

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на ноябрь 2019 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конiec	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конiec	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220	Нет	РЕК	05.11.19	10.11.19	6 дн	-	-	-	Соединение ошиновки 220 кВ от новых ячеек: 8 (строящаяся ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск) и 9 (ВЛ 220 кВ Связино/т-Спасск) до 1СШ 220.	с отключением	08:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Отключить и заземлить 1СШ 220, ВЛ 220 кВ Связино/т - Спасск, АТ-2 (оля БВР краном). ВПр ТН-1 220 и ШСВ 220. С переводом всех присоединений на 2СШ 220. Работа подрядной организации.	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	-	-	-	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить 1СШ 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	РЕК	27.11.19	28.11.19	2 дн	27.11.19	28.11.19	2 дн	Подключение новой смонтированной ячейки №10 (строящаяся ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная) к 2С 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить 2С 220, ВПр СВ 220. Остается в работе ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Ныан от Приморской ГРЭС до ПС 220 кВ Ныан. ВПр ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск и ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружино; II цепь, Т-2 в режиме 35/10 кВ. Приморское РДУ: Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Приморское ПМЭС (Быков П.А. 07.10.2019 11:25) подтвердил возможность работы Т-2 в режиме 35/10 кВ ПС 220 кВ Лесозаводск без ограничения потребителей с переводом нагрузки потребителей по сетем Филиала АО "ДРСК" ПЭС.	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2СШ 220	Нет	РЕК	01.11.19	04.11.19	4 дн	-	-	-	Соединение ошиновки 220 кВ от новых ячеек: 8 (строящаяся ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск) и 9 (ВЛ 220 кВ Связино/т-Спасск) до 2СШ 220.	с отключением	08:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		С переводом всех присоединений на 1СШ 220 Отключить и заземлить 2СШ 220, ВЛ 220 кВ Связино/т - Спасск, АТ-2 (оля БВР краном). ВПр ТН-2 220 и ШСВ 220. Работа подрядной организации	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2СШ 220	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	-	-	-	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить 2СШ 220.	
Рассматриваемая	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	01.11.19	01.11.19	1 дн	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10			Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Поочередно с АТ-2 Отключить и заземлить АТ-1	
Рассматриваемая	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	БВР	01.11.19	10.11.19	10 дн	-	-	-	Для БВР с применением крана по соединению ошиновки 220 кВ от новых ячеек 8 (строящаяся ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск) и 9 до 2СШ 220 и 1СШ 220. БВР по переводу ВЛ 220 кВ Связино/т - Спасск (с ОКГ) из ячейки 6 в ячейку 9.	с отключением	08:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Отключить и заземлить АТ-2 Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Связино/т - Спасск, 2СШ 220 (01-04 октября 2019), 1СШ 220 (05-10 октября 2019). ВПр ШСВ 220. С переводом присоединений на 1СШ 220 (01-04 октября 2019), на 2СШ 220 (05-10 октября 2019) Работа подрядной организации	
Рассматриваемая	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	01.11.19	01.11.19	1 дн	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10			Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Поочередно с АТ-1 Отключить и заземлить АТ-2	
Рассматриваемая	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ДВ	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	-	-	-	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить В 220 ДВ	
Рассматриваемая	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Свяж/т	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	-	-	-	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить В 220 Свяж/т	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Нет	ВПр	11.11.19	13.11.19	3 дн	-	-	-	Смена уставок ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503).	с отключением	04:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Задание ОДУ Востока на настройку параметров срабатывания РЗА №ОДУ-19-14. С отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503), В-1 500 и В-2 500	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Нет	ВПр	11.11.19	13.11.19	3 дн	-	-	-	Смена уставок ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503).	с отключением	04:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Задание ОДУ Востока на настройку параметров срабатывания РЗА №ОДУ-19-14. С отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503) и В-2 500, В-1 500	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	Нет	ВПр	11.11.19	13.11.19	3 дн	-	-	-	Смена уставок ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503).	с отключением	04:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Задание ОДУ Востока на настройку параметров срабатывания РЗА №ОДУ-19-14. С отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503). С отключением В20, В32	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В32	Нет	ВПр	11.11.19	13.11.19	3 дн	-	-	-	Смена уставок ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503).	с отключением	04:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГРЭС - Юг Приморского края".		Задание ОДУ Востока на настройку параметров срабатывания РЗА №ОДУ-19-14. С отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503), В32 и В20	

