.08.2017)	с отключением	2			ПримРДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Промузел. Отключить и заземлить 14.08.2017 ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел. Отключить 15-18.08.2017 ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел на Артемовской ТЭЦ.	
Отклонена	Снятая и отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	Переычка 220 кВ 8Р	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр на время КР 2СШ 220	с отключением	12:00		извещение подано, см. п.5.21 Положения о заявках		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел	Да, срок ремонта изменен	ВПр	15.08.17	18.08.17	4 дн	15.08.17	18.08.17	4 дн	ТР МВ 110 ВЛ Промузел	без отключения	2			ПримРДУ: отключить и заземлить ТР МВ 110 ВЛ Промузел. Отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел на Артемовской ТЭЦ	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1	Да	ТР	21.08.17	21.08.17	1 дн	21.08.17	21.08.17	1 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Уссурийск-1	с отключением	04:00			АТЭЦ: с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	Да	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	ТР МВ 110 ВЛ Уссурийск-1, ТР РЛ 110 ВЛ Уссурийск-1 (21.08.2017)	с отключением	2			ПримРДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 21.08.2017 (для ТР РЛ 110 ВЛ Уссурийск-1). Отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 на Артемовской ТЭЦ 22-25 августа 2017 (для ТР МВ 110 ВЛ Уссурийск-1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	22.08.17	25.08.17	4 дн	22.08.17	25.08.17	4 дн	ТР МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	без отключения	2			ПримРДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 на Артемовской ТЭЦ.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/т	Да	ТР	28.08.17	28.08.17	1 дн	-	-	-	ТР РЛ 110 ВЛ Смол-Т	с отключением	04:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново тяговая 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. Работы возможно заявить после выполнения работ по изменению Ктт на ПС 110 кВ Береговая-1 Филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».		АТЭЦ: с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/т	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Смол-Т	Да	ТР	28.08.17	01.09.17	5 дн	-	-	-	ТР МВ 110 ВЛ Смол-Т, ТР РЛ 110 ВЛ Смол-Т (28.08.2017)	с отключением	2	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново тяговая 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. Работы возможно заявить после выполнения работ по изменению Ктт на ПС 110 кВ Береговая-1 Филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».		ПримРДУ: отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/г на Артемовской ТЭЦ с 29.08.2017. Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Смол-Т. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/г 28.08.2017	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/г	Да, срок ремонта изменен	ВПр	29.08.17	01.09.17	4 дн	-	-	-	ТР МВ 110 ВЛ Смол-Т	без отключения	2	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново тяговая 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. Работы возможно заявить после выполнения работ по изменению Ктт на ПС 110 кВ Береговая-1 Филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».		ПримРДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Смол-Т, отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/г на Артемовской ТЭЦ.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	КР	28.07.17	05.08.17	9 дн	28.07.17	05.08.17	9 дн	КР РШ ОСШ 220 Т-5	с отключением	16:00			Сотклучением и заземлением ОСШ 220, МВ 220 Т-5. ВПр ТН ОСШ 220,ШОВ 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	КР	07.08.17	08.08.17	2 дн	07.08.17	08.08.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 РТСН-1	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, МВ 110 РТСН-1. ВПр ТН ОСШ 110, ОМВ 110	
Утверждена	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	Да	КР	12.08.17	20.08.17	9 дн	12.08.17	31.08.17	20 дн	КР МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	ВЗ			ВТЭЦ-2:ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-Владивостокская ТЭЦ-2 с переводом на ШОВ 220 в периоды: 1) С 00:00 12.08.17г. до 24:00 20.08.17 г.. 2) С 00:00 27.08.17 г. до 24:00 31.08.17 г. 3) на время КР РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 и РШ (с 21.08.17 г. по 26.08.17 г.) отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-Владивостокская ТЭЦ-2. С 12.08.2017 по 31.08.2017 отключить и заземлить МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 . Приморское РДУ: Согласно КР МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 Владивостокская ТЭЦ-2 с 00:00 12.08.2017 по 24:00 31.08.2017 с переводом на ШОВ 220.	с переводом на ОВ
Утверждена	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2	Да	КР	21.08.17	26.08.17	6 дн	-	-	-	КР РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, РШ ОСШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	16:00	Приморское РДУ: 1) Не согласовано КР РЛ РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, РШ ОСШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 с отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2, ОСШ 220 кВ. 2) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 в условиях изменения срока капитального ремонта турбоагрегата ст.№ 2 Владивостокской ТЭЦ-2 до 31.08.2017 со снижением максимальной мощности, готовой к несению нагрузки электростанций в августе 2017г. 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. 3) Для выполнения всего объема ремонтных работ подать предложение в сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на сентябрь 2017г.		ВТЭЦ-2: с отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2, ОСШ 220 кВ,МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	КР	21.08.17	22.08.17	2 дн	21.08.17	22.08.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 РТСН-2	с отключением	08:00			ПримРДУ: отключить и заземлить МВ 110 РТСН-2, ОСШ 110 кВ. ВПр ОМВ 110, ТН ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	КР	21.08.17	26.08.17	6 дн	-	-	-	КР РШ ОСШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	16:00	Приморское РДУ: 1) Не согласовано КР РЛ РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, РШ ОСШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 с отключением и заземление ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2, ОСШ 220 кВ. 2) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 в условиях изменения срока капитального ремонта турбоагрегата ст. № 2 Владивостокской ТЭЦ-2 до 31.08.2017 со снижением максимальной мощности, готовой к несению нагрузки электростанций в августе 2017г. 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. 3) Для выполнения всего объема ремонтных работ подать предложение в сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на сентябрь 2017г.		Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2. ВПр ТН ОСШ 220, ШОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	Нет	КР	21.08.17	26.08.17	6 дн	-	-	-	КР МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, РШ ОСШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	ВЗ	Приморское РДУ: 1) Не согласовано КР РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, РШ ОСШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 с отключением и заземление ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2, ОСШ 220 кВ. 2) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 в условиях изменения срока капитального ремонта турбоагрегата ст. № 2 Владивостокской ТЭЦ-2 до 31.08.2017 со снижением максимальной мощности, готовой к несению нагрузки электростанций в августе 2017г. 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. 3) Для выполнения всего объема ремонтных работ подать предложение в сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на сентябрь 2017г.		ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-Владивостокская ТЭЦ-2, МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2, ОСШ 220 кВ. С отключением ШОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	Нет	КР	27.08.17	31.08.17	5 дн	-	-	-	КР МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	ВЗ	Приморское РДУ: дублирует поданную выше заявку.		Приморское РДУ: Согласно КР МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 Владивостокская ТЭЦ-2 с 00:00 12.08.2017 по 24:00 31.08.2017 с переводом на ШОВ 220.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатеринбург	Да	КР	31.07.17	02.08.17	3 дн	31.07.17	02.08.17	3 дн	КР РЛ 110 ВЛ Екатеринбург	с отключением	08:00			Партизанская ГРЭС: с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатеринбург, ТР МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург	Да	КР	31.07.17	02.08.17	3 дн	31.07.17	02.08.17	3 дн	КР РЛ 110 ВЛ Екатеринбург, ТР МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург	с отключением	08:00			Приморское РДУ: с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатеринбург, МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т	Да, срок ремонта изменен	ВПр	03.08.17	05.08.17	3 дн	03.08.17	04.08.17	2 дн	ТР МВ-110 кВ ВЛ Находка/т	без отключения	02:00			Приморское РДУ: С включением к вечернему максимуму нагрузок. Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Находка/т. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т на Партизанской ГРЭС. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ канала (ДК Находка выводится из работы, только при заземлении ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т). В данном случае в поле Остаются в работе без вывода из работы ДК Находка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Находка/т	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.08.17	05.08.17	3 дн	03.08.17	04.08.17	2 дн	ТР МВ-110 кВ ВЛ Находка/т	с отключением	02:00			Приморское РДУ: С включением к вечернему максимуму нагрузок. Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Находка/т. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т на Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ТР	10.08.17	11.08.17	2 дн	10.08.17	11.08.17	2 дн	ТР ШСМВ-110	с отключением	08:00			Партизанская ГРЭС: объединение 1 СШ-110 и ПСШ-110 через Т-5	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ-110	Да	ЗРР	10.08.17	11.08.17	2 дн	10.08.17	11.08.17	2 дн	Объединение систем шин через Т-5 для ТР ШСМВ 110	с отключением	08:00			Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да	ЗРР	10.08.17	11.08.17	2 дн	10.08.17	11.08.17	2 дн	Объединение систем шин через Т-5 для ТР ШСМВ 110	с отключением	08:00			Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Головной ЦУС	Головной ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2	Нет	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	18.08.17	22.08.17	5 дн	ППМЭС: Рубка ОСД, замена ГВН, дистанционных распорок, устранение негабарита, ВО опор. Текущий ремонт ШР-3, ТН Хехцир-2. Техническое обслуживание Рл Хехцир2. Профконтроль схемы управления разъединителя Рз П4 Диагностика ШР-3 ХРЭС ВМУ: осмотр состояния проводов и тросов в поддерживающих зажимах и распорках, регулировка экранных колец	с отключением	06:00			Потеря ПА нет	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Головной ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В101	Нет	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	18.08.17	22.08.17	5 дн	Техническое обслуживание Р101Б. Опробование В101	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Головной ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В112	Нет	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	18.08.17	22.08.17	5 дн	Техническое обслуживание Р112Б. Опробование В112	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Головной ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-3	Нет	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	18.08.17	22.08.17	5 дн	Текущий ремонт, диагностика ШР-3.	с отключением	04:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Головной ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2	Нет	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	18.08.17	22.08.17	5 дн	Текущий ремонт ШР-3, ТН Хехцир-2. Техническое обслуживание Рл Хехцир2. Профконтроль схемы управления разъединителя Рз П4. Диагностика ШР-3.	с отключением	04:00			Потеря ПА нет	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Да	КР	31.07.17	04.08.17	5 дн	31.07.17	04.08.17	5 дн	Замена изоляции. Ручная чистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, обрезка крон деревьев.Профвосстановление АЧР на ПС 110 кВ Студгородок.	с отключением	02:00			ПЭС_1С переводом питания ПС 110 кВ Студгородок по сети 35 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	БВР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПООС_ВРЭС_1.1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 220 кВ Волна: Включить РЗ РЛ 110 ВТЭЦ-1 в ст. Л. 3.На ПС 110 кВ ВТЭЦ-1: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ Вол - ВТЭЦ-1 в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ 1Р/т: Включить ЗНЛР2-110 в линию КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	ЗРР	01.08.17	31.08.17	31 дн	01.08.17	31.08.17	31 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПООС_НРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	02.08.17	04.08.17	3 дн	02.08.17	04.08.17	3 дн	Снижение объема АЧР на 5 МВт на ПС110 кВ Студгородок на период профвосстановления ПА	без отключения	ВЗ			ПЭС_РЗА_1 ПРДУ: Потеря АЧР ПС 110 кВ Студгородок.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Нет	ТР	03.08.17	04.08.17	2 дн	03.08.17	04.08.17	2 дн	Ремонт провода. Валка угрожающих деревьев.	с отключением	02:00			ПЭС_1 ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Нет	ЗРР	03.08.17	31.08.17	29 дн	03.08.17	31.08.17	29 дн	Ручная чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПЭС_1	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2	Да	КР	07.08.17	11.08.17	5 дн	07.08.17	11.08.17	5 дн	Выправка опор, замена поврежденной изоляции. Ручная чистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода,	с отключением	02:00			ПЦЭС_!		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	БВР	07.08.17	25.08.17	19 дн	-	-	-	Чистка, расширение просеки, покраска опор	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55 в ремонтных схемах: отключена ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая или отключена ВЛ 220 кВ Широкая-Перевал или двойной ремонтной схеме 110 кВ отключена ВЛ 110 кВ Екатеринбург - Угольная и ВЛ 110 кВ Береговая-1 - Береговая-2 или ВЛ 110 кВ Береговая-1 - Смоляниново/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.		ПЦЭС_НРЭС_! 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Нах-Волч-С-55 в ст ВЛ, 3.На ПС 110 кВ Волчанец: Включить ЗН 1-РЛ 110 ВЛ Находка – Волчанец – С-55 в ст. линии 4.На ПС 110 кВ С-55: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ Находка в ст.ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	БВР	07.08.17	11.08.17	5 дн	09.08.17	13.08.17	5 дн	Ручная расчистка просеки	с отключением	02:00			ПЦЭС_ВРЭС_!	с включением на ночь	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Амурская - Залив	Да, срок ремонта изменен	БВР	07.08.17	18.08.17	12 дн	09.08.17	20.08.17	12 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЦЭС_ВРЭС_!		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Да	БВР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Чистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЦЭС_!		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Да	БВР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Чистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	02:00			ПЦЭС_! ПримРДУ:указать питание потребителя ПС 110 кВ Черниговка и ПС 110 кВ Дмитриевка		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	Да	БВР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЦЭС_ВРЭС_! 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 220 кВ Патрокл: Включить ЗН ЛР 110 Голд в ст.Л 3.На ПС 110 кВ Голдобин: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Патр-Голд в ст ВЛ, 4.На ПС 110 кВ Улисс: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Патр-Голд в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. ПРДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).		под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная, разбитая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Да, срок ремонта изменен	БВР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Ручная расчистка просеки	с отключением	02:00			ПЦЭС_ВРЭС_!	с включением на ночь	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Да	БВР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Рубка ОСД	с отключением	02:00			ПЦЭС_ВРЭС_!		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Да, срок ремонта изменен	БВР	21.08.17	31.08.17	11 дн	21.08.17	31.08.17	11 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЦЭС_ВРЭС_! 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ 2Р: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам в ст КВЛ, 3.На ПС 110 кВ Амурская: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам с отп 1Р/т в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ 1Р/т: Включить ЗНЛР1-110 в линию КВЛ 110 кВ 2Р-Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т, С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	08.08.17	09.08.17	2 дн	21.08.17	22.08.17	2 дн	Снижение объема АЧР на 10 МВт на период профвосстановления АЧР на ПС 110 кВ Молодежная	без отключения	02:00			ПСЭС_РЗА_! ПРДУ: Потеря АЧР ПС 110 кВ Молодежная. От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	21.08.17	22.08.17	2 дн	-	-	-	На период профконтроля ПА на ПС 110 кВ Молодежная снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	без отключения	ВЗ	Дублирует поданную заявку.		ПЭС_! АЧР ПС 110 кВ Молодежная. От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Амурская	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	КР	07.08.17	18.08.17	12 дн	09.08.17	20.08.17	12 дн	КР РС 110 1С, РЛ 110 ВЛ Амурская - Залив, РШ 110 Т-1,ТН 110 1С, покраска порталов.	с отключением	02:00			ПЭС_ВРЭС_!С отключением 1С 110, ВЛ 110 кВ Амурская - Залив ПримРДУ: отключить и заземлить 1С 110, СВ 110 и ВЛ 110 кВ Амурская-Залив,В 110 Т-1.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Амурская	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Амурская - Залив	Нет	КР	07.08.17	18.08.17	12 дн	09.08.17	20.08.17	12 дн	КР РЛ 110 ВЛ Амурская - Залив, РС 110 1С, РШ 110 Т-1,ТН 110 1С, покраска порталов.	с отключением	02:00			ПЭС_ВРЭС_! ПримРДУ: отключить и заземлить 1С 110, СВ 110 и ВЛ 110 кВ Амурская-Залив,В 110 Т-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Амурская	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	КР	21.08.17	31.08.17	11 дн	21.08.17	31.08.17	11 дн	КР РЛ 110 КВЛ 2Р - Ам с отп 1Р/т, РШ 110 Т-2, РС 110 2С, ТН 110 2С, покраска порталов.	с отключением	02:00			ПЭС_ВРЭС_!С отключением и заземлением 2С 110, ВЛ 110 кВ 2Р-Амурская с отпайкой на 1Р/т,СВ 110, В 110 Т-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Амурская	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	КР	21.08.17	31.08.17	11 дн	21.08.17	31.08.17	11 дн	КР РЛ 110 КВЛ 2Р - Ам с отп 1Р/т, РШ 110 Т-2, РС 110 2С, ТН 110 2С, покраска порталов.	с отключением	02:00			ПЭС_ВРЭС_! С отключением и заземлением 2С 110, ВЛ 110 кВ 2Р-Амурская с отпайкой на 1Р/т,СВ 110, В 110 Т-2 Приморское РДУ: Выполнять работу по ППР 1. На ПС 110 кВ 1Р/т включить ЗН1Р1-110 в линию КВЛ 110 кВ 2Р-Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т 2.На ПС 110 кВ Амурская включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р - Ам с отп 1Р/т в ст КВЛ 3.На ПС 110 кВ 2Р включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам в ст КВЛ С установкой по месту производства работ ПЗ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	Да	ВПр	01.08.17	02.08.17	2 дн	07.08.17	08.08.17	2 дн	Профвосстановления РЗА (АУВ, КСЗ) ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	без отключения	02:00			ПЭС_РЗА_! ПримРДУ:отключить ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1 на ПС 110 кВ Береговая-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Смоляниново/т - Береговая-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	03.08.17	04.08.17	2 дн	09.08.17	10.08.17	2 дн	Профвосстановление РЗА ВЛ 110 кВ Смоляниново/т - Береговая-1	без отключения	02:00			ПЭС_РЗА_! ПримРДУ:отключить на ПС 110 кВ Береговая-1 ВЛ 110 кВ Смоляниново/т - Береговая-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатерининка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатерининка	Нет	ВПр	09.08.17	11.08.17	3 дн	01.08.17	02.08.17	2 дн	Провосстановление АУВ В 110 ВЛ ПаГРЭС–Ек,КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатерининка	без отключения	02:00			ПЭС_РЗА_! ПримРДУ: отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатерининка на ПС 110 кВ Екатерининка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатерининка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ЗРР	07.08.17	08.08.17	2 дн	01.08.17	02.08.17	2 дн	Профвосстановление ДЗО 1С 110, 2С 110	без отключения	ВЗ			ПЭС_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатерининка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ЗРР	07.08.17	08.08.17	2 дн	01.08.17	02.08.17	2 дн	Профвосстановление ДЗО 1С 110, 2С 110	без отключения	ВЗ			ПЭС_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатерининка	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ ПаГРЭС–Ек	Да, срок ремонта изменен	ВПр	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	02.08.17	2 дн	Провосстановление АУВ В 110 ВЛ ПаГРЭС–Ек,КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатерининка	с отключением	02:00			ПЭС_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатерининка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Екатерининка - Угольная	Да, срок ремонта изменен	ВПр	14.08.17	18.08.17	5 дн	09.08.17	13.08.17	5 дн	Провосстановление АУВ, КСЗ ВЛ 110 кВ Екатерининка - Угольная	без отключения	02:00			ПЭС_РЗА_! ПримРДУ:отключить ВЛ 110 кВ Екатерининка - Угольная на ПС 110 кВ Екатерининка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 3	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Нет	ТР	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Ремонт ограждения: РЛ 110 ВЛ Усс1-СГ-3-Пром; Рем пер 110, ОД 110 Т-1, КЗ 110 Т-1	с отключением	02:00			ПЭС_! ПримРДУ: питание потребителей указать ПС 110 кВ СГ и ПС 110 кВ 3	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 3	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем пер 110	Нет	ТР	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Ремонт ограждения: Ррем пер 110 ВЛ Усс1-СГ-3-Пром, РЛ 110 ВЛ Усс1-СГ-3-Пром, РС 110 1С; ОД 110 Т-1, КЗ 110 Т-1	с отключением	02:00			ПЭС_!