



Утверждена	Исполнена	СО	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Для планирования режима учитывать снижение нагрузки ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5 на 22 МВт (объем ОН ЦС 110 кВ Арсеньев-1 и ЦС 220 кВ Арсеньев-2) на период работ для профессионализации, текущего ремонта, профилактических испытаний В 110 Арсеньев-2, текущего ремонта ЛР 110 Арсеньев-2 на ЦС 110 кВ Арсеньев-1	с отключением	02.00	Частичная потеря реализации УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5 на ОН (22 МВт) на ЦС 220 кВ Арсеньев-2, ЦС 110 кВ Арсеньев-1 от: - ЛАНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАНУ 2 комплект Зейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5); - АОЮ ВЛ 220 кВ Амурская - Белогорск с отпайками, АОЮ ВЛ 220 кВ Амурская - НПС-26 на ЦС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНЦ1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Завитая №1, №2 на ЦС 220 кВ Завитая (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Ардара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Ардара - Облучье с отпайкой на ЦС Тарночугант; АОЮ ВЛ 220 кВ Ардара - Ардара с отпайкой на ЦС Тарночугант на ЦС 220 кВ Ардара (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Лондоно - Облучье №1, №2 с отпайками на ЦС 220 кВ Облучье (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Биробиджан - Лондоно №1, №2 с отпайками на ЦС 220 кВ Лондоно (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Биробиджан с отпайкой на ЦС Нурат; АОЮ ВЛ 220 кВ Биробиджан - НПС-32 с отпайкой на ЦС 220 кВ Биробиджан (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волочаевка; АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Давоборская на ЦС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, АОЮ ВЛ 220 кВ РЦ - Амур на ЦС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур на Хабаровской ТЭЦ-3 (частичная потеря УВ ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хельсинг 2 - Хельсинг Лесов, II цепь на ЦС 500 кВ Хельсинг 2 (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хельсинг 2 - НПС-36 на ЦС 500 кВ Хельсинг 2, АОЮ ВЛ 220 кВ Хельсинг 2 - НПС-36 на ЦС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3); - АРДМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ2, ОНЦ3); - ЛАНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАНУ 2 комплект Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сингаино; АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасок, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ЦС Иман, АОЮ ВЛ 220 кВ Губеровка - Лесозаводск с отпайкой на ЦС Иман на ЦС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Сингаино - Спасок, АОЮ ВЛ 220 кВ Сингаино и комплект РАТ, ВЛ, ВЛР ВЛ 40 кВ СС-00 для профессионализации, продолжительность 5 дней, ТО ТН САТ и Р42Б с продолжительностью 3 дня и АГ 02.00. Предложение перенесено с июля под работы на САТ от ПримГЭС с 27.05.21 по 11.06.21
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ, 500 кВ	КАТ	Нет	ТР	01.06.21	16.06.21	16 дн	01.06.21	16.06.21	16 дн	Техническое обслуживание ТН САТ, Профвоствозавление ТН САТ, Техническое обслуживание Р42Б	с отключением	02.00	Отключить и заменить ТН САТ, Техническое обслуживание Р42Б
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В40	Нет	КР	01.06.21	16.06.21	16 дн	01.06.21	16.06.21	16 дн	Капитальный ремонт Р40А, замена ОСН 36 шт. Текущий ремонт В40, техническое обслуживание ТТ40 Профконтроль эл. магнитной блочарма В40. Профвоствозавление схемы управления и автомата В40. Расшивка и диагностика ТТ 40	с отключением	5	Отключить и заменить В40, САТ, Отключить В42 с разборной схемы (воздушный выключатель) АГ 01.00 для профвоствозавления продолжительностью 3 дня АГ 5 дней для КР с продолжительностью работ 5 дней, АГ 04.00 для ТР с продолжительностью 5 дней АГ 02.00 для профконтроля с продолжительностью 2 дня. Предложение перенесено с июля под работы на САТ от ПримГЭС с 27.05.21 по 11.06.21