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
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1	Нет	ВПр	04.11.19	08.11.19	5 дн	04.11.19	08.11.19	5 дн	Профилактика АЛАР ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1, КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1, АУВ В 110 АТЭЦ	без отключения	01:00			ПЭС+ Отключить В 110 АТЭЦ, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на ПС 110 кВ Уссурийск-1. С отключением АЛАР ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1, КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1, АУВ В 110 АТЭЦ	не в транзите
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1	Да	КР	04.11.19	08.11.19	5 дн	04.11.19	08.11.19	5 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЭС+ Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1. Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Да	БВР	28.10.19	01.11.19	5 дн	28.10.19	01.11.19	5 дн	Обрезка крои деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС+ ВРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс). 1.С производством работ по технологической карте, 2.На Владивостокской ТЭЦ-2: Включить РЗ РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Голд в ст. ВЛ, 3.На ПС 110 кВ Голдобин: Включить ЗН ЛР 110 ВТЭЦ-2 в ст ВЛ, 4.На ПС 110 кВ Загородная: Включить ЗН ЛР 110 ВТЭЦ-2 в ст ВЛ 5.На ПС 110 кВ Улисс: Включить ЗН ЛР 110 ВТЭЦ-2 в ст ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ. От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Саявитинот на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Саявитинот – Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНДПЗ). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДО1).	под наведенным напряжением
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	Нет	ВПр	05.11.19	06.11.19	2 дн	05.11.19	06.11.19	2 дн	Текущий ремонт В 110 Реттиховка с заменой маслонаполненных вводов	без отключения	2			ПЭС+ ЧернРЭС Отключить и заземлить В 110 Реттиховка, отключить ВЛ 110 кВ М – Реттиховка на ПС 110 кВ М	не в транзите
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Междуречье – УКФ	Да	КР	30.10.19	01.11.19	3 дн	30.10.19	01.11.19	3 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 ВЛ Междуречье, Рнер 110 Междуречье, ШР 110 Т-2.	с отключением	02:00			ПЭС+ ЮжРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ. Ремонтную перемычку 110 кВ, 2С 110 кВ, В 110 Т-2 Работы на ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ выполнить по окончании работ на ВЛ 110 кВ УКФ - Уссурийск-1	
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Междуречье – УКФ	Нет	КР	31.10.19	01.11.19	2 дн	31.10.19	01.11.19	2 дн	Капитальный ремонт Рнер 110 Междуречье	с отключением	02:00			ПЭС+ ЮжРЭС Отключить и заземлить Ремонтную перемычку 110 кВ, ВЛ 110 кВ Междуречье – УКФ. Выполнить одновременно с ЛР 110 ВЛ Междуречье	
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приозерная – Липовцы	Да	КР	11.11.19	29.11.19	19 дн	11.11.19	29.11.19	19 дн	Замена грозотроса, замена изоляции. Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЭС+ Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы. Включить на выходные дни Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Рассматриваемая	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка	Да	КР	28.10.19	01.11.19	5 дн	-	-	-	Замена изоляции	с отключением	02:00	Изменение срока окончания работ из-за возможности выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в ПЛ ремонтных схемах в сводном графике ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на ноябрь 2019г.		ПЭС+ РЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Мучная	Да	КР	04.11.19	08.11.19	5 дн	04.11.19	08.11.19	5 дн	Ремонт провода, рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЭС+ ЧерРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Рассматриваемая	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка	Нет	КР	28.10.19	01.11.19	5 дн	-	-	-	Замена изоляции	с отключением	02:00	Изменение срока окончания работ из-за возможности выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в ПЛ ремонтных схемах в сводном графике ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на ноябрь 2019г.		ПЭС+ РЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск	Нет	ВПр	01.11.19	01.11.19	1 дн	-	-	-	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10			Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да	КР	04.11.19	10.11.19	7 дн	04.11.19	10.11.19	7 дн	Выправка ж/б опор вдоль оси	с отключением	06:00			отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск	Нет	ВПр	27.11.19	28.11.19	2 дн	27.11.19	28.11.19	2 дн	Вынужденный простой в связи с подключением новой смонтированной ячейки 10 (строящаяся ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная) к 2С 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить 2С 220, ВПр СВ 220. Остается в работе ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман от Приморской ГРЭС до ПС 220 кВ Иман. ВПр ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск и ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружинот П цепь. Т-2 в режиме 35/10 кВ.	
Рассматриваемая	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружинот/П цепь	Нет	ВПр	27.11.19	28.11.19	2 дн	27.11.19	28.11.19	2 дн	Вынужденный простой в связи с подключением новой смонтированной ячейки 10 (строящаяся ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная) к 2С 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить 2С 220, ВПр СВ 220. Остается в работе ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман от Приморской ГРЭС до ПС 220 кВ Иман. ВПр ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск и ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружинот П цепь. Т-2 в режиме 35/10 кВ.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	КР	14.11.19	02.12.19	19 дн	14.11.19	02.12.19	19 дн	Выправка ж/б опор вдоль оси ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	с отключением	08:00			ППМЭС: Необходимо промерзание грунта для установки АПЛ. Работы производится по ППР: 1. На Приморской ГРЭС включить Рз Рз 220 в ст. ВЛ Лес 2. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л 3. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес С установкой ПЗ по месту производства работ. Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ЗРР	27.11.19	28.11.19	2 дн	27.11.19	28.11.19	2 дн	подключение вновь смонтированной ячейки №10 (строящаяся ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная) к 2С 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить 2С 220. Остается в работе ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман от Приморской ГРЭС до ПС 220 кВ Иман	