С отключением СВ 110	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 3	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 3 - Гранит	Нет	ТР	28.08.17	30.08.17	3 дн	28.08.17	30.08.17	3 дн	Ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ 3-Гр; Рем пер 110, ОД 110 Т-2, КЗ 110 Т-2.	с отключением	02:00			ЩЭС_1 ПримРДУ:отключить 2С 110,Св 110, Рем пер 110. Отключить ВЛ 110 кВ 3-Гранит на ПС 110 кВ 3	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 3	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем пер 110	Нет	ТР	28.08.17	30.08.17	3 дн	28.08.17	30.08.17	3 дн	Ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ 3-Гр; Рем пер 110, ОД 110 Т-2, КЗ 110 Т-2.	с отключением	02:00			ЩЭС_1 С откл СВ 110 ПримРДУ: отключить 2С 110,Св 110, Рем пер 110. Отключить ВЛ 110 кВ 3-Гранит на ПС 110 кВ 3	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1	Нет	ЗРР	01.08.17	04.08.17	4 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.10) ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1	без отключения	ВЗ			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ:ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1 в работе со стороны Артемовской ТЭЦ и ПС 110 кВ Штыково	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-1	Да	ВПр	01.08.17	04.08.17	4 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.10) ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1	с отключением	02:00			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ:с отключением В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2	Нет	ЗРР	07.08.17	11.08.17	5 дн	07.08.17	11.08.17	5 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.10) ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2	без отключения	ВЗ			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ: ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 в работе со стороны Артемовской ТЭЦ и ПС 110 кВ Штыково	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-2	Да	ВПр	07.08.17	11.08.17	5 дн	07.08.17	11.08.17	5 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.10) ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2	с отключением	02:00			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ: ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 в работе со стороны Артемовской ТЭЦ и ПС 110 кВ Штыково	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка	Да	ВПр	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Профконтроль КСЗ,АУВ ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка	без отключения	02:00			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ:отключить ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка на ПС 110 кВ Западная	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ ЗПД-Дав	Нет	ВПр	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Профконтроль КСЗ,АУВ ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка	с отключением	02:00			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ:ПримРДУ:отключить ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка на ПС 110 кВ Западная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1	Да	ЗРР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1	без отключения	ВЗ			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ:ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1 в работе со стороны ПС 110 кВ Раздольное Обязательна информация о ВЧ каналах ( в данном случае без пропалдания ТМ Раздольное-1)	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ ЗПД-Кип-РД-1	Нет	ВПр	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1	с отключением	02:00			ЩЭС_РЗА_1 ПримРДУ:ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1 в работе со стороны ПС 110 кВ Раздольное-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Шахта-7	Да	ВПр	28.08.17	01.09.17	5 дн	28.08.17	01.09.17	5 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7	без отключения	02:00			ЩЭС_РЗА_1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ ЗПД-Ш-7	Нет	ВПр	28.08.17	01.09.17	5 дн	28.08.17	01.09.17	5 дн	Профконтроль КСЗ и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7	с отключением	02:00			ЩЭС_РЗА_1	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кожзавод	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожзавод - Уссурийск/т	Нет	ТР	15.08.17	15.08.17	1 дн	17.08.17	17.08.17	1 дн	ТР ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ Усс-2-КЗ-Усс.т, РС 110 1С	с отключением	ВЗ			ЩЭС_1 С отключением и заземлением 1С 110. ПримРДУ: 1.С производством работы по технологической карте. 2. включить Рз РЛ 110 КЗ-Усс/т в ст. Л на ПС 220 кВ Уссурийск - 2, 3. включить ЗН РЛ 110 ВЛ Усс-2-КЗ-Усс.т ст.ВЛ на ПС 110 кВ Кожзавод, 4. включить ЗН-ЛЭП-110-"У-2" на ПС 110 кВ Уссурийск/т С установкой переносного заземления на месте производства работ. С отключением СП-110.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кожзавод	ЭЛТ / СШ 110 кВ	СП-110	Нет	БВР	15.08.17	16.08.17	2 дн	17.08.17	18.08.17	2 дн	ТР ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ Усс-2-КЗ-Усс.т, РС 110 1С	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: с отключением СП-110,1С 110 ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожзавод - Уссурийск/т в работе со стороны ПС 220 кВ Уссурийск-2 Работа в один из указанных дней.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кожзавод	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожзавод - Уссурийск/т	Нет	ТР	16.08.17	16.08.17	1 дн	18.08.17	18.08.17	1 дн	ТР ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ Усс-2-КЗ-Усс.т, РС 110 1С	с отключением	ВЗ			ЩЭС_1 С отключением и заземлением 1С 110. ПримРДУ: 1.С производством работы по технологической карте. 2. включить Рз РЛ 110 КЗ-Усс/т в ст. Л на ПС 220 кВ Уссурийск - 2, 3. включить ЗН РЛ 110 ВЛ Усс-2-КЗ-Усс.т ст.ВЛ на ПС 110 кВ Кожзавод, 4. включить ЗН-ЛЭП-110-"У-2" на ПС 110 кВ Уссурийск/т С установкой переносного заземления на месте производства работ. С отключением СП-110.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кожзавод	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Кожзавод	Нет	ТР	17.08.17	17.08.17	1 дн	15.08.17	15.08.17	1 дн	ТР ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ Усс-1-КЗ, РС 110 2С	с отключением	02:00			ЩЭС_1 С отключением и заземлением 2С 110. ПримРДУ: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Кожзавод. С отключением СП-110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кожзавод	ЭЛТ / СШ 110 кВ	СП-110	Нет	БВР	17.08.17	18.08.17	2 дн	15.08.17	16.08.17	2 дн	ТР ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ Усс-1-КЗ, РС 110 2С	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: с отключением СП-110,ВЛ 110 кВ Уссурийск - 1 - Кожзавод отключить на ПС 110 кВ Кожзавод. С отключением и заземлением 2С 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кожзавод	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Кожзавод	Нет	ТР	18.08.17	18.08.17	1 дн	16.08.17	16.08.17	1 дн	ТР ремонт ограждения РЛ 110 ВЛ Усс-1-КЗ, РС 110 2С	с отключением	02:00			ЩЭС_1 С отключением и заземлением 2С 110. ПримРДУ: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Кожзавод. С отключением СП-110.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Липовцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы	Да, срок ремонта изменен	КР	02.08.17	04.08.17	3 дн	28.08.17	30.08.17	3 дн	КР РЛ 110 ВЛ Приоз-Лип, КР РШ 110 ВЛ Приоз-Лип, КР РШ 110 Т-1, КР РШ 110 ТН 1С.	с отключением	02:00			ПЦЭС_Лип_! ПримРДУ: С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы, 1С 110,ТН 110 1С,В 110 Т-1. ВПр СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Липовцы	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да, срок ремонта изменен	КР	02.08.17	04.08.17	3 дн	28.08.17	30.08.17	3 дн	КР РЛ 110 ВЛ Приоз-Лип, КР РШ 110 ВЛ Приоз-Лип, КР РШ 110 Т-1, КР РШ 110 ТН 1С.	с отключением	02:00			ПЦЭС_Лип_! ПримРДУ: С отключением и заземлением 1С 110,ТН 110 1С,В 110 Т-1. ВПр СВ 110 . На ПС 110 кВ Липовцы отключить ВЛ 110 кВ Приозерная-Липовцы.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Молодежная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	21.08.17	22.08.17	2 дн	21.08.17	22.08.17	2 дн	Профконтроль ПРМ АНКА 544 кГц ВЛ 110 Арсеньев-2 – Молодежная	без отключения	02:00			ПЦЭС_РЗА_! Без отключения ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная. С выводом ПРМ АНКА 544 кГц ВЛ 110 Арсеньев-2 – Молодежная ПРДУ: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (ча-стичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРМ 500 теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мучная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная	Да	ВПр	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	КР РС 110 1С, КР РШ 110 Т-1, ТТ 110 2С , профвосстановления РЗА ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная	без отключения	02:00			ПЦЭС_Муч_РЗА_! ПримРДУ:отключить и заземлить СВ 110, 1С 110,ВЛ 110 кВ Вадимовка-Мучная отключить на ПС 110 кВ Мучная	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мучная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	КР РС 110 1С, КР РШ 110 Т-1, ТТ 110 2С	с отключением	02:00			ПЦЭС_Муч_! ПримРДУ:отключить и заземлить СВ 110, 1С 110,ВЛ 110 кВ Вадимовка-Мучная отключить на ПС 110 кВ Мучная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	ВПр	07.08.17	10.08.17	4 дн	07.08.17	10.08.17	4 дн	Профконтроль КСЗ, АУВ ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	без отключения	02:00			ПЦЭС_! ПримРДУ:отключить на ПС 110 кВ Петровичи ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Профвосстановления РЗА ВЛ 110 кВ Хороль – Приозерная и РЗА ВЛ 110 кВ Приозерная – Липовцы	с отключением	02:00			ПЦЭС_Приоз_РЗА_!	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем. Пер. 110	Да	ВКЛ	-	-	-	-	-	-	Вкл в работу на период профвосстановления РЗА	без отключения	ВЗ		излишне подана, достаточно заявки на СВ 110	ПЦЭС_Приоз_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Нет	ЗРР	22.08.17	22.08.17	1 дн	22.08.17	22.08.17	1 дн	Ремонт ограждения РШ 110 2С СОВ	без отключения	ВЗ			ПЦЭС_! ПримРДУ:С отключением СОВ 110, В 110 Усс-1-СГ-3-Пром, В 110 ВЛ Пром-Пол,В 110 Т-2, ТН 110 2С. ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная в работе со стороны ПС 110 кВ Уссурийск-1. ВЛ 110 кВ Промышленная-Полевая отключить на ПС 110 кВ Промышленная.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	Нет	ВПр	22.08.17	22.08.17	1 дн	22.08.17	22.08.17	1 дн	Ремонт ограждения РШ 110 2С СОВ	без отключения	02:00			ПЦЭС_! ПримРДУ:С отключением СОВ 110, В 110 Усс-1-СГ-3-Пром, В 110 ВЛ Пром-Пол,В 110 Т-2, ТН 110 2С. ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная в работе со стороны ПС 110 кВ Уссурийск-1. ВЛ 110 кВ Промышленная-Полевая отключить на ПС 110 кВ Промышленная.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ТР	22.08.17	22.08.17	1 дн	22.08.17	22.08.17	1 дн	Ремонт ограждения РШ 110 2С СОВ	с отключением	02:00			ПЦЭС_! С отключением СОВ 110, В 110 Усс-1-СГ-3-Пром, В 110 ВЛ Пром-Пол,В 110 Т-2, ТН 110 2С. ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная в работе со стороны ПС 110 кВ Уссурийск-1. ВЛ 110 кВ Промышленная-Полевая отключить на ПС 110 кВ Промышленная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / В 110 кВ	СОВ 110	Нет	ТР	22.08.17	22.08.17	1 дн	22.08.17	22.08.17	1 дн	Ремонт ограждения РШ 110 2С СОВ	с отключением	ВЗ			С отключением СОВ 110, В 110 Усс-1-СГ-3-Пром, В 110 ВЛ Пром-Пол,В 110 Т-2, ТН 110 2С. ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная в работе со стороны ПС 110 кВ Уссурийск-1. ВЛ 110 кВ Промышленная-Полевая отключить на ПС 110 кВ Промышленная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Нет	ТР	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Ремонт ограждения Робх. 110 ВЛ Усс-1-СГ-3-Пром.	с отключением	ВЗ			ПЦЭС_! С отключением ПримРДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная,Обходную систему шин 110, ВПр СОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Обходная система шин 110	Нет	ТР	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Ремонт ограждения Робх. 110 ВЛ Усс-1-СГ-3-Пром.	с отключением	02:00			ПЦЭС_! ПримРДУ:отключить и заземлить Обходная система шин 110,ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная.ВПр СОВ 110	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	Нет	КР	21.08.17	25.08.17	5 дн	-	-	-	КР КР В 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2, РЛ 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2, ВЧЗ 110 ВЛ Рд-1-Рд-2, КС 110 ВЛ Рд-1-Рд-2, покраска линейного портала.	с отключением	5	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2 в плановой двойной ремонтной схеме 110 кВ: отключена ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 и отключена ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово-Раздольное-1 может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ПНОЭС_АРЭС_! ПримРДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2,В 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1	Да	ЗРР	28.08.17	01.09.17	5 дн	28.08.17	01.09.17	5 дн	КР РШ 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2, РШ 110 ВЛ Пушк - Рд-1, В 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1, РШ 110 Т-1, покраска порталов.	без отключения	ВЗ			ПНОЭС_АРЭС_! Отключить и заземлить С 110,ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 в работе со стороны ПС 110 кВ Западная. ВЛ 110 кВ Пушкинская – Раздольное-1 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1. ВЛ 110 кВ Раздольное-1 – Раздольное-2 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1. Указать эксплуатационное состояние ТМ Раздольное-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	Да	ВПр	28.08.17	01.09.17	5 дн	28.08.17	01.09.17	5 дн	КР РШ 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2, РШ 110 ВЛ Пушк - Рд-1, В 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1, РШ 110 Т-1, покраска порталов.	с отключением	04:00			ПНОЭС_АРЭС_! ПримРДУ:Отключить и заземлить С 110,ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 в работе со стороны ПС 110 кВ Западная. ВЛ 110 кВ Пушкинская – Раздольное-1 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1. ВЛ 110 кВ Раздольное-1 – Раздольное-2 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	С 110	Да	КР	28.08.17	01.09.17	5 дн	28.08.17	01.09.17	5 дн	КР РШ 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2, РШ 110 ВЛ Пушк - Рд-1, В 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1, РШ 110 Т-1, покраска порталов.	с отключением	04:00			ПНОЭС_АРЭС_! ПримРДУ:указать, как будет питаться потребитель. Отключить и заземлить С 110,ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 в работе со стороны ПС 110 кВ Западная. ВЛ 110 кВ Пушкинская – Раздольное-1 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1. ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Раздольное-2 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская - Раздольное-1	Да	ВПр	28.08.17	01.09.17	5 дн	28.08.17	01.09.17	5 дн	КР РШ 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2, РШ 110 ВЛ Пушк - Рд-1, В 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1, РШ 110 Т-1, покраска порталов.	с отключением	04:00			ПНОЭС_АРЭС_! ПримРДУ:указать, как будет питаться потребитель. Отключить и заземлить С 110,ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 в работе со стороны ПС 110 кВ Западная. ВЛ 110 кВ Пушкинская – Раздольное-1 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1. ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Раздольное-2 отключить на ПС 110 кВ Раздольное-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттиховка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да	ТР	03.08.17	04.08.17	2 дн	03.08.17	04.08.17	2 дн	ТР РШ 110 Т-2,ТТ 110 Арс-2-Рет	с отключением	02:00			ПЦЭС_Ретт_! ПримРДУ: отключить и заземлить 2С 110, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Реттиховка - Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттиховка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ТР	03.08.17	04.08.17	2 дн	03.08.17	04.08.17	2 дн	ТР РШ 110 Т-2,ТТ 110 Арс-2-Рет	с отключением	02:00			ПЦЭС_Ретт_! ПримРДУ: отключить и заземлить 2С 110, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Реттиховка - Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110	Нет	ТР	14.08.17	14.08.17	1 дн	14.08.17	14.08.17	1 дн	Ремонт ограждения РШ 110 2СШ Т-1	с отключением	02:00			ПЦЭС_Ус-1_! с отключением ПСВ 110. С переводом присоединений на 2СШ 110. ПримРДУ:отключить и заземлить 2СШ 110, В 110 Т-1. ВПр ТН 110 2СШ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	ВПр	07.08.17	10.08.17	4 дн	07.08.17	10.08.17	4 дн	Профконтроль КСЗ, АУВ ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	без отключения	02:00			ПЦЭС_! ПримРДУ: отключить ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи на ПС 110 кВ Хороль	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т	Да	КР	02.08.17	02.08.17	1 дн	02.08.17	02.08.17	1 дн	КР РЛ 110 ВЛ Яр-Сиб.т.	с отключением	02:00			ПЦЭС_Яр_! ПримРДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	07.08.17	21.08.17	15 дн	07.08.17	21.08.17	15 дн	Включить АТ-1 для ТР АТ-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2 и профконтроля РЗА АТ-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2	с отключением	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Включить АТ-1 для КР 2С 110 кВ на ПС 220 кВ Арсеньев-2	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	8АТ	Да	ТР	12.07.17	09.08.17	29 дн	12.07.17	09.08.17	29 дн	ТР 8АТ, ТО Рг 220 8АТ.	с отключением	16:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 8АТ, МВ 220 8АТ. Потеря ПА нет	
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Бик/т	Да, срок ремонта изменен	СР	12.07.17	06.08.17	26 дн	12.07.17	06.08.17	26 дн	СР МВ 220 Бик/т	с отключением	1			Потеря ПА нет.	с переводом на ОБ

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	Нет	ТР	12.07.17	09.08.17	29 дн	12.07.17	09.08.17	29 дн	ТР МВ 220 8АТ, ТО Рг 220 8АТ.	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 8АТ, МВ 220 8АТ.	
Утверждена	Измененная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.08.17	09.08.17	3 дн	01.08.17	03.08.17	3 дн	ТО Рл 220 ВЛ Бик/т, Робх 220 ВЛ Бик/т, ТН 220 ВЛ Бик/т, ВЧЗ 220 ВЛ Бик/т, КС 220 ВЛ Бик/т (ф.А).	с отключением	04:00			оперативные указания: 1.С производством работ согласно ППР 2. Включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Бик/т на Приморской ГРЭС. 3. Включить ЗН1-ЛР-220 Приморская ГРЭС-Бикин/т на ПС 220 кВ Бикин/т 4.С установкой переносного заземления на месте производства работ. Приморское РДУ: выводятся из работы:отключить и заземлить ОСШ 220 кВ. Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Нет	ТР	07.08.17	09.08.17	3 дн	01.08.17	03.08.17	3 дн	ТО Робх 220 ВЛ Бик/т	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т. ВПр ОМВ 220	
Утверждена	Измененная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Бик/т	Нет	СР	07.08.17	09.08.17	3 дн	01.08.17	03.08.17	3 дн	СР МВ 220 Бик/т, ТО Рл 220 ВЛ Бик/т	с отключением	1			Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Да	ТР	02.08.17	03.08.17	2 дн	02.08.17	03.08.17	2 дн	ТО ШСМВ 110	с отключением	03:00				
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	ЗАТ	Да	КР	10.08.17	08.10.17	60 дн	10.08.17	08.10.17	60 дн	КР ЗАТ, ТО Рг 220 ЗАТ	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить ЗАТ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ЗАТ	Нет	СР	10.08.17	08.10.17	60 дн	10.08.17	08.10.17	60 дн	СР МВ 220 ЗАТ, ТО Рг 220 ЗАТ	с отключением	2			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 220 ЗАТ, ЗАТ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ЗАТ	Нет	ТР	10.08.17	08.10.17	60 дн	10.08.17	08.10.17	60 дн	ТО МВ 110 ЗАТ	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 ЗАТ	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.08.17	04.08.17	4 дн	05.08.17	10.08.17	6 дн	Текущий ремонт, проверка плечной защиты, дегазация масла, диагностика ШР-2.	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ШР-2. ВПр В6. Потерь ПА нет	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	Нет	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	10.08.17	14.08.17	5 дн	Замена ИОС Рз 7АТ. Текущий ремонт ТН 7АТ. Техническое обслуживание ОПН 7АТ. Диагностика ТН 7АТ.	с отключением	08:00			ППМЭС: Не выполнили в июне из-за сокращения срока отключения. Приморское РДУ: отключить и заземлить 7АТ. Потерь ПА нет	
Утверждена	Измененная, разбитая	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	Да, срок ремонта изменен	КР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Замена фарфоровой и поврежденной изоляции, замена ГВН, ремонт провода, ВО опор.	с отключением	03:00			Объединение двух сроков вывода ВЛ в ремонт ПРДУ: От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15).	
