

Утверждаю

Первый заместитель директора -
главный диспетчер

Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ

Д.Г. Петухов

" 23 " апреля 2018 года

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на май 2018 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. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	КР	14.05.18	25.05.18	12 дн	14.05.18	25.05.18	12 дн	КР РШ 220 ТН ОСШ, РШ 220 ШОВ.	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ТН-220 ОСШ, ШОВ-220.	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы Штыково №1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	14.05.18	1 дн	Петлевание МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-ШГ-1 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1 через ШСМВ-110 на время ТР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-ШГ-1).	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 ОСШ	Да	КР	14.05.18	25.05.18	12 дн	14.05.18	25.05.18	12 дн	ТР ТН-220 ОСШ, КР РШ 220 ТН ОСШ	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН-220 ОСШ, ОСШ 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-ШГ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	19.05.18	6 дн	ТР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-ШГ-1	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-ШГ-1, включить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1 через ШСМВ-110 на Артемовской ТЭЦ.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1	Нет	ВПр	14.05.18	18.05.18	5 дн	19.05.18	19.05.18	1 дн	Распетлевание (перевод из ремонтной схемы к нормальной после ТР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-ШГ-1 с включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1 через ШСМВ-110)	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	Да	КР	15.05.18	21.05.18	7 дн	15.05.18	21.05.18	7 дн	КР РШ 1СШ 220 Т-5	с отключением	08:00			С отключением 1СШ 220 кВ и переводом присоединений на 2СШ 220 кВ, отключить и заземлить МВ 220 Т-5, 1СШ 220кВ, ВПр ТН 1СШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ЗУ	Нет	ТР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	ТР В 110 ЗУ, ТР ШР 110 1СШ ЗУ	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 ЗУ, 1СШ 110 кВ, ТН 110 1СШ, ШСВ 110. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрии.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р	Нет	КР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	Монтаж нового ТН 110 в КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, с заменой действующих ЛР 110 2Р и ЗН ЛР 110 2Р в ст. КЛ на новые с учётом нового ТН 110 в КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-2Р. Профилактические измерения и испытания вновь смонтированных ТН 110 в КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-2Р и ЛР 110 2Р и ЗН ЛР 110 2Р в ст. КЛ.	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: Отключить и заземлить КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-2Р. Отключить и заземлить 2 СШ 110 кВ, В 110 2Р и В 110 1Р, ТН 110 2СШ. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ, ТР 1СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрии.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 1Р	Нет	ТР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	ТР В 110 1Р, ТР ШР 110 2СШ 1Р	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 1Р, 2СШ 110 кВ, ТН 110 2СШ, ШСВ 110. Одновременно ТР 1СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрии.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	ТР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	ТР ШР 110 1СШ ШСВ и ТР ШР 110 2СШ ШСВ.	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить ШСВ 110, 1СШ 110 кВ, 2СШ 110 кВ. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ и 1СШ 110, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрии.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Нет	ТР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	ТР В 110 2Р, ТР ШР 110 2СШ 2Р	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 2Р, 2СШ 110 кВ, ШСВ 110, ТН 110 2СШ. Одновременно ТР 1СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 СИ, ТР В 110 3У. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрии.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р	Нет	КР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	Монтаж нового ТН 110 в КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, с заменой действующих ЛР 110 1Р и ЗН ЛР 110 1Р в ст. КЛ на новые с учётом нового ТН 110 в КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-1Р. Профилактические измерения и испытания вновь смонтированных ТН 110 в КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-1Р и ЛР 110 1Р и ЗН ЛР 110 1Р в ст. КЛ.	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: Отключить и заземлить КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-1Р. Отключить и заземлить 2 СШ 110 кВ, В 110 1Р и В 110 2Р, ТН 110 2СШ. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ, ТР 1СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрии.	

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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 СИ	Нет	ТР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	ТР В 110 СИ, ТР ШР 110 1СШ СИ.	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 СИ, 1СШ 110 кВ, ТН 110 1СШ, ШСВ 110. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрия.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	Нет	ТР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	ТР ШР 110 1СШ 3У, ШР 110 1СШ СИ, ШР 110 1СШ ШСВ, ШР 110 ТН 1СШ	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить 1СШ 110 кВ, В 110 3У, В 110 СИ, ШСВ 110, ТН 110 1СШ. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрия.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110 кВ	Нет	ТР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	ТР ШР 110 2СШ 2Р, ШР 110 2СШ 1Р, ШР 110 2СШ ШСВ, ШР 110 ТН 2СШ	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2СШ 110 кВ, В 110 2Р, В 110 1Р, ШСВ 110, ТН 110 2СШ. Одновременно ТР 1СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрия.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия	Нет	КР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	Монтаж нового ТН 110 в ВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, с заменой действующих ЛР 110 СИ и ЗН ЛР 110 СИ в ст. КЛ на новые с учётом нового ТН 110 в КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия. Профилактические измерения и испытания вновь смонтированных ТН 110 в КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия и ЛР 110 СИ и ЗН ЛР 110 СИ в ст. КЛ.	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: Отключить и заземлить КВ 110кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия. Отключить и заземлить 1 СШ 110 кВ, В 110 3У и В 110 СИ, ТН 110 1СШ. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрия.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол	Нет	КР	03.05.18	22.05.18	20 дн	03.05.18	22.05.18	20 дн	Монтаж нового ТН 110 в КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, с заменой действующих ЛР 110 3У и ЗН ЛР 110 3У в ст. КВЛ на новые с учётом нового ТН 110 в КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол. Профилактические измерения и испытания вновь смонтированных ТН 110 в КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол и ЛР 110 3У и ЗН ЛР 110 3У в ст. КВЛ.	без отключения	ВЗ			Приморское РДУ: Отключить и заземлить КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол. Отключить и заземлить 1 СШ 110 кВ, В 110 3У и В 110 СИ, ТН 110 1СШ. Одновременно ТР 2СШ 110 кВ и КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КР КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КР КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол, ТР ТН 110 1СШ и ТР ТН 110 2СШ, ТР ШСВ 110, ТР В 110 1Р, ТР В 110 2Р, ТР В 110 3У, ТР В 110 СИ. Восточная ТЭЦ на СН по 6 кВ от ПС 110 кВ Стройиндустрия.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Нет	ВПР	23.05.18	25.05.18	3 дн	16.05.18	17.05.18	2 дн	Опробование АУВ ШСМВ-110 и МТО, ТЭМП ШСМВ-110. Опробование КСЗ (ЭПЗ-1636) ШСМВ-110	с отключением	01:00			С отключением ШСМВ-110. Вывести АУВ ШСМВ-110, поочередно с выводом МТО, ТЭМП ШСМВ-110 и поочередно с выводом ТЭМП ШСМВ-110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ-110	Да, срок ремонта изменен	КР	16.05.18	17.05.18	2 дн	16.05.18	17.05.18	2 дн	КР РШ 110 I с.ш. РТСН,	с отключением	06:00			Перевод присоединений с 1 СШ-110 на II СШ-110. ВПР ТН I с.ш. 110 (В соответствии с письмом Приморского РДУ от 16.11.2017 № Р45-61-1-19-1807) Приморское РДУ: отключить и заземлить 1 СШ-110, МВ-110 кВ РТСН. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	II СШ-110	Да, срок ремонта изменен	КР	21.05.18	22.05.18	2 дн	21.05.18	22.05.18	2 дн	КР РШ 110 II с.ш. РТСН	с отключением	06:00			Перевод присоединений со II СШ-110 на I СШ-110, ВПР ТН II с.ш. 110 (В соответствии с письмом Приморского РДУ от 16.11.2017 № Р45-61-1-19-1807) Приморское РДУ: отключить и заземлить II СШ-110, МВ-110 кВ РТСН. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	OMB 220	Да	СР	09.04.18	08.05.18	30 дн	09.04.18	08.05.18	30 дн	СР OMB 220; ТО Рох 220 OMB.	с отключением	2			Приморское РДУ: отключить и заземлить OMB 220, ОСШ 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ТР	09.04.18	08.05.18	30 дн	09.04.18	08.05.18	30 дн	ТО Рох 220 OMB	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить OMB 220, ОСШ 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 3АТ	Да	СР	02.05.18	01.06.18	31 дн	02.05.18	01.06.18	31 дн	СР МВ 110 3АТ	с отключением	2			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 3АТ. Включить 3АТ через OMB 110 и ОСШ 110 кВ на 1СШ 110 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	8АТ	Да	ТР	03.05.18	16.05.18	14 дн	03.05.18	16.05.18	14 дн	ТР 8АТ; ТО МВ 220 8А, Рг 220 8АТ, Рох 220 8АТ.	с отключением	1			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 220 8АТ, 8АТ, ОСШ 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	Да	ТР	03.05.18	16.05.18	14 дн	03.05.18	16.05.18	14 дн	ТО МВ 220 8АТ, Рг 220 8АТ, Рох 220 8АТ.	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 220 8АТ, 8АТ, ОСШ 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ТР	14.05.18	16.05.18	3 дн	14.05.18	16.05.18	3 дн	ТО Рох 220 8АТ	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, 8АТ	