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	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свяжино/т – Спасск	Нет	КР	01.11.19	10.11.19	10 дн	-	-	-	Перевод ВЛ 220 кВ Свяжино/т - Спасск (с ОКГТ) из ячейки 6 в новую ячейку 9 (к 1СШ 220 и к 2СШ 220)	с отключением	08:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГЭС - Юг Приморского края".		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свяжино/т - Спасск, 2СШ 220 (1-4 ноября), 1СШ 220 (5-10 ноября), АТ-2 (оля БВР краном), ВПр ШСВ 220. С переводом присоединений на 1СШ 220, на 2СШ 220 поочередно Работы выполнять по ППР 1. Включить 3Н ЛР 220 Свяж/т в ст.1 на ПС 220 кВ Спасск 2. Включить 3Н ЛР-220 "С" на ПС 220 кВ Свяжино/т 3. С установкой ПЗ по месту работ Работа подрядной организации	под наведенным напряжением
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свяжино/т – Спасск	Нет	ВПр	01.11.19	01.11.19	1 дн	-	-	-	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГЭС - Юг Приморского края".		Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Свяжино/т – Спасск. Работы выполнять поочередно с ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск до начала работ по переводу ВЛ 220 кВ Свяжино/т - Спасск в новую ячейку.	под наведенным напряжением
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Нет	ТР	11.11.19	13.11.19	3 дн	-	-	-	Смена уставок ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503). Техническое обслуживание ВЧЗ ВЛ ПримГЭС	с отключением	04:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГЭС - Юг Приморского края".		Задание ОДУ Востока на настройку параметров срабатывания РЗА №ОДУ-19-14. Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, с отключением ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503 и В-2 500, В-1 500. В ЦСПА ОЭС Востока потеря ПОР 49 "Откл АТ-1 и АТ2 ПС 500 кВ ДВ".	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Нет	ТР	11.11.19	13.11.19	3 дн	-	-	-	Смена уставок ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503).	с отключением	04:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГЭС - Юг Приморского края".		Задание ОДУ Востока на настройку параметров срабатывания РЗА №ОДУ-19-14. С отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503), В20 и В32. В ЦСПА ОЭС Востока потеря ПОР 49 "Откл АТ-1 и АТ2 ПС 500 кВ ДВ".	
Утверждена	Отказанная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Нет	КР	11.11.19	13.11.19	3 дн	-	-	-	Замена поврежденной изоляции, верховой острот опор	с отключением	03:00	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеаварийном режиме в КС "ПримГЭС - Юг Приморского края".		Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. В ЦСПА ОЭС Востока потеря ПОР 49 "Откл АТ-1 и АТ2 ПС 500 кВ ДВ".	
Рассматриваемая	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	БВР	21.10.19	01.11.19	12 дн	-	-	-	Обрезка крои деревьев	с отключением	01:00	Изменение эксплуатационного состояния КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т в условиях выходящего простоя ТГ №3 в связи с аварийным ремонтом Т-3 на Владивостокской ТЭЦ-2 может привести в энергоразоне г. Владивостока к выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений.		ПЮЭС+ ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ 2 Р - Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Да	БВР	25.11.19	06.12.19	12 дн	25.11.19	06.12.19	12 дн	Обрезка крои деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС+ ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т.	
Рассматриваемая	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Нет	РЕК	25.11.19	26.11.19	2 дн	25.11.19	26.11.19	2 дн	Подключение новой смонтированной ячейки №10 (строится ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная) к ОСШ 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить 2С 220, ОСШ 220, ВПр ОВ 220	
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / П 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	31.10.19	01.11.19	2 дн	31.10.19	01.11.19	2 дн	Капитальный ремонт Рнер 110 Междуречье	с отключением	02:00			ПЦЭС+ ЮжРЭС Отключить и заземлить Ремонтную перемычку 110 кВ, ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ. Выполнить одновременно с ЛР 110 ВЛ Междуречье	
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / П 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	КР	30.10.19	01.11.19	3 дн	30.10.19	01.11.19	3 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 ВЛ Междуречье, Рнер 110 Междуречье	с отключением	02:00			ПЦЭС+ ЮжРЭС Отключить и заземлить Ремонтную перемычку 110 кВ, ВЛ 110 кВ Междуречье – УКФ, 2С 110 кВ. Выполнить одновременно с ЛР 110 ВЛ Междуречье	
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	КР	11.11.19	14.11.19	4 дн	11.11.19	14.11.19	4 дн	Капитальный ремонт СР 110 1С, СР 110 2С, профвосстановление АУВ СВ 110	с отключением	02:00			ПЦЭС+ ЮжРЭС Отключить, заземлить СВ 110 и ПС 110 поочередно со 2С 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ С отключением АУВ СВ 110	с включением ремонтной перемычки