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В42	Нет	КР	01.06.21	16.06.21	16 дн	01.06.21	16.06.21	16 дн	Техническое обслуживание Р42Б, ТТ42, Профконтроль эл. магнитной блочарма В42, Обработка привода В42	с отключением	02.00	Отключить и заменить В42, САТ, В 40 отключить с разборной схемы (воздушный выключатель) ТО с АГ-24 Профконтроль с АГ-14 АГ для обслуживания 01:15 Предложение перенесено с июля под работы на САТ от ПримГЭС с 27.05.21 по 11.06.21
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В51	Нет	КР	01.06.21	30.06.21	30 дн	17.06.21	16.07.21	30 дн	Капитальный ремонт, диагностика В51, техническое обслуживание ТТ51, Техническое обслуживание Р51А	с отключением	12	Отключить и заменить В51 Отключить и заменить 1 ОСН 500 кВ с 7 по 11 июня для Р51А с АГ 02.00 ТО ТТ51 АГ-24, Продолжительность 2дня В51 АГ-12, 2 дня и продолжительность - полная разборка. Диагностика АГ 02.00, продолжительность 1день в связи с вывозом В51 в работу по ремонту работы эста и в связи с объема работ завершен и график ареста
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	да, срок ремонт а измене и	КР	01.06.21	11.06.21	11 дн	01.06.21	11.06.21	11 дн	Замена шпильки опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ с переводом на поворачиваемый фундамент Замена ИОС шпильки опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ. Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки. Первый профконтроль КС3 ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.6010), АУВ и УРОВ ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.660).	с отключением	1	С отключением и заменением ОВ 220 с ОСШ 220 с вывозом из работы КС3 ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.6010), АУВ и УРОВ ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.660). ТО с АГ-24 Замена шпильки опор с АГ-12. Замена ИОС АГ-64 Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки с АГ-24. Сроки изменения в связи с необходимостью организации процесса по территории ОРУ 220 кВ в связи с проведением реконструкции Приморской ГРЭС, субъект исключен из предложения. Техническое обслуживание РовБ 220 ОВ как выполняемое ранее в марте 2021.
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	да, срок ремонт а измене и	КР	01.06.21	11.06.21	11 дн	01.06.21	11.06.21	11 дн	Техническое обслуживание ТН ОСШ 220 Замена шпильки опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ с переводом на поворачиваемый фундамент Замена ИОС шпильки опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ. Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки	с отключением	1	С отключением и заменением ОСШ 220 и ОВ 220 ТО с АГ-24 Замена шпильки опор с АГ-12. Замена ИОС АГ-64 Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки с АГ-24. Сроки изменения в связи с необходимостью организации процесса по территории ОРУ 220 кВ в связи с проведением реконструкции Приморской ГРЭС, субъект исключен из предложения.
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патрок	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрок - Русская	Нет	ТР	01.06.21	10.06.21	10 дн	01.06.21	10.06.21	10 дн	Устранение влияния подвита инертного замыка от кабельной муфты КМ 220 Руч с жесткой ошиновкой КЛ 220 кВ Патрок - Русская. Техническое обслуживание В 220 Руч, ТТ 220 Руч Отбор проб масла ТТ 220 Руч.	с отключением	03.00	С отключением и заменением КЛ 220 кВ Патрок - Русская, В 220 Руч, АГ-24 для ТО В 220 Руч. Выполнить ремонт В 220 Руч в один из дней указанного периода. Предложение добавлено в связи с необходимостью устранения нагрева
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-1	да	ТР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла МВ 220 ДВ-1, Обработка привода МВ 220 ДВ-1	с отключением	02.00	Отключить и заменить МВ 220 ДВ-1, С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 через ОСШ 220 и ОВ 220. Для отбора проб АГ-14 для ТО АГ-24
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая	Нет	ТР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Расшивка, диагностика ТН-1 500 Лозовая, ТН-2 500 Лозовая	с отключением	02.00	С отключением и заменением ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая С отключением В 500 61, В 500 62 с установкой заземления после ВЧЗ 4 ЛЭП 500 кВ. Предложение добавлено на основе многократной графика испытаний оборудования Потерь ПА нет. В работе УПАКС ВОЛС ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая.