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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Оборонэнерго	Оборонэнерго	ПС 110 кВ С-55	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - С-55	Да	ВПр	28.05.18	04.06.18	8 дн	28.05.18	04.06.18	8 дн	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Промысловка, ШР-110 ВЛ Промысловка,	без отключения	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ-110 ВЛ Промысловка, 2С-110, ТН2-110. Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Промысловка - С-55. Увеличение срока ремонта возможно при условии петлевания МВ-110 ВЛ Промысловка после выполнения ТР ШР 110 2С 110 ПС 110 кВ С-55 для возможности проведения ремонтных других эксплуатирующих организаций в энергорайоне между Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Оборонэнерго	Оборонэнерго	ПС 110 кВ С-55	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С-110	Да	ТР	28.05.18	04.06.18	8 дн	28.05.18	04.06.18	8 дн	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Промысловка, ШР-110 ТН2, ШР-110 Т2, СШР-110 2С.	с отключением	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С-110,МВ-110 ВЛ Промысловка, ТН2-110. Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Промысловка - С-55	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Оборонэнерго	Оборонэнерго	ПС 110 кВ 178Ф	ЭЛТ / СШ 110 кВ	РП-110	Нет	ВКЛ	07.05.18	18.05.18	12 дн	07.05.18	18.05.18	12 дн	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Промысловка	с отключением	ВЗ			Отключить и заземлить МВ-110 ВЛ Промысловка. ВЛ 110 кВ Промысловка - Прибой - 178Ф в транзите через РП-110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р - Бурун	Нет	БВР	03.05.18	11.05.18	9 дн	03.05.18	11.05.18	9 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ 2Р - Бурун.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	ТР	14.05.18	15.05.18	2 дн	14.05.18	15.05.18	2 дн	ТР провода, замена изоляции ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55. Запитать ПС Волчанец от подстанции Находка через шины 35 кВ Связь. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН РЛ 110 Нах-Волч-С-55, 3.На ПС 110 кВ Волчанец: Включить ЗН 1-РЛ 110 ВЛ Находка-Волчанец-С-55 в ст. линия 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	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	БВР	14.05.18	25.05.18	12 дн	14.05.18	25.05.18	12 дн	Ручная расчистка просеки, рубка деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	с отключением	01:00			ПНОЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка и ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка. Питание ПС 110 кВ Черниговка по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Манзовка, питание ПС 110 кВ Дмитриевка по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	БВР	14.05.18	25.05.18	12 дн	14.05.18	25.05.18	12 дн	Ручная расчистка просеки, рубка деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	с отключением	01:00			ПНОЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка и ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка. Питание ПС 110 кВ Черниговка по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Манзовка, питание ПС 110 кВ Дмитриевка по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ТР	18.05.18	18.05.18	1 дн	-	-	-	Замер наведенного напряжения ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в ремонтной схеме одновременно отключены КЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-2Р, КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р, КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия, КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный уголь (погашение КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ для монтажа, испытания и наладки линейных ПН) может привести в энергорайоне г. Владивостока 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_ВРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Волна - Чайка. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Волна: Включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л, 3.На ПС 110 кВ Чайка: Включить ЗН ЛР 110 Волна в ст.ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	ТР	21.05.18	23.05.18	3 дн	-	-	-	Ревизия контактного соединения (плащенного зажима на опоре 63) ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда может привести в энергорайоне между Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС 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.		Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Находка/т: Включить ЗН ЛР-110 в линию ВЛ 110 кВ Нах/т-Нах, 3.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Нах/т-Нах в ст.ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	БВР	21.05.18	01.06.18	12 дн	23.05.18	27.05.18	5 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода КВЛ 110 кВ Горностай - Океан. Ручная расчистка просек	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Горностай - Океан Приморское РДУ: С включением в работу 28.05.2018 для выполнения опробования приводов В 110 асек присоединений ПС 220 кВ Волна.	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	БВР	21.05.18	01.06.18	12 дн	29.05.18	03.06.18	6 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода КВЛ 110 кВ Горностай - Океан. Ручная расчистка просек	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Горностай - Океан Приморское РДУ: С включением в работу 28.05.2018 для выполнения опробования приводов В 110 асек присоединений ПС 220 кВ Волна.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р	Нет	ВПр	10.05.18	12.05.18	3 дн	10.05.18	12.05.18	3 дн	Профвосстановление ДЗЛ, КСЗ (ШЭ 20607092) КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р и КСЗ, АУВ, УРОВ (ШЛ 2606.102) КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р	без отключения	01:00			ПНОЭС_ВРЭС. отключить КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - 2Р	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КЛ Вост. ТЭЦ-2Р	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	Профвосстановление ДЗЛ и КСЗ (ШЭ 20607092) КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р и КСЗ, АУВ, УРОВ (ШЛ 2606.102) КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р	с отключением	01:00	излишне подана, п.5.14 Положения по заявкам. Есть заявка под эту работу на КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р	ПНОЭС_ВРЭС отключить КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - 2Р на ПС 2Р		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	28.05.18	28.05.18	1 дн	29.05.18	29.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	01:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	23.05.18	23.05.18	1 дн	23.05.18	23.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить 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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	ЗРР	24.05.18	24.05.18	1 дн	24.05.18	24.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания В110 Волна	без отключения	01:00			ШОЭС_ВРЭС. Отключить, заземлить В 110 Волна, отключить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т на ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Нет	ВПр	25.05.18	25.05.18	1 дн	25.05.18	25.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 Орлиная	без отключения	01:00			ШОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить В 110 Орлиная, отключить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная на ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	18.05.18	18.05.18	1 дн	16.05.18	16.05.18	1 дн	Отбор проб масла из вводов СВ 110	с отключением	01:00			ШОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ЖБИ-130	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВКЛ	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	ТР Т-1, Т-2, СР 110 2С. Высоковольтные испытания СВ 110, ТТ1 110 СВ, ТТ2 110 СВ.	с отключением	ВЗ			ЩЭС_УсРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ и 2С 110 кВ (поочередно), СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. А/Г 02:00 для испытаний СВ 110, ТТ1 110 СВ, ТТ2 110 СВ и для ТР Т-1, Т-2, СР 110 2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М - Регтиховка	Да	ВПр	03.05.18	08.05.18	6 дн	03.05.18	08.05.18	6 дн	ТР РШ 110 М-Рег, РШ 110 ТН 2С, РШ 110 Т-2, РС 110 2С поочередно, высоковольтные испытания В 110 М-Рег.	без отключения	02:00			ЩЭС_ЧерРЭС Отключить, заземлить 2С 110, В 110 М-Рег. Отключить ВЛ 110 кВ М - Регтиховка на ПС 110 кВ М. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ ПС Регтиховка).	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ТР	03.05.18	08.05.18	6 дн	03.05.18	08.05.18	6 дн	ТР РШ 110 М-Рег, РШ 110 ТН 2С, РШ 110 Т-2, РС 110 2С поочередно	с отключением	02:00			ЩЭС_ЧерРЭС Отключить, заземлить 2С 110. Возможно включение на выходные дни Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 М-Рег, В 110 Т-2, ТН 110 2С, РС 110 2С. На ПС 110 кВ М отключить ВЛ 110 кВ М - Регтиховка	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М - Регтиховка	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.18	11.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	ТР РЛ 110 М-Рег, В 110 М-Рег	с отключением	02:00			ЩЭС_ЧерРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ М - Регтиховка, В 110 М-Рег. С пропаданием ТМ Регтиховка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Нет	ВПр	17.05.18	18.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Профконтроль КСЗ (ЭПЗ 1636) ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	без отключения	01:00			Отключить ВЛ 110 кВ Широкая - Находка на ПС 110 кВ Находка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110 кВ	Нет	ТР	17.05.18	17.05.18	1 дн	17.05.18	17.05.18	1 дн	Устранение дефекта ТВК ШР-2 110 Т-1	с отключением	02:00			Отключить, заземлить 2СШ 110 кВ, ВПр ШСВ 110 и ТН 110 2СШ. Перевести все присоединения на 1СШ 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ЗРР	01.05.18	01.05.18	1 дн	-	-	-	ТР Т-2	без отключения	00:20	Повторно подана. Есть заявка на другую дату.		На время отключения/включения Т-2 отключить 2С 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 ВТЭЦ-2. На ПС 110 кВ Орлиная отключить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	БВР	29.05.18	29.05.18	1 дн	29.05.18	29.05.18	1 дн	ТР Т-2	с отключением	00:20			На время отключения/включения Т-2 отключить 2С 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 ВТЭЦ-2. На ПС 110 кВ Орлиная отключить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	БВР	29.05.18	29.05.18	1 дн	29.05.18	29.05.18	1 дн	ТР Т-2	с отключением	00:20			ШОЭС_ВРЭС. Отключить 2С 110, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка на ПС Орлиная на время отключения/включения Т-2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-2	Нет	БВР	-	-	-	-	-	-	ТР Т-2	с отключением	00:20		Илиние подана, п.5.14 Положения по заявкам	ШОЭС_ВРЭС. Отключить 2С 110, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка на ПС Орлиная на время отключения/включения Т-2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 2С	Нет	БВР	-	-	-	-	-	-	ТР Т-2	с отключением	00:20		Подать на 2С 110 кВ, так как по п. 5.14 Положения по заявкам Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) или заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	ШОЭС_ВРЭС. На время отключения/включения Т-2 отключить 2С 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 ВТЭЦ-2, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка на ПС Орлиная	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Нет	БВР	28.05.18	28.05.18	1 дн	30.05.18	30.05.18	1 дн	ТР Т-1	без отключения	00:20			ШОЭС_ВРЭС. На время отключения и включения Т-1: Отключить 1С 110 кВ.С отключением СВ 110, ТН 110 1С. На ПС 110 кВ Орлиная отключить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1 - Орлиная	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	БВР	28.05.18	28.05.18	1 дн	30.05.18	30.05.18	1 дн	ТР Т-1	с отключением	00:20			ШОЭС_ВРЭС. На время отключения и включения Т-1 отключить 1С 110 кВ, СВ 110, ТН 110 1С. На ПС 110 кВ Орлиная отключить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1 - Орлиная	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2	Да, срок ремонта изменен	ВПр	14.05.18	14.05.18	1 дн	10.05.18	10.05.18	1 дн	ТР РШ 110 ТН 1ПС	без отключения	02:00			ЩЭС_МихРЭС поочередно с РШ 110 Т-1 ЗПС Отключить и заземлить 1ПС 110. ВПр В 110 1В, В 110 2В. На ПС 110 кВ Павловка-2 отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2В	Да, срок ремонта изменен	ВПр	-	-	-	-	-	-	ТР РШ 110 Т-2 4ПС	с отключением	02:00		Илиние подана, п.5.14 Положения по заявкам.	ЩЭС_МихРЭС Отключить, заземлить 4ПС 110. Отключить В 110 2В, В 110 4В.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ ЖБИ-130 - Павловка-2	Да, срок ремонта изменен	ВПр	11.05.18	11.05.18	1 дн	11.05.18	11.05.18	1 дн	ТР РШ 110 ТН 2ПС	без отключения	02:00			ЩЭС_МихРЭС Отключить, заземлить 2ПС 110. ВПр В 110 3В, В 110 4В. На ПС 110 кВ Павловка-2 отключить ВЛ 110 кВ ЖБИ-130 - Павловка-2	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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ЗВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр	15.05.18	15.05.18	1 дн	-	-	-	ТР РШ 110 Т-1 ЗПС	с отключением	02:00	Излишне подана, п.5.14 Положения по заявкам.		ЩЭС_МихРЭС Отключить и заземлить ЗПС 110. Отключить В 110 В, В 110 ЗВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.05.18	30.05.18	3 дн	28.05.18	30.05.18	3 дн	ТР ТН 110 1С, РС 110 1С, РЛ 110 ВЛ Хор-Петр, высоковольтные испытания В 110 ВЛ Хор-Петр	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить 1С 110, ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи, СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	ТР	28.05.18	30.05.18	3 дн	28.05.18	30.05.18	3 дн	ТР ТН 110 1С, РС 110 1С и ТР РЛ 110 ВЛ Хор-Петр	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить 1С 110, СВ 110, ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.05.18	30.05.18	3 дн	28.05.18	30.05.18	3 дн	ТР ТН 110 1С, РС 110 1С, высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить 1С 110, СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка	Нет	ВПр	31.05.18	31.05.18	1 дн	31.05.18	31.05.18	1 дн	ТР ТН 110 2С	без отключения	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить 2С 110, отключить СВ 110, ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка на ПС 110 кВ Петровичи	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	ТР	31.05.18	31.05.18	1 дн	31.05.18	31.05.18	1 дн	ТР ТН 110 2С	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить 2С 110, отключить СВ 110, ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка на ПС 110 кВ Петровичи	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Раздольное-2	Нет	ВПр	30.05.18	30.05.18	1 дн	30.05.18	30.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2	без отключения	01:00			ЩЭС_АРЭС Отключить, заземлить В 110 ВЛ Рд-1 – Рд-2. Отключить ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Раздольное-2 на ПС 110 кВ Раздольное-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 - Тереховка	Нет	ВПр	31.05.18	31.05.18	1 дн	31.05.18	31.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Рд-1 – Тер	без отключения	01:00			ЩЭС_АРЭС Отключить и заземлить В 110 ВЛ Рд-1 – Тер. Отключить ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Тереховка на ПС 110 кВ Раздольное-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттиховка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М - Реттиховка	Нет	ВПр	03.05.18	03.05.18	1 дн	03.05.18	03.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 М-Рет	без отключения	02:00			ЩЭС_ЧерРЭС Отключить ВЛ 110 кВ М - Реттиховка на ПС 110 кВ Реттиховка. Обработать в период вывода ВЛ 110 кВ М - Реттиховка на ПС 110 кВ М (с 03.05 по 08.05)	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Топаз	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Топаз - Новый мир	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Высоковольтные испытания ТН 110 2С	без отключения	02:00	Излишне подана: ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Топаз - Новый мир исключена и в транзите		ЩЭС_АРЭС. Отключить ВЛ 110 кВ Береговая-2-Топаз-Новый мир отключить на ПС 110 кВ Топаз, СВ 110, отключить и заземлить 2С 110	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Топаз	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	-	-	-	-	-	-	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	02:00	Излишне подана, п.5.14 Положения по заявкам:Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производится работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 - 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов.		ЩЭС_АРЭС. Отключить, заземлить 2С 110, отключить СВ 110, ВЛ 110 кВ Береговая-2-Топаз-Песчаная отключить на ПС 110 кВ Топаз	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	ТР	03.05.18	04.05.18	2 дн	03.05.18	04.05.18	2 дн	ТР ОВ 110, высоковольтные испытания	с отключением	02:00			ЩЭС_ХФЗ Отключить, заземлить ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т	Нет	ВПр	01.05.18	06.05.18	6 дн	-	-	-	КР В 110 ВЛ Яр-Сиб/т	без отключения	6	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т в ремонтной схеме ВЛ 110 кВ М - Реттиховка может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами (погашение потребителей ПС 110 кВ Сибирцево/т). Заявки также не подлежат согласованию, если вывод в ремонт объекта диспетчеризации невозможен без ограничения режима потребления электрической энергии потребителями, и эксплуатирующей организацией не представлено в ДЦ подтверждение уведомления потребителей об ограничениях.		ЩЭС_ХорРЭС Отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т на ПС 110 кВ Ярославка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	ЗРР	17.05.18	17.05.18	1 дн	17.05.18	17.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ СП-Дм-Яр	без отключения	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка на ПС 110 кВ Ярославка. Высоковольтные испытания выполнить в период БВР ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка (1 день)	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	ЗРР	17.05.18	17.05.18	1 дн	17.05.18	17.05.18	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ СП-Дм-Черн-Яр	без отключения	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка на ПС 110 кВ Ярославка. Высоковольтные испытания выполнить в период БВР ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка-Черниговка- Ярославка (1 день)	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	ТР	23.05.18	23.05.18	1 дн	23.05.18	23.05.18	1 дн	ТР РЛ 110 ВЛ СП-Дм-Черн-Яр, РШ 110 1СШ ВЛ СП-Дм-Черн-Яр	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка, 1СШ 110 ВЛ СП-Дм-Черн-Яр. Отключить ЩСВ 110 ТН 110 1СШ. Питание ПС 110 кВ Черниговка по сети 35 кВ от ПС 110 кВ М.. С переводом присоединений на 2СШ 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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.05.18	07.06.18	16 дн	23.05.18	03.06.18	12 дн	ТР 1СШ 110: РШ 110 1СШ ВЛ СП-Дм-Черн-Яр, РШ 110 1СШ ВЛ СП-Дм-Яр, РШ 110 1СШ ВЛ Яр-Сиб т., РШ 110 1СШ Яр-Павл-1, РЛ 110 ВЛ Яр-Павл-1, РШ 110 1СШ ВЛ Яр-Павл-2, РЛ 110 ВЛ Яр-Павл-2, РШ 110 1СШ ШСВ, РШ 110 1СШ ВЛ Яр-Хор, РЛ 110 ВЛ Яр-Хор, РШ 110 1СШ Т-1, РШ 110 1СШ Т-2, РШ 110 ТН 1СШ поочередно	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорПЭС Отключить, заземлить 1СШ 110, ШСВ 110, ТН 110 1СШ. перевести присоединения на 2СШ 110. Отключить на ПС 110 кВ Ярославка: ВЛ 110 кВ Спасск-Дмитриев-Черниговка-Ярославка (23.05), ВЛ 110 кВ Спасск-Дмитриев-Ярославка (24.05), ВЛ 110 кВ Ярославка-Сибирцево'т (26.05-28.05-один из дней), ВЛ 110 кВ Ярославка-Павловка-1(29.05) . Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка-Павловка-2 (30.05-31.05) Приморское РДУ: Отключение ВЛ 110 кВ Ярославка-Хороль для ТР РШ 110 1СШ ВЛ Яр-Хор, РЛ 110 ВЛ Яр-Хор не согласовано в графике ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на май 2018. Подать предложение в график ремонтов на июнь.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Да	ВПр	24.05.18	24.05.18	1 дн	24.05.18	24.05.18	1 дн	ТР РШ 1СШ 110 ВЛ СП-Дм-Яр	без отключения	02:00			ЩЭС_ХорПЭС Отключить, заземлить 1СШ 110,В 110 ВЛ СП-Дм-Яр. Отключить на ПС 110 кВ Ярославка: ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка, ШСВ 110, ТН 110 1СШ. С переводом присоединений на 2СШ 110	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево'т	Да, срок ремонта изменен	ЭРР	29.05.18	29.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	ТР РШ 110 1СШ ВЛ Яр-Сиб.т	без отключения	02:00			ЩЭС_ХорПЭС отключить и заземлить 1СШ 110, В 110 ВЛ Яр-Сиб т. Отключить на ПС 110 кВ Ярославка: ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево'т, ШСВ 110, ТН 110 1СШ. С переводом присоединений на 2 СШ 110.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	30.05.18	30.05.18	1 дн	29.05.18	29.05.18	1 дн	ТР РШ 110 1СШ ВЛ Яр-Павл-1	без отключения	02:00			ЩЭС_ХорПЭС отключить и заземлить 1СШ 110, В 110 ВЛ Яр-Павл-2. Отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1 на ПС 110 кВ Ярославка, ШСВ 110, ТН 110 1СШ. С переводом присоединений на 2СШ 110.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2	Да	ТР	30.05.18	31.05.18	2 дн	30.05.18	31.05.18	2 дн	ТР РШ 110 1СШ ВЛ Яр-Павл-2, РЛ 110 ВЛ Яр-Павл-2	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорПЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка-Павловка-2, В 110 ВЛ Яр-Павл-2, 1СШ 110. С отключением ШСВ 110, ТН 110 1СШ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Да	ТР	31.05.18	01.06.18	2 дн	31.05.18	01.06.18	2 дн	ТР РШ 110 1СШ ШСВ	с отключением	02:00			ЩЭС_ХорПЭС Отключить, заземлить ШСВ 110, 1СШ 110.С переводом присоединений на 2СШ 110. С отключением ТН 110 1СШ.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВПр	14.05.18	15.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	ТР В 110 АТ-1	с отключением	02:00			ЩЭС_Чуг. Отключить АТ-1 (нормально отключён В 220 АТ-1) , отключить, заземлить В 110 АТ-1 (нормально отключён В 110 АТ-1)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	17.05.18	18.05.18	2 дн	10.05.18	11.05.18	2 дн	КР ШР 110 АТ-1	с отключением	02:00			ЩЭС_Чуг Отключить, заземлить 1С 110 кВ, В 110 АТ-1, СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Включить в работу АТ-1 для работ по заявке ППМЭС (ПС 220 кВ Арсеньев-2 ВЛ 110 кВ Арсеньев-2- Молодежная техническое обслуживание ТТ 110 Мол)	с отключением	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка	Да, срок ремонта изменен	ВПр	22.05.18	25.05.18	4 дн	22.05.18	25.05.18	4 дн	ТР ШР 220 АТ-1.Отбор проб масла из вводов В 220 Чугуевка-2	без отключения	02:00			ЩЭС_Чуг Отключить и заземлить РСШ 220 кВ, В 220 АТ-1 и В 220 ВЛ Чугуевка-2. Отключить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка на ПС 220 кВ Чугуевка .	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	22.05.18	25.05.18	4 дн	ТР АТ-1	с отключением	02:00			ЩЭС_Чуг Отключить, заземлить АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / СШ 220 кВ	РСШ 220 кВ	Нет	ТР	22.05.18	25.05.18	4 дн	-	-	-	ТР ШР 220 АТ-1	с отключением	02:00	Повторно подана.		Приморское РДУ: Отключить и заземлить РСШ 220 кВ, В 220 АТ-1. Отключить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Чугуевка на ПС 220 кВ Чугуевка .	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / СШ 220 кВ	РСШ 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.05.18	30.05.18	3 дн	22.05.18	25.05.18	4 дн	ТР ШР 220 АТ-1.	с отключением	02:00			ЩЭС_Чуг. Отключить, заземлить РСШ 220 кВ, В 220 Чугуевка-2. ВПр ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Чугуевка на ПС 220 кВ Чугуевка	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	14.05.18	18.05.18	5 дн	28.05.18	08.06.18	12 дн	Включить в работу АТ-1 для работ по заявке ППМЭС (ПС 220 кВ Арсеньев-2 КР АТ-1, ТР В 220 АТ-1, КР В 110 АТ-1)	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В21	Нет	КР	01.05.18	18.05.18	18 дн	01.05.18	18.05.18	18 дн	Капитальный ремонт, диагностика В21.	с отключением	ВЗ			Продление в связи с выпадением большого количества осадков в марте. Приморское РДУ: отключить и заземлить В21	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	8АТ	Нет	ТР	03.05.18	15.05.18	13 дн	03.05.18	15.05.18	13 дн	Текущий ремонт ТН 8АТ. Техническое обслуживание ОПН 8АТ, Рз 8АТ.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 8АТ, ВПр В42 и В40	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В40	Да	ТР	03.05.18	15.05.18	13 дн	03.05.18	15.05.18	13 дн	Техническое обслуживание Р40А.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 40. С отключением Р 8АТ. ВПр В 42.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	КР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Капитальный ремонт Р1. Техническое обслуживание, диагностика ТН ДВ. Профвосстановление КСЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (МФТО, ТЭП, ЗНР) (ПЗ 273/4)	с отключением	2			ППМЭС: увеличение срока в связи с увеличением объема работ на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС по Капитальному ремонту Р1. Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ВПр ШР-1, 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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Техническое обслуживание ТТ20, Р20Б. Опробование приводов В20	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В20, П11 500 кВ. ВПр ШР-1, В 32. С отключением ВЛ 500кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В32	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Техническое обслуживание ТТ32, Р32Б. Опробование приводов В32	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В32, П11 500кВ. ВПр В20, ШР-1. С отключением ВЛ 500кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-1	Да, срок ремонта изменен	КР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Капитальный ремонт Р1, устранение нагревов аппаратных зажимов сторона ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная. ф. С, в сторону Приморской ГРЭС ф. А. Текущий ремонт ШР-1. Техническое	с отключением	2			Приморское РДУ: Отключить и заземлить ШР-1, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная.	
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Да	КР	03.05.18	07.05.18	5 дн	-	-	-	Замена изоляции, установка балластов на ГТ. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах.	с отключением	03:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошивом КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ПН) в мае 2018 (собственник Филиал АО "ЛЭК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное соглашение переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ИАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское р/ДУ: Работу выполнять по ППР 1. Включить на ПС 500 кВ Владивосток ЗН ЛР 220 ЗУ в ст. Л Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ПН) в мае 2018 (собственник Филиал АО "ЛЭК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное соглашение переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ИАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Нет	ТР	03.05.18	07.05.18	5 дн	03.05.18	07.05.18	5 дн	Испытание оболочки экранов КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	Да, срок ремонта изменен	КР	07.05.18	08.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах Испытание оболочки экранов КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	с отключением	01:00			Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 220 Влад в ст. Л на ПС 220 кВ Аэропорт. 2. Включить ЗН ЛР 220 АП в ст. Л на ПС 500 кВ Владивосток. 3. С установкой ПЗ по месту работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	Нет	ТР	10.05.18	16.05.18	7 дн	10.05.18	16.05.18	7 дн	Испытание оболочки экранов КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	Да	КР	10.05.18	14.05.18	5 дн	10.05.18	14.05.18	5 дн	Установка балластов на ГТ, замена экранярующихся колец, ремонт заземляющих спусков ОКГТ. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах и дистанционных распорках.	с отключением	03:00			Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 500 Лозовая на ПС 500 кВ Чугуевка-2. 2. Включить ЗН ЛР 500 Чугуевка-2 в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая. 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет. В работе каналы ПА по УПАСК по ВОЛС ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да	КР	15.05.18	19.05.18	5 дн	17.05.18	21.05.18	5 дн	Замена поврежденной, фарфоровой изоляции на проводе и грозотросе, ремонт провода и грозотроса, монтаж обходных гирлянд, замена ГВН, установка балласта на грозотрос. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах, рубка ОСД.	с отключением	03:00			Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН РЛ 220 К в ст. Л на ПС 220 кВ Лесозаводск. 2. Включить ЗН РЛ 220 Лес в ст. Л на ПС 220 кВ К. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ДК 1 СЭС.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт	Да	КР	17.05.18	18.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах Испытание оболочки экранов КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт	с отключением	01:00			Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 220 АТЭЦ в ст. Л на ПС 220 кВ Аэропорт. 2. Включить РЗ 220 КВЛ Аэропорт ст. КВЛ на Артёмовской ТЭЦ. 3. С установкой ПЗ по месту работ.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	КР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена провода, установка балластов на провод и ГТ, замена изоляции, РР, ГВН, дистанционных распорок. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах и дистанционных распорках, рубка ОСД, устранение негабарита срезкой грунта	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр	07.05.18	08.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	Профвосстановление ТТ 220 Влад.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 220, отключение КВЛ 220 кВ Владивосток - Аэропорт. ВПр СВ 220, В 220 Т-1.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	Нет	ВПр	07.05.18	08.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	Профвосстановление ТТ 220 Влад.	с отключением	01:00			Завлечено ПМЭС Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 220, отключение КВЛ 220 кВ Владивосток - Аэропорт. ВПр СВ 220, В 220 Т-1.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	17.05.18	18.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Профвосстановление ТТ 220 СВ	с отключением	01:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Да	ТР	17.05.18	18.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 АТЭЦ, измерение влажности элегаза. Профвосстановление ТТ 220 АТЭЦ.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 кВ. Отключение КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт, ВПр СВ 220, В 220 Т-2.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт	Нет	ВПр	17.05.18	18.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 АТЭЦ, измерение влажности элегаза. Профвосстановление ТТ 220 АТЭЦ.	с отключением	01:00			Завлечено ПМЭС Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 кВ. Отключение КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт, ВПр СВ 220, В 220 Т-2.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ТР	03.05.18	04.05.18	2 дн	03.05.18	04.05.18	2 дн	Техническое обслуживание ТН ОШ 110	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, ВПр ОВ 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 Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Режим работы 220/10 кВ для капитального ремонта РШ 2С 110 АТ-2	без отключения	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 110 кВ, В 110 АТ-2. Одностороннее отключение АТ-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная	Да	ВПр	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 Мол	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 110 Мол. С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	КР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Капитальный ремонт РШ 2С ОВ 110, РС 110 2С, РШ 2С 110 АТ-2. Техническое обслуживание ТН 2С 110, ТТ 110 Мол Диагностика ТН 2С 110	с отключением	06:00			С переводом лобого присоединения через ОВ 110 на 1С 110 кВ после ремонта ОВ 110 Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 110 кВ, ОВ 110,СВ 110, В 110 АТ-2, В 110 Мол, ТН 2С 110.С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная на ПС 220 кВ Арсеньев-2 и односторонним отключением АТ-2. Для КР РС 110 и РШ 2С ОВ 110 2С АГ 06:00. Для ТО ТТ 110 Мол АГ 02:00. Для капитального ремонт РШ 2С 110 АТ-2 АГ 06:00. Для опробования привода В 110 АТ-2 в цикле АПВ АГ 01:00.Для опробования привода В 110 АТ-2 и В 220 АТ-2 с АГ 00:20 и с АГ 06:00 для КР РШ 2С 110 АТ-2 Приморское РДУ: Частичная потеря АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (в объеме нагрузки ПС Прогресс). Потеря реализации УВ ОН на ПС 220 кВ Арсеньев-2; - частичная потеря ОНД1..ОНД5 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500 Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1 от РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свиязго'т, АОПО ВЛ 220 кВ Свиязго'т – Стасск. Объем АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Капитальный ремонт РС 110 2С, Техническое обслуживание ТТ 110 СВ	с отключением	06:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	КР	14.05.18	15.05.18	2 дн	14.05.18	15.05.18	2 дн	Капитальный ремонт РШ 2С ОВ 110. Текущий ремонт ТТ 110 ОВ 1 ряд	с отключением	06:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 110 кВ, ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Мол	Да	ТР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 Мол	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 110 Мол. С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Да	КР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Капитальный ремонт РШ 2С 110 АТ-2, Опробование приводов В 110 АТ-2 в цикле АПВ	с отключением	06:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 110 кВ, В 110 АТ-2. Одностороннее отключение АТ-2.Для капитального ремонт РШ 2С 110 АТ-2 АГ 06:00. Для опробования привода В 110 АТ-2 в цикле АПВ АГ 01:00.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	15.05.18	15.05.18	1 дн	15.05.18	15.05.18	1 дн	Капитальный ремонт РШ 2С 110 АТ-2, Опробование приводов В 110 АТ-2 и В 220 АТ-2 в цикле АПВ	без отключения	06:00			Приморское РДУ:Кратковременное отключение поочередно В 220 АТ-2,В 110 АТ-2 для опробования с АГ 00:20 и отключить В 110 АТ-2 с АГ 06:00 для КР РШ 2С 110 АТ-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да	ЗРР	15.05.18	15.05.18	1 дн	15.05.18	15.05.18	1 дн	Опробование приводов В 220 АТ-2 в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ:кратковременное отключение В 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	22.05.18	22.05.18	1 дн	21.05.18	21.05.18	1 дн	Опробование приводов В 110 Рет в цикле АПВ	без отключения	00:20			Приморское РДУ:Кратковременно отключить В 110 Рет. Кратковременно одностороннее отключить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рет	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	14.05.18	14.05.18	1 дн	21.05.18	21.05.18	1 дн	Опробование приводов В 110 Рет в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ:Кратковременно отключить В 110 Рет. Кратковременно одностороннее отключить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2.До вывода в ремонт 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	КР	28.05.18	08.06.18	12 дн	28.05.18	08.06.18	12 дн	Капитальный ремонт РТ 110 АТ-1, РШ ОШ 110 АТ-1. Текущий ремонт АТ-1, ВДГ-1. Опробование приводов В 220 АТ-1, В 110 АТ-1 в цикле АПВ Диагностика АТ-1.	с отключением	06:00			Опробование привода перед выводом в ремонт АТ-1 с АГ 00:20 Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1, В 110 АТ-1, ОСШ 110 кВ. ВПр ОВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.18	09.06.18	12 дн	28.05.18	08.06.18	12 дн	Капитальный ремонт РШ ОШ 110 АТ-1.	с отключением	06:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1, ОСШ 110 кВ. ВПр ОВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.05.18	09.06.18	13 дн	28.05.18	08.06.18	12 дн	Отбор проб масла ТТ 220 АТ-1. Опробование приводов В 220 АТ-1, в цикле АПВ	с отключением	01:30			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 АТ-1. Для опробования привода АГ 00:20	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.18	09.06.18	12 дн	28.05.18	08.06.18	12 дн	Капитальный ремонт РТ 110 АТ-1. Текущий ремонт ТТ 110 АТ-1. Отбор проб масла ТТ 110 АТ-1. Опробование приводов В 110 АТ-1, в цикле АПВ	с отключением	06:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 110 АТ-1, АТ-1. Для опробования привода В 110 АТ-1 АГ 00:20	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	Нет	ВПр	22.05.18	22.05.18	1 дн	21.05.18	21.05.18	1 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТН-2 110	без отключения	02:00			Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Береговая-1 на ПС 220 кВ Береговая-2, с отключением 2С 110 перед оперированием РТН 110 ТН-2 Заявлено ПМЭС Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН-2 110.	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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	22.05.18	22.05.18	1 дн	21.05.18	21.05.18	1 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТН-2 110	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН-2 110. Перед оперированием РТН 110 ТН-2 отключить 2С 110, ВПр В 110 АТ-2, СВ 110. Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ кВ Береговая-2 – Береговая-1. С отключением ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Топаз – Песчаная. На время операций: На ПС 220 кВ Береговая-2 в объеме нагрузки ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Топаз – Песчаная (4 МВт) терется: От ПА ОЭС Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Частичная потеря АЧР.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В4 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	21.05.18	25.05.18	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 В4. Профвосстановление ТТ 220 В4.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Отключить и заземлить В4 220		
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В3 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	21.05.18	25.05.18	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 В3. Профвосстановление ТТ 220 В3.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 3 220		
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Береговая-2-Звезда	Да, срок ремонта изменен	ВПр	21.05.18	25.05.18	5 дн	21.05.18	25.05.18	5 дн	Первый профконтроль ДЗЛ (7SD522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Звезда	с отключением	01:00			Увеличение срока, связано с большим объемом работ по ТО РЗА на ПС 220 кВ Береговая-2 и ПС 220 кВ Звезда Приморское РДУ: с отключением ВЛ 220 кВ Береговая-2-Звезда		
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	03.05.18	04.05.18	2 дн	03.05.18	04.05.18	2 дн	Техническое обслуживание Ровх 110 Т-1	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110, В 110 Т-1. ВПр ОВ 110		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	10.05.18	11.05.18	2 дн	-	-	-	Режим работы 110/6 кВ в связи с ТР РШ 2С 220 В	без отключения	04:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 В, ВПр В 220 С. Одностороннее отключение АТ-2	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 В	Да	ТР	10.05.18	11.05.18	2 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ 2С 220 В	с отключением	04:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 В, ВПр В 220 С. Одностороннее отключение АТ-2		
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2 С 220	Да	ТР	10.05.18	11.05.18	2 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ 2С 220 В	с отключением	04:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 В, ВПр В 220 С. Одностороннее отключение АТ-2		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	14.05.18	18.05.18	5 дн	-	-	-	Текущий ремонт АТ-1, РШ 220 АТ-1, техническое обслуживание Ровх 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, Р-3 Диагностика АТ-1, ТТ 110 АТ-1 в цикле АПВ	с отключением	04:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-1, 1С 220, ВПр В 220 А, В 220 Д. Отключить и заземлить В 110 АТ-1, ОСШ 110, ВПр ОВ 110. Для ТР АТ-1 АГ 04:00. Для технического обслуживания Ровх 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, Р-3 и ТР РШ 220 АТ-1 АГ 02:00. Для отробования привода АГ 01:00.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 А	Да	ТР	14.05.18	15.05.18	2 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ 1С 220 А	с отключением	04:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 А, 1С 220, Одностороннее отключение АТ-1. ВПр В 220 Д.		
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1 С 220	Да	ТР	14.05.18	18.05.18	5 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ 220 АТ-1 Текущий ремонт РШ 1С 220 А	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 220 и АТ-1, В 220 А, ВПр В 220 Д		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	14.05.18	18.05.18	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание Ровх 110 АТ-1	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-1, ОСШ 110, ВПр ОВ 110, ВПр В 110 АТ-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	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ТР	14.05.18	18.05.18	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1, диагностика ТТ 110 АТ-1 14.05. Опробование привода В 110 АТ-1 в цикле АПВ	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ШК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное соглашение переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 АТ-1. Для технического обслуживания ТТ 110 АТ-1, диагностики ТТ 110 АТ-1 АГ 02:00. Для опробования привода В 110 АТ-1 в цикле АПВ АГ 00:20	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	30.05.18	30.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 АТ-2 в цикле АПВ	без отключения	00:20			Приморское РДУ: кратковременное отключение В 110 АТ-2. Одностороннее кратковременное отключение АТ-2. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Нет	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 2Р в цикле АПВ	без отключения	00:20			Заявлено ПМЭС Приморское РДУ: кратковременно отключить В 110 2Р. Кратковременно одностороннее отключить ВЛ 110 кВ Волна-2Р на ПС 220 кВ Волна. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Нет	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 Бурун в цикле АПВ	с отключением	00:20			Заявлено ПМЭС Приморское РДУ: кратковременное отключение В 110 Бурун. Кратковременно отключить ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода СВ 110 в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: кратковременное отключение СВ 110. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г	Нет	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 ВТЭЦ-1 в цикле АПВ	без отключения	00:20			Заявлено ПМЭС Приморское РДУ: кратковременное отключение В 110 ВТЭЦ-1. Кратковременно КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 Чайка в цикле АПВ	без отключения	00:20			Заявлено ПМЭС Приморское РДУ: кратковременно отключить В 110 Чайка. Одностороннее кратковременное отключение ВЛ 110 кВ Волна-Чайка на ПС 220 кВ Волна. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 ВТЭЦ-1 в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: кратковременное отключение В 110 ВТЭЦ-1. Кратковременно КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	30.05.18	30.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 АТ-2 в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: кратковременное отключение В 110 АТ-2. Одностороннее кратковременное отключение АТ-2. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 2Р в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: кратковременно отключить В 110 2Р. Кратковременно одностороннее отключить ВЛ 110 кВ Волна-2Р на ПС 220 кВ Волна. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Чайка	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 Чайка в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: кратковременно отключить В 110 Чайка. Одностороннее кратковременное отключение ВЛ 110 кВ Волна-Чайка на ПС 220 кВ Волна. До вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Бурун	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	28.05.18	28.05.18	1 дн	Опробование привода В 110 Бурун в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: кратковременное отключение В 110 Бурун. Кратковременно отключить ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ЗРР	15.05.18	15.05.18	1 дн	15.05.18	15.05.18	1 дн	Опробование приводов В 110 АТ-1, В 10 АТ-1	без отключения	01:00			С отключением и разборкой схемы поочередно	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.05.18	01.06.18	5 дн	28.05.18	01.06.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, В 110 АТ-2, ОД 220 АТ-2. Опробование приводов В 110 АТ-2, Опробование приводов В 10 АТ-2 Диагностика АТ-2, ШМ 10 кВ АТ-2	с отключением	02:00			С отключением и разборкой схемы при опробовании привода В 110 АТ-2, АГ 01:00. Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-2, В 110 АТ-2. ВПР СТК 2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СТК 2	Да, срок ремонта изменен	ВПР	21.05.18	25.05.18	5 дн	28.05.18	01.06.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, В 110 АТ-2, ОД 220 АТ-2. Опробование приводов В 110 АТ-2, Опробование приводов В 10 АТ-2 Диагностика АТ-2, ШМ 10 кВ АТ-2	с отключением	02:00			С отключением и разборкой схемы при опробовании привода В 110 АТ-2, АГ 01:00. Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-2, В 110 АТ-2. ВПР СТК 2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Береговая-2-Звезда	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	21.05.18	25.05.18	5 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ-220 Береговая-2. Первый профконтроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ШЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ШЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда. Первый профконтроль ТТ-220 Береговая-2, ТН-220 Береговая-2	с отключением	02:00			Приморское РДУ: с отключением ВЛ 220 кВ Береговая-2-Звезда, с отключением ЛР-2-220 Береговая-2 (в составе В-2-220 Береговая-2) и ЛР-1-220 Береговая-2 (в составе В-1-220 Береговая-2)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1-220 Береговая-2	Да, срок ремонта изменен	ВПР	21.05.18	25.05.18	5 дн	21.05.18	25.05.18	5 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ-220 Береговая-2. Первый профконтроль ТТ-220 Береговая-2, ТН-220 Береговая-2. Первый профконтроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-1-220 Береговая-2, ТТ-1-220 Береговая-2, ТТ-1-220 Береговая-2 1С, с откл и разборкой схемы	с отключением	01:30			Приморское РДУ: отключить и заземлить В-1-220 Береговая-2, В-2-220 Береговая-2, с отключением ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда	