Утверждена	Отказанная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	Нет	КР	01.08.17	04.08.17	4 дн	-	-	-	Ремонт провода, замена ГВН. ВО опор.Рубка ОСД	с отключением	03:00	Приморское РДУ: 1) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна в ремонтной схеме, утвержденной в сводном графике июля 2017г. с переходом на август, АТ-2 ПС 220 кВ Волна и КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС Р/т и в условиях изменения срока капитального ремонта турбоагрегата ст.№2 Владивостокской ТЭЦ-2 до 31.08.2017 со снижением максимальной мощности, готовой к несению нагрузки электростанций в августе 2017г. 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. 2) Для выполнения всего объема ремонтных работ подать предложение в сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на октябрь 2017г.		Необходимость выполнения плановых работ по КР до 1 октября (подготовка к ОЗП). Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 220 Вол в ст. Л на ПС 500 кВ Владивосток. 2. Включить РЗ РЛ 220 Влад в ст. Л на ПС 220 кВ Волна. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов(ДК-1 Западная). ПРДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС, ПА ОЭС Востока теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД5); От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД14). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ8).	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да, срок ремонта изменен	КР	01.08.17	06.08.17	6 дн	05.08.17	10.08.17	6 дн	Монтаж балластов на ОКГТ, регулировка экранных колец, ВО опор, рубка ОСД.	с отключением	03:00			Сокращение объема работ Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2. Потерь ПА нет	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Нет	КР	07.08.17	11.08.17	5 дн	07.08.17	11.08.17	5 дн	Замена поврежденной изоляции, монтаж обводных гирлянд, замена ГВН, установка балластов на ОКГТ	с отключением	03:00			Необходимость выполнения плановых работ по КР до 1 октября (подготовка к ОЗП). ПРДУ: От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Западная, Артемовская ТЭЦ, Первомайский ГРЭС, ПС 220 кВ	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Да, срок ремонта изменен	КР	12.08.17	23.08.17	12 дн	12.08.17	23.08.17	12 дн	Замена фарфоровой изоляции, замена ГВН, рубка ОСД, устранение негабарита, ВО опор.	с отключением	03:00			Потерь ПА нет	
Утверждена	Отказанная, разбитая	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2	Да, срок ремонта изменен	КР	14.08.17	26.08.17	13 дн	-	-	-	Замена сцепной арматуры, замена опор (инвест. деятельность), ВО опор, выправка гирлянд изоляторов.	с отключением	5	Приморское РДУ: 1) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 в условиях изменения срока капитального ремонта турбоагрегата ст.№ 2 Владивостокской ТЭЦ-2 до 31.08.2017 со снижением максимальной мощности, готовой к несению нагрузки электростанций в августе 2017г. 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. 2) Для выполнения всего объема ремонтных работ подать предложение в сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на сентябрь 2017г.		Перенос на 14.08. в связи с подготовкой к ВЭФ	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Да	КР	14.08.17	19.08.17	6 дн	14.08.17	19.08.17	6 дн	Монтаж балластов на ОКГТ, рубка ОСД, ремонт провода, замена ГВН, ВО опор.	с отключением	03:00			ПримРДУ: Работу выполнять по ППР 1. На ПС 500 кВ Лозовая включить ЗН ЛР 220 Шир в ст. Л 2. На ПС 220 кВ Широкая включить ЗН ЛР 220 Лозовая в ст. Л С установкой ПЗ по месту производства работ. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Нет	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	15.08.17	19.08.17	5 дн	Рубка ОСД. Монтаж обводных гирлянд. Изменение присоединения шлейфов. Замена ГВН. Верховой осмотр с проверкой провода и троса в зажимах. Ремонт заземляющих спусков ОКГТ.	с отключением	03:00			Перенос из сентября для выравнивания загрузки персонала. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	Да	КР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Монтаж балластов на ОКГТ, замена поврежденной изоляции, монтаж обводных гирлянд, уменьшение длины шлейфа, ВО опор.	с отключением	03:00			Потеря реализации ОНЮ2 на ПС 220 кВ Береговая-2 от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск. Потеря реализации ОНДЮ3 на ПС 220 кВ Широкая от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	КР	24.08.17	31.08.17	8 дн	24.08.17	31.08.17	8 дн	Рубка ОСД, ремонт провода, монтаж обводных гирлянд, установка балластов на грозотрос, устранение негабарита, замена ГВН на проводе и грозотросе, замена поврежденных изоляторов, ВО опор.	с отключением	03:00			ПримРДУ: Работы проводить по ППР. 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 К в ст. Л 2. На ПС 220 кВ К включить ЗН РЛ 220 Лес в ст. Л С установкой ПЗ по месту производства работ. Обязательна информация о б эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-1 СЭС). Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	07.08.17	21.08.17	15 дн	07.08.17	21.08.17	15 дн	Текущий ремонт с заменой ввода 220 кВ АТ-2, ТР ВДТ-2, ТСН-2. Техническое обслуживание РТ 220 АТ-2, РТ 10 АТ-2, ТТ 220 АТ-2, ТТ 110 АТ-2. ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2. Профконтроль РЗА ВДТ-2 Диагностика АТ-2, ВДТ-2, ТСН-2, ТТ 110 АТ-2	с отключением	3			Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-2, В 220 АТ-2, В 110 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Нет	ТР	07.08.17	21.08.17	15 дн	07.08.17	21.08.17	15 дн	Техническое обслуживание РТ 220 АТ-2, ТТ 220 АТ-2.	с отключением	3			Не учтено на стадии формирования годового графика Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 АТ-2, АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Нет	ТР	07.08.17	21.08.17	15 дн	07.08.17	21.08.17	15 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-2.	с отключением	3			Не учтено на стадии формирования годового графика Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 АТ-2	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная	Да	КР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 Мол, РШ 2С 110 Мол Капитальный ремонт РШ ОШ 110 Мол (21.08.17) Техническое обслуживание, диагностика КС ВЛ 110 Молодежная (ф.А.С). Профвосстановление КСЗ (ЭПЗ 1636) ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная, АУВ В110 Мол, ВЧ блок, АВЗК-80. Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ ВЛ 110 Молодежная	с отключением	06:00			ПримРДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная,ОСШ 110 кВ,2С 110 кВ Оперативные указания:Работу выполнять по ППР. 1.На ПС 220 кВ Арсеньев-2 включить ЗН РЛ 110 Мол в ст.ВЛ. 2.На ПС 110 кВ Молодежная включить ЗН РЛ 110 ВЛ Арсеньев-2 в ст. ВЛ. С установкой ПЗ по месту производства работ. От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (ча-стичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	КР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Капитальный ремонт РШ 2С 110 Мол, РШ 110 ТН 2С. Текущий ремонт РШ 2С 110 Арс-1. Техническое обслуживание ТН 2С 110, ОПН 110 ТН 2С. Профвосстановление ТН 2С 110.	с отключением	06:00			Прим РДУ: отключить и заземлить 2С 110 кВ,В 110 Мол, В 110 Арс-1, ТН 2С 110. ВПр В 110 АТ-2, ОВ 110, СВ 110. Отключить ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 Молодежная на ПС 220 кВ Арсеньев-2. Теряется АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2. Теряется АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2. От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	КР	21.08.17	21.08.17	1 дн	21.08.17	21.08.17	1 дн	Капитальный ремонт РШ ОШ 110 Мол.	с отключением	06:00			ПримРДУ:отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ВЛ 110 кВ Арсеньев-2-Молодежная. ВПр ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Мол	Нет	КР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 Мол, РШ 2С 110 Мол. (21.08.2017) КР Р ОШ 110 Мол Техническое обслуживание, диагностика ТТ 110 Мол. Профвосстановление АУВ В	с отключением	06:00			с отключением и разборкой схемы Не утнено на стадии формирования годового графика ПримРДУ:отключить и заземлить В 110 Мол,2С 110 кВ,ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная, ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	07.08.17	08.08.17	2 дн	01.08.17	02.08.17	2 дн	Текущий ремонт СВ 110, Техническое обслуживание ТТ 110 СВ	с отключением	02:00			Работа июня не выполнена из-за загрузки персонала	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Работа в режиме 220/6 в связи с ТР РШ 110 АТ-2, РШ 110 Т-2, РШ 110 2С ОВ, РШ 110 2С СВ, РШ 110 ВТЭЦ-1, РШ 110 ТН 2С. Техническое обслуживание ТН 110 2С, ОПН 110 ТН 2С.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 110, В 110 АТ-2,СВ 110, ОВ 110,В 110 ВТЭЦ-1,ТН 110 2С,Т-2. КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 АТ-2, РШ 110 Т-2, РШ 110 2С ОВ, РШ 110 2С СВ, РШ 110 ВТЭЦ-1, РШ 110 ТН 2С. Техническое обслуживание ТН 110 2С, ОПН 110 ТН 2С.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 110, В 110 АТ-2,СВ 110, ОВ 110,В 110 ВТЭЦ-1,ТН 110 2С,Т-2. КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 2С СВ.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 110, СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 2С ОВ.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 110, ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Да	ЗРР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	02:00			Приморское РДУ :отключить и заземлить 2С 110,В 110 ВТЭЦ-1. КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	02:00			Приморское РДУ :отключить и заземлить 2С 110,В 110 ВТЭЦ-1. КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 АТ-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 АТ-2, 2С 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Текущий ремонт В 110 АТ-1. Текущий ремонт АТ-1 Техническое обслуживание ОД 220 АТ-1.	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СТК 1	Да	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Техническое обслуживание СТК-1. Профконтроль РЗА	с отключением	04:00				