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	Нет	ТР	01.06.21	11.06.21	11 дн	05.06.21	15.06.21	11 дн	Обслуживание системы охлаждения СК 1	с отключением	1	Отключить и заменить СК-1 Принять исключение в графике/предварительный ремонт в связи с ухудшенным состоянием
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая	да	ТР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТН-1 500 Влад, Техническое обслуживание с расшивкой, диагностика ТН-2 500 Влад, Профвоствозавление ТТ 500 Влад, П14 500 Влад, Ф11 500 Влад (ф. В) и Ф11 Ф11 500 Влад (ф. В) ВЧЗ 500 Влад (ф. В). Профвоствозавление схемы управления ЛР 500 Влад. Первый профконтроль схемы управления ПР-34 500	с отключением	02.00	Отключить и заменить ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая, 1С 500 кВ. С отключением и разборной схемы В-3 500, В-1 500 (для шпильки опор) при работе на ТН-2 500 Влад. ВПР УИР 500 и В 500 УИР. Для всех работ АГ-24 с установкой ПЗ после ВЧЗ 4 с отсечкой ЛЭП 500 кВ. Потери ПА нет. В работе УПАКС ВОЛС ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая.
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Р ПШ 500 кВ	УИР 500	Нет	ВПР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	ВПР на время технического обслуживания с расшивкой, диагностической ТН-2 500 Влад; Профвоствозавления ТН-2 500 Влад, ТТ 500 Влад; Профвоствозавления схемы управления ЛР 500 Влад; Первого профконтроля схемы управления ПР-34 500.	с отключением	02.00	Отключить и заменить 1С 500 кВ, ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая. С отключением и разборной схемы В-3 500, В-1 500. ВПР УИР 500 и В 500 УИР. Для всех работ АГ-24. Предложение можно для реализации заявленных плановых годовых работ, на указанных ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая

Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Лозова	ЭЛТ / СПШ 500 кВ	1С 500 кВ	Нет	ТР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Техническое обслуживание с расшифровкой, диагностика ТН-2 500 Вклад, Проф.восстановление ТН-2 500 Вклад, ТТ 500 Вклад. Проф.восстановление схемы управления ДР-500 Вклад. Первый профконтроль схемы управления ПИР.34.500	с отключением	02.00			Отключить и заменить 1С 500 кВ, ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозова. С отключением и разборкой схемы В-500. С отключением В-1 500. ВПР УШР 500 кВ В 500 УШР. Для всех работ АТ-2ч. Предложение по плану для реализации заявленных плановых годовых работ, по указанным. ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозова	
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Лозова	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да	ВПР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	ВПР на время первого профконтроля схемы управления ПИР.34.500	с отключением	02.00			Отключить ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозова, В-3 500, 1С 500 кВ, В-1 500. ВПР В 500 УШР и УШР 500	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 110 кВ	ЭЛТ / В 220 кВ	КЛ ВЛ 220 кВ Патрокс – Русская	Да	ТР	01.06.21	10.06.21	10 дн	01.06.21	10.06.21	10 дн	Испытание изоляции обмотки КЛ ВЛ 220 кВ Патрокс – Русская в А.В.С от кабельной муфты 1 ПС 220 кВ Русская до кабельной муфты 18 ПС 220 кВ Патрокс	с отключением	03.00			Отключить и заменить КЛ ВЛ 220 кВ Патрокс – Русская	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевец	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	КР	01.07.21	02.07.21	2 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Капитальный ремонт СР 110 2С.	с отключением	02.00			Отключить и заменить 2С 110 кВ, СВ 110. Отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевец – Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевец, В 110 Штыково-2, ТН 110 2С.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокс с отпайкой на ПС Загорюпань	Да	ТР	02.06.21	04.06.21	3 дн	02.06.21	04.06.21	3 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	04.00			Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокс с отпайкой на ПС Загорюпань.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	Да	ТР	02.06.21	04.06.21	3 дн	02.06.21	04.06.21	3 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	04.00			Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокс с отпайкой на ПС Загорюпань.