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 Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2-220 Береговая-2	Да, срок ремонта изменен	ВПр	21.05.18	25.05.18	5 дн	21.05.18	25.05.18	5 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ-220 Береговая-2. Первый профконтроль ТТ-220 Береговая-2, ТН-220 Береговая-2. Первый профконтроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-2-220 Береговая-2.	с отключением	01:30			Приморское РДУ: отключить и заземлить В-1-220 Береговая-2, В-2-220 Береговая-2, с отключением ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда	
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Да	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	-	-	-	Профвосстановление ШОН(шкаф отбора напряжения)	с отключением	01:30		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с посылкой КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: Отключить с двух сторон ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол (без заземления). Без приближения к токоведущим частям.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	Да	ВПр	10.05.18	11.05.18	2 дн	10.05.18	11.05.18	2 дн	Профвосстановление цепей ТН 220 Патрокл ф.В	с отключением	01:30			Приморское РДУ отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол	Да, срок ремонта изменен	ВПр	16.05.18	17.05.18	2 дн	16.05.18	17.05.18	2 дн	Профвосстановление ШОН(шкаф отбора напряжения)	с отключением	01:30			Приморское РДУ отключить и заземлить КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	23.05.18	27.05.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-1. Диагностика АТ-1	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	28.05.18	01.06.18	5 дн	28.05.18	01.06.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, Диагностика АТ-2	с отключением	04:00			Приморское РДУ отключить и заземлить АТ-2. После завершения работ по опробованию приводов В 110 присоединений ПС 220 кВ Волна.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ЗРР	16.05.18	16.05.18	1 дн	16.05.18	16.05.18	1 дн	Опробование В 220 Губ/т-И-Лес	без отключения	01:00			С отключением и разборкой схемы В 220 Губ/т-И-Лес. ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман в работе с ПС 220 кВ Лесозаводск и с ПС 220 кВ Губерова/т. С включением СВ 220. С сохранением трагита 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	16.05.18	16.05.18	1 дн	16.05.18	16.05.18	1 дн	Опробование приводов В 110 АТ-2, Опробование приводов В 35 АТ-2	без отключения	01:00			с отключением и разборкой схемы С включением СВ 110	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Губ/т-И-Лес	Да	ЗРР	16.05.18	16.05.18	1 дн	16.05.18	16.05.18	1 дн	Опробование В 220 Губ/т-И-Лес	с отключением	01:00			с отключением и разборкой схемы В 220 Губ/т-И-Лес. Приморское РДУ: ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман в работе с ПС 220 кВ Лесозаводск и с ПС 220 кВ Губерова/т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ЗРР	16.05.18	16.05.18	1 дн	16.05.18	16.05.18	1 дн	Опробование СВ 220	с отключением	01:00			с отключением и разборкой схемы Поочередно с опробованием В 220 Губ/т-И-Лес	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	3В 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	19.05.18	5 дн	17.05.18	21.05.18	5 дн	Текущий ремонт 3В 220 (Замена ИОС ошинной опоры 3В 220). Опробование привода 3В 220 в цикле АПВ. Диагностика 3В 220	с отключением	12:00			Опробование привода перед выводом в ремонт с АГ 00:20 Приморское РДУ: Для ТР 3В 220 АГ 12:00	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	19.05.18	5 дн	17.05.18	21.05.18	5 дн	Техническое обслуживание 4В 220. Опробование приводов 4В 220 в цикле АПВ. Диагностика 4В 220	с отключением	02:00			Опробование привода перед выводом в ремонт с АГ 00:20 Приморское РДУ: Для ТР 4В 220 АГ 02:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	19.05.18	5 дн	17.05.18	21.05.18	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 Лес, ТН-2 220, 4В 220. Текущий ремонт 3В 220 (Замена ИОС ШО 3В 220). Диагностика ТТ 220 Лес, 3В 220, 4В 220	с отключением	12:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 кВ, ТН-2 220, 4В 220, 3В 220. Отключение ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск. Для ТО ТТ 220 Лес АГ 01:30. Для ТО ТН-2 220 и 4В 220 АГ 02:00. Для ТО 3В 220 АГ 12:00.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ВПр	15.05.18	19.05.18	5 дн	17.05.18	21.05.18	5 дн	Техническое обслуживание, профвосстановление ТТ 220 Лес.	с отключением	01:30			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 кВ, отключение ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	19.05.18	5 дн	17.05.18	21.05.18	5 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220. Профвосстановление ТН-2 220.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН-2 220	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	ВПр	15.05.18	16.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Текущий ремонт РШ 220 Т-2, РШ 220 2С ОВ с заменой ИОС. Техническое обслуживание РШ ТН 220 2С, РШ 220 К, РШ 220 2С НПС-38, ТН 220 2С. Покраска порталов.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 В 220 Т-2, ОВ 220, ТН 220 2С, В 220 НПС-38, В 220 К, ВПр СВ 220. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружон/т ПЗ, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. С перификсацией ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск на 1С 220 с 15 мая 2018 по 17 мая 2018. С включением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман через ОВ 220 с 17 по 18 мая 2018.	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	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	16.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Текущий ремонт РШ 220 2С ОВ с заменой ИОС	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, ОВ 220. ВПр ОСШ 220, ТН 220 2С. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т II цепь, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман. С перефикацией ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск на 1С 220.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	18.05.18	4 дн	17.05.18	20.05.18	4 дн	Текущий ремонт РШ 220 Т-2, РШ 220 2С ОВ с заменой ИОС. Техническое обслуживание РШ ТН 220 2С, РШ 220 К, РШ 220 2С НПС-38, ТН 220 2С. Покраска шинных порталов ячейки 4 (РШ 220 К) и ячейки 6 (РШ 220 2С ОВ).	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 Т-2, ОВ 220, ТН 220 2С, В 220 НПС-38, В 220 К. ВПр СВ 220. С отключением Лесозаводск – Ружино/т II цепь, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск, ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман. С перефикацией ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск на 1С 220 с 15 мая 2018 по 17 мая 2018. С включением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман через ОВ 220 с 17 по 18 мая 2018. Для ТР ТН 220 2С и ТО РШ ТН 220 2С. АГ 04:00. Для ТО и диагностики КС 220 К, демонтажа ВЧЗ 220 ВЛ К ф.с. АГ 04:00. Для профконтроля КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск. АГ 02:00. Для ТО В 220 К, РШ 220 К. и для ТО РЛ 220 К. Профконтроль АУВ В 220 К. АГ 01:30. Для ТО РШ 220 2С НПС-38 АГ 01:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	Да, срок ремонта изменен	ВПр	15.05.18	18.05.18	4 дн	17.05.18	20.05.18	4 дн	Текущий ремонт Рш 220 Т-2, Рш 220 2С ОВ с заменой ИОС. Техническое обслуживание Рш ТН 220 2С, Рш 220 К, РШ 220 2СШ НПС-38, ТН-2С 220. Профвосстановление КСЗ (ШДЭ 2802) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т II цепь, АУВ В 220 Руж/т-II	с отключением	01:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 Т-2, ОВ 220, ТН 220 2С, В 220 НПС-38, В 220 К. С отключением Лесозаводск – Ружино/т II цепь, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск, ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 2С	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	18.05.18	4 дн	17.05.18	20.05.18	4 дн	Техническое обслуживание РШ ТН 220 2С, ТН 220 2С	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН 220 2С, 2С 220. С отключением Лесозаводск – Ружино/т II цепь, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск, ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман. при условии перефикации ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск на 1С 220 с 15 мая 2018 по 17 мая 2018, с переводом ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман через ОВ 220 с 16 мая 2018 по 18 мая 2018.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	18.05.18	4 дн	17.05.18	20.05.18	4 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 К. КС 220 К Демонтаж ВЧЗ 220 ВЛ К ф.с. Профконтроль КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск Диагностика КС 220 К	с отключением	04:00			Приморское РДУ: Работу выполнять по НПР 1. На ПС 220 кВ К включить Лес 3Н РЛ 220 Лес в ст. Л. 2. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить 3Н РЛ 220 К в ст. Л. 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. Ответственная информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов. Для ТО и диагностики КС 220 К, демонтажа ВЧЗ 220 ВЛ К ф.с. АГ 04:00. Для профконтроля КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск. АГ 02:00. Для ТО РЛ 220 К 01:30.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Руж/т-II	Да, срок ремонта изменен	ВПр	15.05.18	18.05.18	4 дн	17.05.18	20.05.18	4 дн	Профвосстановление АУВ В 220 Руж/т-II	с отключением	01:30			Приморское РДУ: с отключением В 220 Руж/т-II. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т II цепь. С отключением АУВ В 220 Руж/т-II	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 К	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.05.18	18.05.18	4 дн	17.05.18	20.05.18	4 дн	ТО В 220 К, РШ 220 К. Техническое обслуживание РЛ 220 К. Профконтроль АУВ В 220 К.	с отключением	01:30			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 К, отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ВПр	18.05.18	18.05.18	1 дн	20.05.18	20.05.18	1 дн	ТО РШ 220 2С НПС-38, устранение нагрева болтового соединения ф."А" ст В.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-38, отключение ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-38	Нет	ТР	18.05.18	18.05.18	1 дн	20.05.18	20.05.18	1 дн	Техническое обслуживание РШ 220 2СШ НПС-38, устранение нагрева болтового соединения ф."А" ст В.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-38, отключение ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Да, срок ремонта изменен	ВПр	03.05.18	07.05.18	5 дн	03.05.18	07.05.18	5 дн	Профконтроль ТН 220 Рус	с отключением	01:30			Приморское РДУ: отключить и заземлить КЛ 220 кВ Патрокл – Русская. ВПр Ремонтной перемычки 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	Да, срок ремонта изменен	ВПр	10.05.18	16.05.18	7 дн	10.05.18	16.05.18	7 дн	Профконтроль ТН 220 Зу.	с отключением	01:30			Приморское РДУ: отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл. ВПр Ремонтной перемычки 220 кВ	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Нет	ЗРР	03.05.18	03.05.18	1 дн	03.05.18	03.05.18	1 дн	Опробование привода МВ 220 ДВ-2 в цикле АПВ	без отключения	00:20			Приморское РДУ: временно отключить МВ 220 ДВ-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2	не в транзите
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	Нет	ЗРР	03.05.18	03.05.18	1 дн	03.05.18	03.05.18	1 дн	Опробование привода МВ 220 ДВ-2 в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: временно отключить МВ 220 ДВ-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 на ПС 220 кВ Уссурийск-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 Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-3	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.18	18.05.18	9 дн	10.05.18	18.05.18	9 дн	Текущий ремонт АТ-3, сушка масла в баке контактора устройства РПН, встроенного ТТ 110 АТ-3, ОПН 220 АТ-3, ОПН 110 АТ-3 ТР АТ-3.Сушка масла в баке контактора устройства РПН, ОПН 220 АТ-3.Диагностика АТ-3, текущий ремонт встроенного ТТ 110 АТ-3 в МВ 110 АТ-3 и ОПН 110 АТ-3. Отбор проб масла МВ 110 АТ-3. Опробование приводов В 220 АТ-3, Опробование приводов МВ 110 АТ-3, замена ИОС шинного моста 220 кВ АТ-3	с отключением	08:00			С отключением и разборкой схемы при опробовании привода В 220 АТ-3, МВ 110 АТ-3 Приморское РДУ отключить и заземлить АТ-3, В 220 АТ-3, МВ 110 АТ-3. Для ТР АТ-3 А/Г 08:00. Для опробования привода В 220 АТ-3, МВ 110 АТ-3 А/Г 01:00 Для сушки масла в баке контактора устройства РПН, ОПН 220 АТ-3. А/Г 08:00.Для отбора проб масла В 220 АТ-3. Диагностики АТ-3, для текущего ремонта встроенного ТТ 110 АТ-3 в МВ 110 АТ-3 и ОПН 110 АТ-3. Отбора проб масла МВ 110 АТ-3. А/Г 02:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-3	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.18	18.05.18	9 дн	10.05.18	18.05.18	9 дн	Текущий ремонт встроенного ТТ 110 АТ-3 в МВ 110 АТ-3, ОПН 110 АТ-3. Отбор проб масла МВ 110 АТ-3. Опробование приводов МВ 110 АТ-3	с отключением	02:00			С отключением и разборкой схемы при опробовании привода МВ 110 АТ-3 с А/Г 01:00 Приморское РДУ отключить и заземлить МВ 110 АТ-3, АТ-3. Для текущего ремонта встроенного ТТ 110 АТ-3 в МВ 110 АТ-3 и ОПН 110 АТ-3. Отбора проб масла МВ 110 АТ-3. А/Г 02:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-3	Нет	ТР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Отбор проб масла В 220 АТ-3, Замена ИОС шинного моста 220 кВ АТ-3. Опробование приводов В 220 АТ-3	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Отключить и заземлить В 220 АТ-3, АТ-3.. Для отбора проб масла В 220 АТ-3, замены ИОС шинного моста 220 кВ АТ-3. А/Г 02:00 Для опробования привода А/Г 01:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	КР	23.05.18	03.06.18	12 дн	23.05.18	03.06.18	12 дн	Капитальный ремонт Ровх 220 АТ-2, Рат 220 АТ-2. Текущий ремонт АТ-2 (замена вводов 220 ф.А, 110 ф.А,В,С), ТТ 110 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2 №1, ОПН 110 АТ-2 №2 Техническое обслуживание МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2. Опробование приводов МВ 220 АТ-2, Опробование приводов МВ 110 АТ-2 Диагностика АТ-2, МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2	с отключением	3			Возможно разделить на 2 заявки по 5 дней (в одной АГ 8 часов (КР разъединителей), во второй 3 дня(замена вводов АТ)) Для опробования привода МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2 с отключением, перед выводом в ремонт. А/Г 01:00. Для ТО МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2 и для диагностики АТ-2, МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2 А/Г 04:00. Для КР Ровх 220 АТ-2 А/Г 08:00. Для КР Рат 220 АТ-2. ТР АТ-2 (замена вводов 220 ф.А, 110 ф.А,В,С) А/Г 03:00. Для ТО ТТ 110 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2 №1, ОПН 110 АТ-2 №2 А/Г 04:00. Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-2,МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	КР	23.05.18	03.06.18	12 дн	23.05.18	03.06.18	12 дн	Капитальный ремонт Ровх 220 АТ-2	с отключением	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ОСШ 220, МВ 220 АТ-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-2	Да	ТР	23.05.18	03.06.18	12 дн	23.05.18	03.06.18	12 дн	Техническое обслуживание МВ 220 АТ-2. Текущий ремонт ОПН 220 АТ-2. Диагностика МВ 220 АТ-2 Опробование приводов МВ 220 АТ-2 в цикле АПВ	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ 220 АТ-2,АТ-2 С отключением и разборкой схемы при опробовании привода МВ 220 АТ-2 в цикле АПВ А/Г 00:20.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-2	Да	ТР	23.05.18	03.06.18	12 дн	23.05.18	03.06.18	12 дн	Техническое обслуживание МВ 110 АТ-2. Текущий ремонт ТТ 110 АТ-2, ОПН 110 АТ-2 №1, ОПН 110 АТ-2 №2 Опробование приводов МВ 110 АТ-2 Диагностика МВ 110 АТ-2	с отключением	04:00			с отключением для опробования, перед выводом в ремонт Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 АТ-2, АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Да	ТР	17.05.18	18.05.18	2 дн	17.05.18	18.05.18	2 дн	Текущий ремонт ЛР 110 1С Находка, Диагностика КС 110 Находка	с отключением	03:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Нет	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	08.05.18	08.05.18	1 дн	Опробование привода В 220 Усс-П-2, в цикле АПВ	без отключения	00:20			Приморское РДУ: кратковременно отключить В 220 Усс-П-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 на ПС 500 кВ Дальневосточная	не в транзите
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-П-2	Да	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	08.05.18	08.05.18	1 дн	Опробование привода В 220 Усс-П-2, в цикле АПВ	с отключением	00:20			Приморское РДУ: кратковременно отключить В 220 Усс-П-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 на ПС 500 кВ Дальневосточная До вывода в КР ОБ 220, ОСШ 220 ПС 220 кВ Уссурийск-2	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	21.05.18	22.05.18	2 дн	21.05.18	22.05.18	2 дн	Техническое обслуживание СВ 220, ТТ 220 СВ. Опробование привода СВ 220	с отключением	02:00			С отключением и разборкой схемы при опробовании привода Приморское РДУ отключить и заземлить СВ 220, раздельная работа 1С 220 и 2С 220. При опробовании СВ 220 А/Г 01:00, при ТО СВ 220 и ТТ 220 СВ А/Г 02:00	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТН-1 500. Профвостановление ДЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ДЗ-503), КСЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (МФТО, ТЗНП, ЗНР) (ПЗ 273/4), ПУЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ПЗ 274/1), ЗПН. Профконтроль вторичных цепей ТН-1 500	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Опробование привода В-1 500	с отключением	00:20			С отключением с разборкой схемы. Один день, совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС-Дальневосточная	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	21.05.18	30.05.18	10 дн	23.05.18	01.06.18	10 дн	Опробование привода В-2 500	с отключением	00:20			С отключением с разборкой схемы. Один день, совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС-Дальневосточная.	