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-2. Техническое обслуживание КМ 110 АТ-2 (кабельная муфта), ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2, ОПН 10 АТ-2, ТР 10 АТ-2. Профконтроль РПН АТ-2 (ШЭ2607 157), РПН ЛРТ АТ-2 (ШЭ2607 157) Диагностика АТ-2, ШМ 10 АТ-2, ОПН 10 АТ-2, ТН 10 АТ-2, ЛРТ-2, ОПН-10 ЛРТ-2	с отключением	06:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ЗРР	07.08.17	10.08.17	4 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Техническое обслуживание ТН 220 1с.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 1с 220 кВ. ВПр СВ 220. ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман в работе со стороны Приморской ГРЭС и ПС 220 кВ Лесозаводск (на ПС 220 кВ Иман отключить). Включить СВ 110, СВ 35 и СВ 10. Потеря ПА нет	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.08.17	10.08.17	4 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Текущий ремонт АТ-1, В 110 АТ-1, техническое обслуживание ТР 220 АТ-1, ОПН 110 АТ-1, ОПН 35 АТ-1, В 35 АТ-1, устранение нагревов в ШАОТ -2, 4 АТ-1 (шкаф автоматики охлаждения трансформатора 100В). Покраска порталов ОРУ 220 кВ АТ-1. Диагностика АТ-1.	с отключением	06:00			Перенос с сентября для выравнивания загрузки персонала Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-1. Отключить и заземлить В 110 АТ-1, ВПр СВ 110, СВ 220. ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман в работе со стороны Приморской ГРЭС и ПС 220 кВ Лесозаводск (на ПС 220 кВ Иман отключить). Включить СВ 110, СВ 35 и СВ 10.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.08.17	10.08.17	4 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Техническое обслуживание ТН 220 1с.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 1с 220 кВ. ВПр СВ 220. ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман в работе со стороны Приморской ГРЭС и ПС 220 кВ Лесозаводск (на ПС 220 кВ Иман отключить). Включить СВ 35 и СВ 10.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Нет	ТР	24.08.17	31.08.17	8 дн	24.08.17	31.08.17	8 дн	Демонтаж ВЧЗ 220 кВ К ф.С (распоряжение от 12.09.2016 г. №184).	с отключением	02:00			ПримРДУ: Работы проводить по ПНР. 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить 3Н РЛ 220 К в ст. Л 2. На ПС 220 кВ К включить 3Н РЛ 220 Лес в ст.Л С установкой ПЗ по месту производства работ Обязательна информация о эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-1 СЭС). Потеря ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Нет	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	15.08.17	19.08.17	5 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Лес, техническое обслуживание КС 220 Лес (ф.В), ВЧЗ 220 Лес (ф.В). Профконтроль ДЗЛ (7SD522) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, КСЗ (7SA522, 1 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, КСЗ (7SA522, 2 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, АУВ и УРОВ-220 (6MD664) В 220 Лес. Диагностика КС 220 Лес (ф.В).	с отключением	02:00			Перенос с сентября для выравнивания загрузки персонала Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	Нет	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	15.08.17	19.08.17	5 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Лес.	с отключением	02:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	ВП 220	Нет	ТР	14.08.17	18.08.17	5 дн	15.08.17	19.08.17	5 дн	Текущий ремонт РП-2 220.	с отключением	02:00			Перенос с сентября для выравнивания загрузки персонала. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ТР	14.08.17	17.08.17	4 дн	14.08.17	17.08.17	4 дн	Техническое обслуживание ШР 110 Голд, СР 2С 110 СВ, РТН 110 ТН2, ШР 110 АТ2, ТН-2 110, ОПН 110 ТН2. Профконтроль ТН-2 110.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:Отключить и заземлить 2С 110, СВ 110, ТН-2 110, В 110 АТ-2, В 110 Голд (ВЛ 110 кВ Патрокл-Голдобин с отпайкой на ПС Улисс в работе со стороны ПС 110 кВ Голдобин) От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	14.08.17	17.08.17	4 дн	14.08.17	17.08.17	4 дн	ТР СР 2С 110 С	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 110, СВ 110	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	Да	ТР	14.08.17	17.08.17	4 дн	14.08.17	17.08.17	4 дн	Техническое обслуживание ЛР 110 Голд, ТН 110 Голд, ШР 110 Голд Профконтроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 1 комплект), ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 2 комплект) ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс, АУВ и УРОВ В 110 Голдобин (6MD644).	с отключением	04:00			Приморское РДУ: Оперативные указания: 1. Работы выполнять по ППР. 2. На ПС 220 кВ Патрокл включить ЗН ЛР 110 Голд в ст. Л3. На ПС 110 кВ Голдобин включить ЗН РЛ 110 ВЛ Патр – Голд в ст. ВЛ 4. На ПС 110 кВ Улисс включить ЗН РЛ 110 ВЛ Патр – Голд в ст. ВЛ отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс. 2С 110 От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ог» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	РЖД	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Свягино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	Нет	ТР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Демонтаж КС-220 «С» (ф. В, С), высокочастотный зарядитель (ф. В, С)	с отключением	02:00			ППМЭС: (распоряжение от 12.09.2016 г. №148). Од РЖД, работы планирует ППМЭС на Од РЖД. ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Техническое обслуживание КС 220 Свяг/т (ф. А), ВЧЗ 220 Свяг/т. Профконтроль АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Свяг/т. Демонтаж КС 220 Свяг/т (ф. В, С), ВЧЗ 220 Свяг/т (ф. В, С) (распоряжение от 12.09.2016 г. №148).	с отключением	02:00			ПрРДУ: От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15).	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Свяг/т	Нет	ВПр	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Профконтроль АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Свяг/т.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Отключить В 220 Свяг/т. На ПС 220 кВ Спасск отключить ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Междуречье	Нет	ТР	14.08.17	16.08.17	3 дн	14.08.17	16.08.17	3 дн	Техническое обслуживание, диагностика КС 110 МР.	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	Нет	ВПр	14.08.17	16.08.17	3 дн	14.08.17	16.08.17	3 дн	Профвосстановление АУВ МВ 110 МР, профвосстановление ТТ-110 (встроен в МВ 110 МР), Техническое обслуживание, диагностика КС 110 МР.	с отключением	01:00			ППМЭС: с отключением и разборкой схемы	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110	Да	КР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 Пол, Рш 2ш 110 Пав1, Рш 2ш 110 ОМВ, Рш 2ш 110 ШСМВ. Техническое обслуживание ТН 110 2ш, ОПН 110 ТН-2, Рш 2ш 110 АТ-	с отключением	12:00			С переводом всех присоединений на 1СШ 110. С поочередным отключением и заземлением на ПС 220 кВ Уссурийск-2: МВ 110 АТ-2, МВ 110 АТ-3, ОМВ 110, ТН 110 2ш, МВ 110 КЗ-Усс/т, МВ 110 Пав1, МВ 110 Пол, МВ 110 МР. С поочередным	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Нет	КР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 ШСМВ.	с отключением	12:00			Приморское РДУ :отключить и заземлить ШСМВ 110, 2СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	КР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 ОМВ.	с отключением	12:00			ПримРДУ: отключить и заземлить ОМВ 110, 2СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КЗ-Усс/т	Нет	ТР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 КЗ-Усс/т.	с отключением	04:00			Поочередно с остальными присоединениями 2СШ 110. ПримРДУ: отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 КЗ-Усс/т	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	Нет	КР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 Пав1	с отключением	12:00			ПримРДУ: отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 Пав1	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	Нет	КР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 Пол.	с отключением	12:00			ПримРДУ: отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 Пол	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-2	Нет	ТР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 АТ-2.	с отключением	04:00			Поочередно с остальными присоединениями 2СШ 110. ПримРДУ: отключить и заземлить МВ 110 АТ-2 и 2СШ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-3	Нет	ТР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 АТ-3.	с отключением	04:00			Поочередно с остальными присоединениями 2СШ 110. ПримРДУ: отключить и заземлить МВ 110 АТ-3 и 2СШ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	Нет	ТР	21.08.17	30.08.17	10 дн	21.08.17	30.08.17	10 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 МР.	с отключением	04:00			Поочередно с остальными присоединениями 2СШ 110. ПримРДУ: отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 МР.	с переводом на ОВ

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ВПр	01.08.17	01.08.17	1 дн	07.08.17	07.08.17	1 дн	БВР для разборки и сборки схемы ТН-1 110 для ТО	без отключения	02:00			Приморское РДУ: отключить 1С 110 кВ, ВПр СВ 110, В 110 АТ-1, В 110 Т-1, В 110 1С Находка. Отключить ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка на ПС 220 кВ Широкая. ВЛ 110 кВ Широкая-Находка в работе (включить В 110 2С Находка)	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	БВР	01.08.17	01.08.17	1 дн	07.08.17	07.08.17	1 дн	БВР для разборки и сборки схемы ТН-1 110 для ТО	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить 1С 110 кВ, ВПр СВ 110, В 110 АТ-1, В 110 Т-1, В 110 1С Находка. Отключить ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка на ПС 220 кВ Широкая. ВЛ 110 кВ Широкая-Находка в работе (включить В 110 2С Находка)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ- 2	Нет	ЗРР	14.08.17	14.08.17	1 дн	14.08.17	14.08.17	1 дн	ЗРР на время вывода 2С 220 кВ для разборки и сборки схемы ТН-2 220 для ТО ОПН 220 ТН-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить 2С 220 кВ, ВПр СВ 220, В 220 АТ-2, В 220 Лозовая, Ремонтной перемычки 220 кВ.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Да	БВР	14.08.17	14.08.17	1 дн	14.08.17	14.08.17	1 дн	БВР для разборки и сборки схемы ТН-2 220 для ТО ОПН 220 ТН-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить 2С 220 кВ, ВПр СВ 220, В 220 АТ-2, В 220 Лозовая, Ремонтной перемычки 220 кВ. ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая отключить на ПС 220 кВ Широкая. Отключить и заземлить ТН-2 220. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да	ТР	14.08.17	14.08.17	1 дн	14.08.17	14.08.17	1 дн	Техническое обслуживание ОПН 220 ТН-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить 2С 220 кВ, ВПр СВ 220, В 220 АТ-2, В 220 Лозовая, Ремонтной перемычки 220 кВ. ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая отключить на ПС 220 кВ Широкая. Отключить и заземлить ТН-2 220.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Да	ТР	14.08.17	19.08.17	6 дн	14.08.17	19.08.17	6 дн	Техническое обслуживание В 220 Лозовая. Профвосстановление ТТ 220 Лозовая. Демонтаж ВЧЗ 220 кВ Лозовая, КС 220 кВ Лозовая ф.В (распоряжение от 12.09.2016 г. №148)	с отключением	02:00			Приморское РДУ. Работу выполнять по ППР. 1. На ПС 500 кВ Лозовая включить ЗН ЛР 220 Шир в ст. Л 2. На ПС 220 кВ Широкая включить ЗН ЛР 220 Лозовая в ст. Л С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лозовая	Нет	ТР	14.08.17	19.08.17	6 дн	14.08.17	19.08.17	6 дн	Техническое обслуживание В 220 Лозовая. Профвосстановление ТТ 220 Лозовая.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить В 220 Лозовая. ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая отключить на ПС 220 кВ Широкая	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	Да	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Перевал., ТР ШР 220 Перевал (23-25.08.17). Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ 220 Перевал, профвосстановление ТТ 220 Перевал.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал. В 220 Перевал ПМЭС? Потеря реализации ОНЮЗ на ПС 220 кВ Береговая-2 от АДВ ВЛ 220 кВ Чулуевка-2 – Партизанск. Потеря реализации ОНДЮЗ на ПС 220 кВ Широкая от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Перевал	Нет	ТР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Текущий ремонт ШР 220 Перевал. Текущий ремонт ЛР 220 Перевал. Профвосстановление ТТ 220 Перевал. Изменение коэффициента трансформации КТТ с 600/5 на 1000/5 в цепях учета ТТ 220 Перевал.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Широкая-Перевал, В 220 Перевал, 1С 220 кВ	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	Да	ТР	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Текущий ремонт ШР 220 Перевал, ШР 220 СВ 1С.