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточный – Голубовка	Нет	БВР	02.06.21	02.06.21	1 дн	02.06.21	02.06.21	1 дн	БВР при снятии пылевого гнизда с динного портала.	с отключением	01.00			ПРОС_ДРСК Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Восточный – Голубовка. Отключить В 110 Восточный/С. С установкой заземления после ВЧЗ 110 Восточный/А (4В) и сторону ЛЭП 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ / СПШ 220 кВ	2с 220 кВ	Нет	ВПР	02.06.21	03.06.21	2 дн	02.06.21	03.06.21	2 дн	Выездный простой 2с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес.	с отключением	00.20			С отключением В 220 Губыч-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-2, В 35 АТ-2, АВ-2 ТСН-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 0,4 кВ, 2с 35 кВ, 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 220 кВ, 2с 110 кВ, 2с 35 кВ, АТ-2 Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ / АТ-1 220 кВ	АТ-1	Нет	ВПР	02.06.21	03.06.21	2 дн	02.06.21	03.06.21	2 дн	Выездный простой АТ-1 в связи с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 1с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес.	с отключением	00.20			С отключением В 220 ПримРЭС-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-1, В 35 АТ-1, АВ-1 ТСН-1 действием АБР по факту отсутствия напряжения при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. С отключением 1с 220 кВ, 1с 110 кВ, 1с 35 кВ Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ / АТ-2 220 кВ	АТ-2	Нет	ВПР	02.06.21	03.06.21	2 дн	02.06.21	03.06.21	2 дн	Выездный простой АТ-2 в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 2с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес.	с отключением	00.20			С отключением В 220 Губыч-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-2, В 35 АТ-2, АВ-2 ТСН-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 0,4 кВ, 2с 35 кВ, 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 220 кВ, 2с 110 кВ, 2с 35 кВ, АТ-2 Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке).	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ / СПШ 110 кВ	1с 110 кВ	Нет	ВПР	02.06.21	03.06.21	2 дн	02.06.21	03.06.21	2 дн	ВПР на время отработки АБР 110 кВ 1с 110 кВ и 1с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 1с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес.	с отключением	00.20			С отключением В 220 ПримРЭС-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-1, В 35 АТ-1, АВ-1 ТСН-1 действием АБР по факту отсутствия напряжения при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. С отключением 1с 220 кВ, 1с 110 кВ, 1с 35 кВ, АТ-1 Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ / СПШ 110 кВ	2с 110 кВ	Нет	ВПР	02.06.21	03.06.21	2 дн	02.06.21	03.06.21	2 дн	Отработка АБР 110 кВ 2с 110 кВ и 2с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 2с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес.	с отключением	00.20			С отключением В 220 Губыч-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-2, В 35 АТ-2, АВ-2 ТСН-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 0,4 кВ, 2с 35 кВ, 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 220 кВ, 2с 110 кВ, 2с 35 кВ Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И – Дальнереческ/с	Нет	ВПР	02.06.21	03.06.21	2 дн	02.06.21	03.06.21	2 дн	Критерийный нарядный простой ВЛ 110 кВ И – Дальнереческ/с в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 2с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес.	с отключением	00.20			С отключением В 110 АТ-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 110 кВ, 2с 110 кВ, 2с 35 кВ, АТ-2 Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ / СПШ 220 кВ	1с 220 кВ	Нет	ВПР	02.06.21	03.06.21	2 дн	02.06.21	03.06.21	2 дн	Выездный простой 1с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 1с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес.	с отключением	00.20			С отключением В 220 ПримРЭС-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-1, В 35 АТ-1, АВ-1 ТСН-1 действием АБР по факту отсутствия напряжения при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. С отключением 1с 220 кВ, 1с 110 кВ, 1с 35 кВ, АТ-1 Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА.	