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ВПр	27.11.19	28.11.19	2 дн	27.11.19	28.11.19	2 дн	Выявление простой в связи с подключением новой смонтированной ячейки 10 (строится ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная) к 2С 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить 2С 220, ВПр СВ 220. Остается в работе ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иван от Приморской ГРЭС до ПС 220 кВ Иван. ВПр ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск и ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружино/т П ячей. Т-2 в режиме 35/10 кВ.	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	25.11.19	27.11.19	3 дн	25.11.19	27.11.19	3 дн	Снижение объема ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на 59 МВт (ОН ПС 110 кВ Молодежная, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 220 кВ Арсеньев-2) на время ВПр ПРМ УПК-Ц 252 кГц ВЛ 220 кВ Чууека-2 – Арсеньев-2 и ВПр ПРМ УПК-Ц 84 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	с отключением	01:00			Потеря реализации УВ ОНД1-ОНД5 на ПС 110 кВ Молодежная, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 220 кВ Арсеньев-2 от ЛАПНУ 1, 2 комплект Бурейской ГЭС; ЛАПНУ 1, 2 комплект Зейской ГЭС; РАДВ ПС 500 кВ Амурская; АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – Белогорск/т с отпайками, АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-26 на ПС 500 кВ Амурская; АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, №2 на ПС 220 кВ Завитая; АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС; АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Облучье с отпайкой на ПС Тарманчукан/т, АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Ярини/т с отпайкой на ПС Тарманчукан/т на ПС 220 кВ Архара; АОПО ВЛ 220 кВ Лондоко – Облучье №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Облучье; АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – Лондоко №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Лондоко; АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	19.11.19	21.11.19	3 дн	19.11.19	21.11.19	3 дн	Снижение объема ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД5 на 39 МВт (ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое) на время ВПр ПРМ УПК-Ц 260 кГц ВЛ 220 кВ Чууека-2 – К на ПС 220 кВ К.	с отключением	01:00			Потеря реализации УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое от ЛАПНУ 1, 2 комплект Бурейской ГЭС; ЛАПНУ 1, 2 комплект Зейской ГЭС; РАДВ ПС 500 кВ Амурская; АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – Белогорск/т с отпайками, АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-26 на ПС 500 кВ Амурская; АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, №2 на ПС 220 кВ Завитая; АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС; АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Облучье с отпайкой на ПС Тарманчукан/т, АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Ярини/т с отпайкой на ПС Тарманчукан/т на ПС 220 кВ Архара; АОПО ВЛ 220 кВ Лондоко – Облучье №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Облучье; АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – Лондоко №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Лондоко; АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан с отпайкой на ПС Икура/т, АОПО ВЛ	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	28.10.19	01.11.19	5 дн	28.10.19	01.11.19	5 дн	Снижение объема ОНД13, ОНДЮ1 на 40 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период БВР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Годобини с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Святино/г - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	с отключением	02:00				
Рассматриваемая	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	28.10.19	01.11.19	5 дн	28.10.19	01.11.19	5 дн	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) в связи с обрезкой крон деревьев ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2-Годобини с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	с отключением	02:00			ПЮЭС+, ВРЭС От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Святино/г - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Рассматриваемая	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	01.11.19	01.11.19	1 дн	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10			Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить ТН-1 220	
Рассматриваемая	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	01.11.19	01.11.19	1 дн	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10			Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	ЩСВ 220	Нет	ИСП	01.11.19	01.11.19	1 дн	-	-	-	Проведение испытаний автоматизированных типовых программ переключений с непосредственным воздействием на коммутационные аппараты и заземляющие ножи.	с отключением	00:10	Отказано в целях предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в послеварийном режиме в КС "ПримГЭС - Юг Приморского края".		Письмо Приморского РДУ Р45-61-1-19-1491 от 24.09.2019 Отключить и заземлить ЩСВ 220	

И.о. начальника СЭР _____  И.В. Бордюг

Начальник СРЗА _____  А.С. Титяев

Заместитель начальника СЭРБир _____  Т.В. Егорова

Начальник ОДС _____  А.Н. Беляев