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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Да	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание ЛР 220 Усс-2, КС 220 Усс-2. Профвосстановление ТТ 220 Усс-2. Профвосстановление ЭН ВЧЗ 220 Усс-2 и ФП Диагностика КС 220 Усс-2	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ЛН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 Усс-2: 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 терется ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Барсовая-2, ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5).	
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2с 220	Да	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание ШР 220 Усс-2, ШР 220 ЗУ, ШР 2с 220 СВ. Техническое обслуживание ЛР 220 Усс-2	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ЛН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить 2с 220, В 220 Усс-2, В 220 ЗУ, ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол. ВПр СВ 220.	
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	-	-	-	ТО ШР 2с 220 СВ. Профвосстановление ТТ 220 СВ.	с отключением	01:30		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ЛН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить 2с 220, СВ 220	
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Да	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание КС 220 ЗУ, Диагностика КС 220 ЗУ	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ЛН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: Работу выполнять по ППР 1. Включить на ПС 500 кВ Владивосток ЗН ЛР 220 ЗУ в ст. Л 2. Включить на ПС 220 кВ Зелёный угол ЗН 220 Владивосток в ст. Л 3. Установить по месту производства работ ПЗ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-2	Да	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание ШР 220 Усс-2, Техническое обслуживание ЛР 220 Усс-2, Профвосстановление ТТ 220 Усс-2.	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ЛН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 Усс-2: ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, 2с 220	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ЗУ	Да	ТР	21.05.18	25.05.18	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание ШР 220 ЗУ	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с пошением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ЛН) в мае 2018 (собственник: Филиал АО "ЛПК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС в рабочем порядке получено.	Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 ЗУ, 2с 220. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.05.18	08.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	Техническое обслуживание, диагностика КС 220 АП	с отключением	01:00			Приморское РДУ: 1. Выполнить работу по ППР 2. Включить ЗН ЛР 220 АП в ст. Л на ПС 500 кВ Владивосток 3. Включить ЗН ЛР 220 Влад в ст. Л на ПС 220 кВ Аэропорт 4. С установкой ПЗ по месту производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АП	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.05.18	22.05.18	2 дн	-	-	-	Техническое обслуживание, диагностика КС 220 АП	с отключением	01:00		Излишне подан, п.5.14 Положения по заявкам: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования заявкам не оформляется, если не производится работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 – 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов.	Приморское РДУ: отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Владивосток - Аэропорт	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	Р-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.18	14.05.18	5 дн	10.05.18	14.05.18	5 дн	Текущий ремонт, диагностика Р-1 500	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить Р-1 500. ВПр В 500 Р-1. ПМЭС: изменение заявленного срока ремонта из-за сокращения объема работ.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2С 500	Нет	ТР	10.05.18	14.05.18	5 дн	10.05.18	14.05.18	5 дн	ТР ТН-2 500 Лозовая	с отключением	02:00			Заявлено ПМЭС Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 500, с отключением ВЛ 500 кВ Чугуевка-2-Лозовая. ПМЭС: изменение заявленного срока ремонта из-за сокращения объема работ.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.05.18	14.05.18	5 дн	10.05.18	14.05.18	5 дн	Техническое обслуживание ТН-1 500 Лозовая	с отключением	02:00			Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 500 Лозовая на ПС 500 кВ Чугуевка-2. 2. Включить ЗН ЛР 500 Чугуевка-2 в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая. 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. ПМЭС: изменение заявленного срока ремонта из-за сокращения объема работ. Потеря ПА нет. В работе каналы ПА по УПАСК по ВОЛС ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	03.05.18	04.05.18	2 дн	03.05.18	04.05.18	2 дн	Снижение объем ОН на время периодического профилактического контроля ПРД УПК-Ц 228 кГч ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна ПС 500 кВ Владивосток: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС, ПА ОЭС Востока терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5) на 35 МВт. От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягну/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свиягну/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД5) на 35 МВт. От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягну/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свиягну/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД4) на 35 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 терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ5) на 35 МВт. От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна (полная потеря УВ ОНДЮ8) на 60 МВт.	с отключением	02:00				