Утверждена на своем уровне	Изменена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	Нет	КР	02.06.21	13.06.21	12 дн	01.06.21	13.06.21	13 дн	Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 МР (своим маслом)	с отключением	7			Отключить и заменить МВ 110 МР. С переводом на ОСШ 110 ВЛ 110 кВ Уссурийск-2. Месячные КР 12 дней, с полной разборкой со своим маслом диагностика с продолжением 12 дней. АТ-2 – 2 часа. Предложение перенесено с апреля в связи с задержкой поставок запчастей. Приморское РДУ-1. Изменение срока ремонта (31.05.2021 – 13.06.2021) на аварийной готовности в соответствии с ДЗ №3370.	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Изменена	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка	Да	ВР	03.06.21	03.06.21	1 дн	04.06.21	04.06.21	1 дн	ВПР для высоковольтных испытаний В 110 Тереховка	без отключения	02.00			ПРОС_АРЭС_СИЭП Отключить и заменить В 110 Тереховка, отключить ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка на ПС 110 кВ Раздольное-2	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ДГК	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СПШ 110 кВ	КШП-110	Нет	ВПР	04.06.21	04.06.21	1 дн	04.06.21	04.06.21	1 дн	Расстыковка МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1, (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1) на МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1) после окончания работ по ТР МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1	с отключением	06.00			Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1, П СПШ-110, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1, ЦСМВ-110. С отключением ТН П.с.п.110. замена ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена, разбитая	АО «ДРСК»	ДГК	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1	Да	ВР	04.06.21	04.06.21	1 дн	04.06.21	04.06.21	1 дн	ВПР на время расстыковки (с последующим переводом МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1 на собственный выключатель).	с отключением	06.00			Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1, П СПШ-110, ЦСМВ-110. Отключить ТН П.с.п.110.	
Утверждена на своем уровне	Изменена	АО «ДРСК»	ДГК	Артёмовская ТЭЦ	ЭЛТ / СПШ 110 кВ	2 СПШ 110 кВ	Нет	ВПР	05.07.21	05.07.21	1 дн	04.07.21	04.07.21	1 дн	ВПР на время расстыковки МВ 110 ВЛ Смола-Т РЛ 110 ВЛ Смола-Т (соединение МВ 110 ВЛ Смола-Т и ТР РЛ 110 ВЛ Смола-Т)	с отключением	06.00			Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смола-Т, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смолянинов, 2 СПШ 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Изменена	АО «ДРСК»	ДГК	Артёмовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смолянинов/с	Нет	ТР	05.07.21	05.07.21	1 дн	04.07.21	04.07.21	1 дн	Расстыковка МВ 110 ВЛ Смола-Т РЛ 110 ВЛ Смола-Т (после КР МВ 110 ВЛ Смола-Т ТР РЛ 110 ВЛ Смола-Т)	с отключением	06.00			Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смола-Т, 2 СПШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смолянинов/с. Отключить ЦСМВ-110	

Утверждена на своем уровне	Именованная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 110 кВ С-55	ДЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55	Да, срок ремонт и изменение	ВПр	07.06.21	18.06.21	12 дн	05.06.21	16.06.21	12 дн	ВПр на время текущего ремонта и испытания МВ-110 КВЛ Находка – Волчанец; профилактического контроля КСЗ (ЭПЗ-1636) КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55	без отключения	08.00			Отключить и заменить МВ-110 КВЛ Находка. Отключить КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55 на ПС 110 кВ С-55. С отключением КСЗ (ЭПЗ-1636) КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55. АГ для РЗА; Приморское РЭУ. Для обеспечения допустимых значений параметров электроэнергетического режима (не выше АДПН в послесвариваемых режимах при нормативных возмущениях) - перенести часть нагрузки с ПС 110 Находка на ПС 220 Широкая (ПС 110 кВ Екатеринбург) на время 6 мну.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ДЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55	Да, срок ремонт и изменение	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Расширение просеки	с отключением	01.00			ПРОС_ДРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55 (пола наведенным напряжением). I.C. производством работ по топографической карте. 