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить 1С 220 кВ СВ 220, В 220 Перевал. ВПр В 220 АТ-1, ТН-1 220, Ремонтной перемычки 220 кВ. С отключением ВЛ 220 кВ Широкая-Перевал на ПС 220 кВ Широкая	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Техническое обслуживание СВ 220. Профвосстановление ТТ 220 СВ. Текущий ремонт ШР 220 СВ 1С.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить СВ 220, 1С 220 кВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВПр	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Текущий ремонт ШР 220 Перевал, ШР 220 СВ 1С.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить 1С 220 кВ, СВ 220, В 220 Перевал. ВПр В 220 АТ-1, ТН-1 220, Ремонтной перемычки 220 кВ. С отключением ВЛ 220 кВ Широкая-Перевал на ПС 220 кВ Широкая	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Да	ТР	23.08.17	25.08.17	3 дн	23.08.17	25.08.17	3 дн	Техническое обслуживание ОПН 220 ТН-1.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ВПр	24.08.17	24.08.17	1 дн	28.08.17	28.08.17	1 дн	БВР для разборки и сборки схемы ТН-2 110 (для ТР ТН-2 110)	без отключения	02:00			ПримРДУ: кратковременно (на время разборки и сборки схемы ТН-2 110) отключить 2С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка на ПС 220 кВ Широкая. Отключить и заземлить ТН-2 110	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	БВР	24.08.17	24.08.17	1 дн	28.08.17	28.08.17	1 дн	БВР для разборки и сборки схемы ТН-2 110 (для ТР ТН-2 110)	с отключением	02:00			ПримРДУ: кратковременно (на время разборки и сборки схемы ТН-2 110) отключить 2С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка на ПС 220 кВ Широкая. Отключить и заземлить ТН-2 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.08.17	28.08.17	1 дн	29.08.17	29.08.17	1 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ СВ 110.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Да, срок ремонта изменен	ВПр	29.08.17	29.08.17	1 дн	30.08.17	30.08.17	1 дн	Техническое обслуживание В 110 Голубовка	без отключения	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить В 110 Голубовка. Отключить ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка на ПС 220 кВ Широкая	не в транзите

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.08.17	29.08.17	21 дн	11.08.17	31.08.17	21 дн	Текущий ремонт с дегазацией масла бака АТ-1. Текущий ремонт с заменой изоляции ШМ В 220 АТ-1. Техническое обслуживание ОПН 500 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ТН-10 АТ-1. Ремонт бортового ограждения маслоприемника. Замена масла АТ-1.	с отключением	5			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 АТ-1, АТ-1 Потеря ПА нет	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.08.17	29.08.17	21 дн	11.08.17	31.08.17	21 дн	Текущий ремонт СК-1. Техническое обслуживание В-1 СК-1, В-2 СК-1, ТН-1 10 СК-1, ТН-2 10 СК-1. Диагностика СК-1, РБ СК-1	с отключением	2				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.08.17	29.08.17	21 дн	11.08.17	31.08.17	21 дн	Текущий ремонт с заменой изоляции ШМ В 220 АТ-1	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 АТ-1, АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.08.17	24.08.17	4 дн	21.08.17	24.08.17	4 дн	Текущий ремонт Росш 220 НПС40.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить ОСШ 220, В 220 НПС-40. ВПр ОБ 220. Отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 на ПС 500 кВ Дальневосточная	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	11.08.17	11.08.17	10 ч	12.08.17	12.08.17	10 ч	Техническое обслуживание СВ 220: проверка аппаратных зажимов, оголовников, ревизия болтовых соединений.	с отключением	01:00			В дневной провал. Работа мая, не выполнена из-за загрузки персонала. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Нет	ТР	09.08.17	09.08.17	1 дн	03.08.17	03.08.17	1 дн	Техническое обслуживание ТТ 500 В2	с отключением	02:00			Работа апреля, не выполнена из-за загрузки персонала. Приморское РДУ: отключить и заземлить В-2 500	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-2	Нет	ТР	14.08.17	17.08.17	4 дн	14.08.17	17.08.17	4 дн	Текущий ремонт ШР-2 220 АТ-2. Техническое обслуживание ТТ 220 В-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В-2 220 АТ-2, 2С 220 кВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Да	ТР	14.08.17	17.08.17	4 дн	14.08.17	17.08.17	4 дн	Текущий ремонт ШР-2 220 АТ-2, ШР 220 Шир, РТН 220 ТН 2С. Техническое обслуживание ОПН 220 ТН 2С. ТТ 220 В-2, ТН 220 2С. Диагностика ТН 220 2С.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 кВ, ТН 220 2С, В-2 220 АТ-2, В 220 Шир. Отключить ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая на ПС 500 кВ Лозовая.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 2С	Нет	ТР	14.08.17	17.08.17	4 дн	14.08.17	17.08.17	4 дн	Текущий ремонт РТН 220 ТН 2С. Техническое обслуживание ОПН 220 ТН 2С, ТН 220 2С. Диагностика ТН 220 2С.	с отключением	02:00			Приморское РДУ отключить и заземлить 2С 220 кВ, ТН 220 2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Шир	Нет	ТР	14.08.17	17.08.17	4 дн	14.08.17	17.08.17	4 дн	Текущий ремонт ШР 220 Шир. Текущий ремонт ЛР 220 Шир. Техническое обслуживание ТТ 220 Шир.	с отключением	02:00			Приморское РДУ отключить и заземлить В 220 Шир, 2С 220 кВ, ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Да	ТР	14.08.17	19.08.17	6 дн	14.08.17	19.08.17	6 дн	Демонтаж ВЧЗ 220 кВ Шир ф. В, КС 220 кВ Шир ф. В (распоряжение от 12.09.2016 г. №148). Текущий ремонт ЛР 220 Шир.	с отключением	02:00			Приморское РДУ. Работу выполнять по ПИР. 1. На ПС 500 кВ Лозовая включить ЗН ЛР 220 Шир в ст. Л 2. На ПС 220 кВ Широкая включить ЗН ЛР 220 Лозовая в ст.Л С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная, разбитая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 Р-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.08.17	06.08.17	6 дн	05.08.17	10.08.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ 500 Р-1.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 500 Р-1, ВПр Р-1 500. Потеря ПА нет	
Утверждена	Измененная, разбитая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	Р-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.08.17	06.08.17	6 дн	05.08.17	10.08.17	6 дн	Текущий ремонт, диагностика Р-1	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить Р-1 500, В 500 Р-1	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.08.17	06.08.17	6 дн	05.08.17	10.08.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ-1 500 С, ТТ-1 500 Л	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	СО ЭЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема ОН на 21 МВт (ОН ПС 110 кВ Западная) на время КР ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС, ПА ОЭС Востока теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД5); От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД14). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ8).	с отключением	03:00		Снято в связи с не согласованием заявки на КР ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна.		

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Измененная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.08.17	10.08.17	4 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Снижение объема ОН на 29 МВт (ОН ПС 220 кВ Спасск) на время ТР ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Свягино/т (Собственник РЖД): От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15).	с отключением	02:00			При совмещении с КР ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск, ТР ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (Собственник ППМЭС) без дополнительного снижения ОН.	
Утверждена	Измененная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.08.17	10.08.17	4 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	Снижение объема ОН на 29 МВт (ОН ПС 220 кВ Спасск) на время КР ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск, ТР ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (Собственник ППМЭС): От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15).	с отключением	03:00			При совмещении с ТР ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Свягино/т (Собственник РЖД) без дополнительного снижения ОН.	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.08.17	11.08.17	5 дн	07.08.17	11.08.17	5 дн	Снижение объема ОН на время КР ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2. От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется 90 МВт ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется 150 МВт ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна, Артёмовской ТЭЦ, ПС 110 кВ А, Владивостокской ТЭЦ-2, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая, ПС 110 кВ Орлиная, ПС 110 кВ Залив (полная потеря УВ ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток (от шин) теряется 50 МВт ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2, ПС 110 кВ Уссурийск-1 (полная потеря УВ ОНДЮ7, ОНДЮ8). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется 78 МВт ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна, Артёмовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Береговая-2 (полная потеря УВ ОНДЮ7, ОНДЮ8).	с отключением	03:00				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Снижение объема ОН на 30 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс) на время БВР ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс для рубки деревьев (Собственник ПЭС ДРСК): От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	с отключением	02:00			При совмещении с ТР 2С 110 ПС 220 кВ Патрокл, ТР ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс на ПС 220 кВ Патрокл (Собственник ППМЭС) без дополнительного снижения ОН.	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	14.08.17	18.08.17	5 дн	14.08.17	18.08.17	5 дн	Снижение объема ОН на 30 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс) на время ТР 2С 110 ПС 220 кВ Патрокл, ТР ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс на ПС 220 кВ Патрокл (Собственник ППМЭС): От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 в объеме нагрузки ПС 110 кВ Голдобин и ПС 110 кВ Улисс отключаемой с Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	с отключением	04:00			При совмещении с БВР ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс для рубки деревьев (Собственник ПЭС ДРСК) без дополнительного снижения ОН.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ		
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Снижение объема ОН на 40 МВт (ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1, ОН ПС 110 кВ Молодежная ) на время КР 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (Собственник ИПМЭС): От ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1, ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1, ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1, ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1, ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5). Теряется АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2.	с отключением	06:00						
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	21.08.17	22.08.17	2 дн	21.08.17	22.08.17	2 дн	Снижение объема ОН на 10 МВт (ОН ПС 110 кВ Молодежная) на период профконтроля РЗА (ПРМ АНКА 544 кГц ВЛ 110 Арсеньев-2 – Молодежная) на период профвосстановления АЧР на ПС 110 кВ Молодежная (Собственник ПЭС ДРСК): От ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	с отключением	02:00			При совмещении с КР 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (Собственник ИПМЭС) без дополнительного снижения ОН.			