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	03.05.18	03.05.18	1 дн	03.05.18	03.05.18	1 дн	Снижение объема ОН (ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5) на Владивостокской ТЭЦ-2, ПС 110 кВ Орлиная, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 220 кВ Волна, ПС 110 кВ А, ПС 110 кВ Залив, ПС 110 кВ Западная, Артемовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Берего-вая-2 на 240 МВт на период вывода АДВ 1 комплект ПС 500 кВ Владивосток (УПАЭ) АДВ 2 комплект ПС 500 кВ Владивосток (УПАЭ) для изменения уставок.	с отключением	01:00				
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	03.05.18	07.05.18	5 дн	-	-	-	Снижение объема ОН (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) на 125 МВт на время ТР 2с 220 ПС 500 кВ Владивосток для технического обслуживания ШР 220 Усс-2, технического обслуживания ЛР 220 Усс-2. От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН ПС 110 кВ Западная, Артемовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5).	с отключением	02:00		Перенос ремонта на июль 2018 года для возможности выполнения ремонтных работ с посещением КРУЭ 110 кВ Восточной ТЭЦ (монтаж, испытания и наладка линейных ТН) в мае 2018 (собственник Физназ АО "ЛЭК" Приморская генерация письмо от 06.04.2018 № 110-02/893). Предварительное согласование переноса ремонта на июль 2018 года с Физназом ПАО «ФСК ЭЭС» ППМЭС в рабочем порядке получено.		
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.05.18	07.05.18	1 дн	07.05.18	07.05.18	1 дн	Снижение объема ОН (частичная потеря УВ ОНД13) на 10 МВт (ОН ПС 110 кВ Стройиндустрия) на период первого профилактического контроля ПРД/ПРМ ПКУС по ВОЛС КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – Стройиндустрия на Восточной ТЭЦ. 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 Стройиндустрия (частичная потеря УВ ОНД13)	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.05.18	08.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	Снижение объема ОН (ОНДЮ3, ОНДЮ5) на ПС 220 кВ Уссурийск-2, ПС 110 кВ Уссурийск-1, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 110 кВ Западная, Артемовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Береговая-2 на 200 МВт на период вывода МКПА 220 кВ №3 (АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2) ПС 500 кВ Дальневосточная для изменения уставок АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 на ПС 500 кВ Дальневосточная.	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.05.18	08.05.18	2 дн	07.05.18	08.05.18	2 дн	Снижение объема ОН (ОНДЮ3, ОНДЮ5) на ПС 220 кВ Уссурийск-2, ПС 110 кВ Уссурийск-1, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 110 кВ Западная, Артемовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Береговая-2 на 200 МВт на период вывода МКПА 220 кВ №1 (АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АЧР, ОН) ПС 220 кВ Уссурийск-2 для изменения уставок АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	08.05.18	08.05.18	1 дн	08.05.18	08.05.18	1 дн	Снижение объема ОН (частичная потеря УВ ОНД13) на 13 МВт (ОН ПС 110 кВ 1Р) на период первого профилактического контроля ПРД/ПРМ ПКУС по ВОЛС КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 1Р на Восточной ТЭЦ. 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 1Р (частичная потеря УВ ОНД13).	с отключением	01:00				