2. На ПС 110 кВ Находка. Включить ЗН ДР 110 С-55 ст КВЛ 3. На ПС 110 кВ Волчанец. Включить ЗН ДР 110 Находка и ст. КВЛ. ЗН ДР 2 110 Находка и ст. КВЛ 4. На ПС 110 кВ С-55. Включить ЗН ДР 110 КВЛ Находка и ст. КВЛ 3 с установкой переносного заземления на месте производства работ. Питание ПС 110 кВ Волчанец по сети 35 кВ. Приморское РЭУ. Для обеспечения допустимых значений параметров электроэнергетического режима (не выше АДПН в послесвариваемых режимах при нормативных возмущениях) обеспечить перевод питания ПС 110 кВ Волчанец на ПС 110 кВ С-55.	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Муромская	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	07.06.21	08.06.21	2 дн	07.06.21	08.06.21	2 дн	Высоковольтные испытания СВ 110. Обробование действия привода СВ 110	с отключением	02.00		ПРОС_АРЭС_СИБНИ Отключить и заменить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Новый мир	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	07.06.21	08.06.21	2 дн	07.06.21	08.06.21	2 дн	Отбор проб масла ТТ-1 110 кВ, ТТ-2 110 кВ, ТН 110 1С, ТН 110 2С, ТТ 110 Т-2.	с отключением	02.00		ПРОС_АРЭС Отключить и заменить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Отключить и заменить 1С 110 кВ (07.06.21) и 2С 110 кВ (08.06.21).	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павлова-1	ДЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павлова-1	Да	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Капитальный ремонт В 110 Уссурийск-2. Профсоюзное КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павлова-1	без отключения	1		ПДС_МедРЭС Отключить и заменить В 110 Уссурийск-2, отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Павлова-1 на ПС 110 кВ Павлова-1. Вывести в работы КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павлова-1. Профсоюзное и в течение трех дней выполнить с АГ 02.00	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / В 110 кВ	СОВ 110	Да	КР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Капитальный ремонт СОВ 110, обробование действия привода СОВ 110	с отключением	1		ПДС_ЮжРЭС Отключить и заменить СОВ 110, для обробования. АГ: 15 минут.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттговка	ДЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттговка	Да	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	ВПр на время капитального ремонта В 110 М, обробования действия привода В 110 М	без отключения	1		ПДС_ЧерРЭС Отключить и заменить В 110 М, отключить ВЛ 110 кВ М – Реттговка на ПС 110 кВ Реттговка; для обробования АГ 00: 15.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Именованная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ДЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник – Проумень	Нет	ВПр	07.06.21	07.06.21	1 дн	19.06.21	19.06.21	1 дн	ВПр на время устранения нагрева контактов СР 110 2С (по результатам ТМК)	без отключения	02.00		ПРОС_ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, отключить СР 110 2С и СР 110 1С, ВЛ 110 кВ Спутник – Проумень на ПС 110 кВ Спутник	не в графике
Утверждена на своем уровне	Именованная	АО «РПС»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ТР	07.06.21	07.06.21	1 дн	19.06.21	19.06.21	1 дн	Устранение нагрева контактов СР 110 2С по результатам ТМК	с отключением	02.00		ПРОС_ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, отключить СР 110 2С и СР 110 1С, ВЛ 110 кВ Спутник – Проумень на ПС 110 кВ Спутник	
Утверждена	Именованная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ОПУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В21	Да, срок ремонт и изменение	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	17.06.21	21.06.21	5 дн	ВПр для профсоюзного схемы управления Р21А.	с отключением	02.00			Отключить В21, с разборкой схемы Р21А продолжительность 5 дней	
Утверждена	Именованная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ОПУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ВПр-4	Да, срок ремонт и изменение	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	17.06.21	21.06.21	5 дн	Выявленный простой в связи с выходом и ремонт 1СШ 500 кВ для технического обслуживания Р9 1СШ, Р21А, Профсоюзное схемы управления и автомата В20; Профсоюзное схемы управления Р20А; Верховой осмотром ошников 1СШ 500 кВ.	с отключением	04.00			Отключить и заменить 1СШ 500 кВ, В51. С отключением и разборкой схемы В32, В21, В81, В101, В121 (воздушные выключатели) ВПр ВПр-4, ТН 1СШ, АГ 04:00 для ТО АГ 02:00 для профсоюзного Верховой осмтр с АГ-14	
Утверждена	Именованная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ОПУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1СШ 500 кВ	Да, срок ремонт и изменение	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	17.06.21	21.06.21	5 дн	Техническое обслуживание Р9 1СШ, Р21А. Верховой осмтр ошников 1СШ 500 кВ. Профсоюзное схемы управления разъединителя Р9 1СШ. Профсоюзное схемы управления разъединителя Р21А.	с отключением	04.00			Отключить и заменить 1СШ 500 кВ, В51. С отключением и разборкой схемы В21, В32, В81, В101, В121 (воздушные выключатели) ВПр ВПр-4, ТН 1СШ, АГ 04:00 для ТО АГ 02:00 для профсоюзного Верховой осмтр с АГ-14	