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Снижение объема ОН на 10 МВт (ОН на ПС 110 кВ Молодежная) на время КР ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная на ПС 220 кВ Арсеньев-2 (Собственник ППМЭС): От ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волоочевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волоочевка/т – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН на ПС 110 кВ Молодежная (ча-стичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	с отключением	06:00			При совмещении с КР 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (Собственник ППМЭС) без дополнительного снижения ОН.	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Снижение объема ОН на время КР ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал, на время ВПр ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал на ПС 220 кВ Широкая (Собственник ППМЭС): От АДВ ВЛ 220 кВ Чулуевка-2 – Партизанск на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск потеря реализации ОНЮ2 на ПС 220 кВ Береговая-2 в объеме 11 МВт. От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток потеря реализации ОНДЮ3 на ПС 220 кВ Широкая в объеме 15 МВт.	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	21.08.17	25.08.17	5 дн	21.08.17	25.08.17	5 дн	Теряется АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2, в объеме 10 МВт на время КР 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (Собственник ППМЭС)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 5 МВт и более)	Нет	ЗРР	28.08.17	28.08.17	1 дн	28.08.17	28.08.17	1 дн	Снижение объема ОН на 7 МВт (ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - ЛРЗ №2) при работе ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - ЛРЗ №2 через ОМВ 110 кВ на время КР Рш 2ш 110 ЛРЗ-2 ПС 220 кВ Уссурийск-2: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ 500 теряется ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток (от шин) (частичная потеря УВ ОНДЮ7).	с отключением	12:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	28.08.17	28.08.17	1 дн	28.08.17	28.08.17	1 дн	Снижение объема АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - ЛРЗ №2 (7 МВт) при работе ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - ЛРЗ №2 через ОМВ 110 кВ на время КР Рш 2ш 110 ЛРЗ-2 ПС 220 кВ Уссурийск-2	с отключением	12:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т	Нет	ТР	04.08.17	04.08.17	1 дн	04.08.17	04.08.17	1 дн	Текущий ремонт ЛР-110.Монтаж (устройство продольной компенсации) УПРК-27,5кВ	с отключением	00:30			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск /т	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск к/т	ЭЛТ / В 110 кВ	В-110	Нет	ТР	04.08.17	04.08.17	1 дн	04.08.17	04.08.17	1 дн	Текущий ремонт ЛР-110.МонтажУПРК-27,5кВ; ТР ОПН-10	с отключением	00:30			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск /т, В-110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск к/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т	Нет	ТР	29.08.17	29.08.17	1 дн	29.08.17	29.08.17	1 дн	Текущий ремонт ЛР-110.Монтаж (устройство продольной компенсации) УПРК-27,5кВ	с отключением	00:30			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск /т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск к/т	ЭЛТ / В 110 кВ	В-110	Нет	ТР	29.08.17	29.08.17	1 дн	29.08.17	29.08.17	1 дн	Текущий ремонт ЛР-110.МонтажУПРК-27,5кВ; ТР ОПН-10	с отключением	00:30			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск /т, В-110	
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	Нет	ТР	17.08.17	17.08.17	1 дн	14.08.17	14.08.17	1 дн	Текущий ремонт СВ-220 (выравнивание рамы привода)	с отключением	02:00			С включением РП-220 для параллельной работы Т2 и Т1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ТР	15.08.17	15.08.17	1 дн	15.08.17	15.08.17	1 дн	Текущий ремонт В1-220 (выравнивание рамы привода)	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В1-220. С включением РП-220 для параллельной работы Т2 и Т1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ТР	16.08.17	16.08.17	1 дн	16.08.17	16.08.17	1 дн	Текущий ремонт В2-220 (выравнивание рамы привода)	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В2-220. С включением РП-220 для параллельной работы Т2 и Т1	
Утверждена	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерovo/т	Нет	ВПр	21.08.17	21.08.17	1 дн	21.08.17	21.08.17	1 дн	Профилактический контроль ТТ1-220	без отключения	00:20			С отключением 1С-220,ВПр СВ-220 (с разрывом транзита).Отключить ЛР1-220. ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС-Губерovo/т отключить на ПС 220 кВ Губерovo/т. С включением РП-220 для параллельной работы Т1 и Т2. Потеря ПА нет	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	Нет	ВПр	21.08.17	21.08.17	1 дн	21.08.17	21.08.17	1 дн	Профилактический контроль ТТ1-220	с отключением	00:20			С отключением 1С-220,ВПр СВ-220 (с разрывом транзита).Отключить ЛР1-220. ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС-Губерovo/т отключить на ПС 220 кВ Губерovo/т. С включением РП-220 для параллельной работы Т1 и Т2.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	ВПр	28.08.17	28.08.17	1 дн	22.08.17	22.08.17	1 дн	Профилактический контроль ТТ2-220	с отключением	00:20			С отключением 2С-220,ВПр СВ-220 (с разрывом транзита).Отключить ЛР2-220. ВЛ 220 кВ Губерovo/т-Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман в работе со стороны ПС 220 кВ Лесозаводск . С включением РП-220 для параллельной работы Т1 и Т2.	
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерovo/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ЗРР	28.08.17	28.08.17	1 дн	22.08.17	22.08.17	1 дн	Профилактический контроль ТТ2-220	без отключения	00:20			С отключением 2С-220,ВПр СВ-220 (с разрывом транзита).Отключить ЛР2-220. ВЛ 220 кВ Губерovo/т-Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман в работе со стороны ПС 220 кВ Лесозаводск . С включением РП-220 для параллельной работы Т1 и Т2. Потеря ПА нет	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	текущий ремонт ШР1 РП-220 В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220	без отключения	00:20		Ошибочно	С отключением и заземлением 1С-220, В1-220, ТН1-220. С отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь на ПС 220 кВ Ружино/т	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	Нет	ВПр	01.08.17	01.08.17	1 дн	01.08.17	01.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР 2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220	без отключения	00:20				не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	Нет	ТР	-	-	-	-	-	-	текущий ремонт ШР 1 РП-220 В2-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220	с отключением	00:20		Ошибочно	С отключением и заземлением 1С-220, В1-220, ТН1-220. С отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь на ПС 220 кВ Ружино/т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	ТР	01.08.17	01.08.17	1 дн	01.08.17	01.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР 2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220	с отключением	00:20				
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	Нет	ВПр	11.08.17	11.08.17	1 дн	11.08.17	11.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР 2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220	без отключения	00:20			С отключением и заземлением 2С-220, В2-220, ТН2-220. С отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь на ПС 220 кВ Ружино/т	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	ТР	11.08.17	11.08.17	1 дн	11.08.17	11.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР 2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220	с отключением	00:20				
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь	Нет	ВПр	25.08.17	25.08.17	1 дн	25.08.17	25.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР1 РП-220 В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220	без отключения	00:20			С отключением и заземлением 1С-220, В1-220, ТН1-220. С отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь на ПС 220 кВ Ружино/т	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	Нет	ТР	25.08.17	25.08.17	1 дн	25.08.17	25.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР 1 РП-220 В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220	с отключением	00:20			С отключением и заземлением 1С-220, В1-220, ТН1-220. С отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь на ПС 220 кВ Ружино/т	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	Нет	ВПр	22.08.17	22.08.17	1 дн	28.08.17	28.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР 2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220	без отключения	00:20			С отключением и заземлением 2С-220, В2-220, ТН2-220. С отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь на ПС 220 кВ Ружино/т	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	ТР	22.08.17	22.08.17	1 дн	28.08.17	28.08.17	1 дн	текущий ремонт ШР 2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220;	с отключением	00:20			С отключением и заземлением 2С-220, В2-220, ТН2-220. С отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь на ПС 220 кВ Ружино/т	
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	Нет	ТР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	ТР: ЛР-220 «С», ШР1 СП-220, ШР1-220, ШР ТН1-220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С -220, ТН1-220, СВ-220, В1-220. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свягино/т-Спасск.	
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	Нет	ТР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	ТР: ШР1 СП-220, ЛР-220 «С», ШР1-220, ШР ТН1-220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С -220, ТН1-220, СВ-220, В1-220. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свягино/т-Спасск.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	Нет	ТР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	ТР: ЛР-220 «С», ШР1 СП-220, ШР1-220, ШР ТН1-220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С -220, ТН1-220, СВ-220, В1-220. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свягино/т-Спасск.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН1-220	Нет	ТР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	ТР: ШР ТН1-220, ШР1 СП-220, ТР ЛР-220 «С», ШР1-220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С -220, ТН1-220, СВ-220, В1-220. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свягино/т-Спасск.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ТР	07.08.17	11.08.17	5 дн	01.08.17	04.08.17	4 дн	ТР ШР1-220, ШР2 В1-220, ШР ТН1-220, ШР1 СП-220, ТР ЛР-220 «С».	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С -220, ТН1-220, СВ-220, В1-220. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свягино/т-Спасск.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ВПр	08.08.17	08.08.17	1 дн	02.08.17	02.08.17	1 дн	Профконтроль РЗА защит Т1( МТЗ, ГЗ, ДЗТ), текущий ремонт ОПН1-220	с отключением	00:20				
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ВПр	18.08.17	18.08.17	1 дн	18.08.17	18.08.17	1 дн	Профконтроль РЗА защит Т2( МТЗ, ГЗ, ДЗТ), текущий ремонт ОПН2-220	с отключением	02:00			С отключением В2-220, с включением РП-220 для параллельной работы Т2 и Т1	

Начальник СЭР \_\_\_\_\_ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА \_\_\_\_\_ П.П. Козубин

Начальник СЭРБиР \_\_\_\_\_ А.С. Аксенов

Зам. начальника ОДС \_\_\_\_\_ А.В. Матвиевич