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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Измененная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	03.05.18	04.05.18	2 дн	10.05.18	11.05.18	2 дн	Снижение объема ОН (частичная потеря УВ ОНДЮ8) на 25 МВт на период периодического профилактического контроля ПРД УПК-Ц 200 кГц ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна (участок Западная – Волна) ПС 110 кВ Западная и ПС 220 кВ Волна. От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН ПС 220 кВ Волна (частичная потеря УВ ОНДЮ8).	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	14.05.18	16.05.18	3 дн	14.05.18	16.05.18	3 дн	Снижение объема ОН (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5), на 17 МВт на время периодического профилактического контроля АЧР: ОН ПС 110 кВ Молодежная. От ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Завитая – Варваровка на ПС 220 кВ Варваровка, 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 ВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От 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	00:20				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 5 МВт и более)	Да	ЗРР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Снижение объема ОН на 9 МВт (ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 в объеме нагрузки ПС Прогресс) на время КР 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2. Частичная потеря АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (в объеме нагрузки ПС Прогресс). Потеря реализации УВ ОН на ПС 220 кВ Арсеньев-2: - частичная потеря ОНД1...ОНД5 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500 Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1 от РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск.	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	14.05.18	18.05.18	5 дн	14.05.18	18.05.18	5 дн	Снижение объема АЧР на 9 МВт на время КР 2С 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (объем АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2).	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	14.05.18	16.05.18	3 дн	14.05.18	16.05.18	3 дн	Снижение объема АЧР на 17 МВт (АЧР ПС 110 кВ Молодежная) на время периодического профилактического контроля АЧР: ОН ПС 110 кВ Молодежная.	с отключением	00:20				
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	17.05.18	17.05.18	1 дн	17.05.18	17.05.18	1 дн	Снижение объема ОН (ОНИО1, ОНИО2) на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск, ПС 220 кВ Широкая, ПС 220 кВ Береговая-2 на 60 МВт на период вывода МКПА 220 кВ №1 (АДВ, АЛАР, ФОЛ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, ФОЛ ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, АЧР, ОН) на переключательном пункте 220 кВ Партизанск для изменения уставок АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск.	с отключением	01:00				

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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЭРР	21.05.18	21.05.18	1 дн	21.05.18	21.05.18	1 дн	Снижение объема ОН (ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5) на Владивостокской ТЭЦ-2, ПС 110 кВ Орлиная, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 220 кВ Волна, ПС 110 кВ А, ПС 110 кВ Залив, ПС 110 кВ Западная, Артемовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Береговая-2 на 235 МВт на период вывода МКПА 220 кВ №2 (АДВ, АЛАР, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2) на ПС 220 кВ Уссурийск-2 для изменения уставок. От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2, ПС 110 кВ Орлиная, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 220 кВ Волна, ПС 110 кВ А, ПС 110 кВ Залив, ПС 110 кВ Западная, Артемовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Береговая-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5).	с отключением	01:00				
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/г	Нет	ВПр	14.05.18	14.05.18	11 ч	22.05.18	22.05.18	11 ч	Нарращивание шлейфа ШР1 СП-220 фазы А,В в сторону СВ-220	без отключения	ВЗ			Питание вторичных цепей ТН1-220 перевести на ТН2-220. С включением Ремонтной перемычки 220кВ в целях обеспечения параллельной работы силовых трансформаторов Т1 и Т2 Приморское РДУ:Отключить и заземлить 1С-220 и СВ-220. ВПр В1-220. Одностороннее отключение ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/г на ПС 220 кВ Губерово/г.	не в транзите
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛП / В 220 кВ	СВ-220	Нет	ТР	14.05.18	14.05.18	11 ч	22.05.18	22.05.18	11 ч	Нарращивание шлейфа ШР1 СП-220 фазы А,В в сторону СВ-220	с отключением	ВЗ			Питание вторичных цепей ТН1-220 перевести на ТН2-220. С включением Ремонтной перемычки 220кВ в целях обеспечения параллельной работы силовых трансформаторов Т1 и Т2 Приморское РДУ:Отключить и заземлить 1С-220 и СВ-220. ВПр В1-220. Одностороннее отключение ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/г на ПС 220 кВ Губерово/г.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛП / СП 220 кВ	1С-220	Нет	ТР	14.05.18	14.05.18	11 ч	22.05.18	22.05.18	11 ч	Нарращивание шлейфа ШР1 СП-220 фазы А,В в сторону СВ-220	с отключением	ВЗ			питание вторичных цепей ТН1-220 перевести на ТН2-220. С включением Ремонтной перемычки 220кВ в целях обеспечения параллельной работы силовых трансформаторов Т1 и Т2 Приморское РДУ:Отключить и заземлить 1С-220 и СВ-220. ВПр В1-220. Одностороннее отключение ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/г на ПС 220 кВ Губерово/г.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/г	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/г I цепь	Нет	ВПр	15.05.18	15.05.18	10 ч	15.05.18	15.05.18	10 ч	Текущий ремонт ШР1-220. Опробование (осмотр) устройства РЗА Т1, ТТВ1-220, приводов В1-220. Профконтроль устройств РЗА приводов ЛР-220 "Л1"	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/г I цепь, 1С-220,В1-220. С установкой дополнительных переносных заземлений по месту производства работ.С отключением ЗН1 ЛР-220 "Л1", ЗН2 ЛР-220"Л1" на время опробования работы блокировки привода.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/г	ЭЛП / СП 220 кВ	1С-220	Нет	ВПр	15.05.18	15.05.18	10 ч	15.05.18	15.05.18	10 ч	Текущий ремонт ШР1-220. Опробование (осмотр) устройства РЗА Т1, ТТВ1-220, приводов В1-220. Профконтроль устройств РЗА приводов ЛР-220 "Л1"	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/г I цепь, 1С-220, В1-220. С установкой дополнительных переносных заземлений по месту производства работ. С отключением ЗН1 ЛР-220 "Л1", ЗН2 ЛР-220 "Л1" на время опробования блокировки привода	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/г	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/г II цепь	Нет	ВПр	18.05.18	18.05.18	9 ч	18.05.18	18.05.18	9 ч	Текущий ремонт ШР2-220. Опробование (осмотр) устройств РЗА Т2, ТТ1 В2-220, приводов В2-220. Профконтроль устройств РЗА приводов ЛР-220 "Л2"	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/г II цепь, 2С-220,В2-220. С установкой дополнительных переносных заземлений по месту производства работ.С отключением ЗН1 ЛР-220 "Л2", ЗН2 ЛР-220"Л2" на время опробования работы блокировки привода.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/г	ЭЛП / СП 220 кВ	2С-220	Нет	ТР	18.05.18	18.05.18	9 ч	18.05.18	18.05.18	9 ч	Текущий ремонт ШР2-220. Опробование (осмотр) устройств РЗА Т2, ТТ1 В2-220, приводов В2-220. Профконтроль устройств РЗА приводов ЛР-220 "Л2"	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/г II цепь, 2С-220, В2-220. С установкой дополнительных переносных заземлений по месту производства работ. С отключением ЗН1 ЛР-220 "Л2", ЗН2 ЛР-220"Л2" на время опробования работы блокировки привода.	
Утверждена	Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/г	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка	Нет	ТР	21.05.18	25.05.18	4 дн 13 ч	-	-	-	Подготовка конструкции под установку нового ТТ2-220 (марка оборудования ТТМ-220УХЛ1) присоединенного к 2С-220 без коммутационного аппарата, установка закрепление ТТ2-220 наладочные работы, подключение шлейфов. Демонтаж ТН2-220 (СРВ-245) подготовка конструкции под установку нового ТН2-220 (марка оборудования НАМИ-220 УХЛ1). Установка,закрепление, наладочные работы, подключение шлейфов.Регулировка работы привода ЛР-220 "Л". Работа выполняется с применением крановой установки.	с отключением	12:00	В связи с возможностью возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Приморское РДУ С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка. Для БВР при монтаже ТТ2-220 необходимо демонтировать ВЧЗ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка (И2-220 и КС-220 "Л"), отключив шлейфа с ВЧЗ ВЛ220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка на ЛР-220 "Л" на время действия заявки; С включением на ночь ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка без ВЧЗ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка; При завершении монтажа ТТ2-220, ТН2-220, установить ВЧЗ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка включив шлейфа с ВЧЗ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка на ЛР-220"Л". После подключения ВЧЗ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка провести регулировку работы привода ЛР-220 "Л" для регулировки привода ЛР-220"Л" с установкой ПЗ по месту производства работ. После регулировки привода ЛР-220 "Л" включить ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка по нормальной схеме реконструированной ПС 220кВ Свягино/г. ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка под наведенным напряжением 1. С включением на ПС 220кВ Свягино ЗН1 ЛР-220 «Л» 2. С включением на ПС 220кВ Кировка ЗН РЛ 220 Лес-Свяг/г в ст.ВЛ 3.С включением на ПС 220 кВ Лесозаводск ЗН РЛ 220 Кир-Свяг/г в ст. Л. С установкой ПЗ по месту производства работ. Отключить и заземлить 2С-220, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка. С отключением и заземлением ТН2-220,СВ-220 и В2-220. Потерь ПА нет.	с включением на ночь

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	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / СП 220 кВ	2С-220	Нет	РЕК	21.05.18	25.05.18	4 дн 13 ч	-	-	-	Подготовка конструкции под установку нового ТТ2-220 (марка оборудования ТТМ-220УХЛ1) присоединенного к 2С-220 без коммутационного аппарата, установка закрепление ТТ2-220 наладочные работы, подключение шлейфов. Демонтаж ТН2-220 (СРВ-245) подготовка конструкции под установку нового ТН2-220 (марка оборудования НАМИ-220 УХЛ1). Установка,закрепление, наладочные работы, подключение шлейфов. Работа выполняется с применением крановой установки.	с отключением	12:00	В связи с возможностью возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Приморское РДУ:Отключить и заземлить 2С-220, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т с отпайкой на ПС Кирова. С отключением и заземлением ТН2-220,СВ-220 и В2-220.	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН2-220	Нет	КР	21.05.18	25.05.18	4 дн 11 ч	-	-	-	Подготовка конструкции под установку нового ТТ2-220 (марка оборудования ТТМ-220УХЛ1) присоединенного к 2С-220 без коммутационного аппарата, установка закрепление ТТ2-220 наладочные работы, подключение шлейфов. Демонтаж ТН2-220 (СРВ-245) подготовка конструкции под установку нового ТН2-220 (марка оборудования НАМИ-220 УХЛ1). Установка,закрепление, наладочные работы, подключение шлейфов. Работа выполняется с применением крановой установки.	с отключением	ВЗ	В связи с возможностью возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Отключить и заземлить ТН2-220. На время ввода в работу нового ТН2-220 отключить ВЛ 220кВ Лесозаводск-Свягино/т с отпайкой на ПС Кирова, 2С-220,СВ-220,В2-220.	с отключением токовых цепей

Начальник СЭР _____ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин

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

Начальник ОДС _____ М.С. Похожалов