Утверждена	Именованная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ОПУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / ТН 500 кВ	ТН 1СШ	Да, срок ремонт и изменение	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	17.06.21	21.06.21	5 дн	Текущий ремонт ТН 1СШ	с отключением	02.00			Отключить и заменить ТН 1СШ с отключением 1СШ 500 кВ для разборки/сборки схемы ТН 1СШ (смонтировать) Продолжительность 2 дн.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	Да	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Текущий ремонт ТН-1 220, 1С 220. Техническое обслуживание ЛР 220 Патрока, ВПр 220 АТ-1, СР1 220	с отключением	02.00			Отключить и заменить 1С 220, СВ 220, ТН-1 220, В 220 АТ-1, КЛ 220 кВ Патрока - Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание СР1 220	с отключением	02.00			Отключить и заменить СВ 220 и 1С 220 Отключить АТ-1, КЛ 220 кВ Патрока - Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / АТ 220 кВ	АТ-1	Да	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	ВПр на время технического обслуживания ВПр 220 АТ-1	с отключением	02.00			Отключить и заменить В 220 АТ-1, 1С 220. Отключить АТ-1, СВ 220, КЛ 220 кВ Патрока - Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание ВПр 220 АТ-1	с отключением	02.00			Отключить и заменить В 220 АТ-1, 1С 220. Отключить АТ-1, СВ 220, КЛ 220 кВ Патрока - Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ДЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрока – Русская	Да	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 Патрока	с отключением	02.00			Отключить и заменить КЛ 220 кВ Патрока – Русская, 1С 220 Отключить СВ 220, АТ-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ДЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Спасск	Да	ВПр	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	ВПр на время текущего ремонта В 220 ДВ. Смена уставок КСЗ (78А522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск, ДЭП и КСЗ (78Д522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск.	с отключением	02.00			Отключить и заменить В 220 ДВ. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск. С выходом из работы КСЗ (78А522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск, ДЭП и КСЗ (78Д522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск (смена уставок по плану Приморского РЭУ №Р45-Б-В-19-580 от 16.04.2021) ТР с АГ-24 Смена уставок с АГ-14 Петер-ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ДВ	Да	ТР	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Текущий ремонт В 220 ДВ. Замер точки росы ТТ 220 ДВ	с отключением	02.00			Отключить и заменить В 220 ДВ. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск. Замер точки росы по предписанию АП-В-016/18-КЮ и 75	

Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-40	Нет	ТР	07.06.21	08.06.21	2 дн	07.06.21	08.06.21	2 дн	Текущий ремонт Рп 220 1С НПС-40	с отключением	02:00			Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-40 с переводом АТ-1 на ОСН 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40, СВ 220. С переводом на 2С 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, Приморское РДУ с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 на ОВ 220.	с переводом на ОВ
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск	Да	ВПр	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	ВПр на время профвосстановления ШОИ: текущего ремонта Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41; профвосстановления ТТ 220 Сп; системы установки КС3 / SA523 ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск, ДЭП и КС3 (75Д52) ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск.	с отключением	04:00			Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск. Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-40 и В 220 НПС-41, с переводом АТ-1 на ОСН 220 (по ТО, Роси 220 Усс-В-1). С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220 ТР и АГ-4ч. Заменить ДЭП после ИРЧ не нужно (бюджет м.жонин Ш ОИИ) Профрест производительность. Замя, система установка. Идем АГ - для каждого участка РЗА 1ч и для профрест 1ч м.жонин Приморское РДУ №Р45-6-В-19-580 от 14.04.21 для смены установок Приморское РДУ с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 (два дня) на ОВ 220 и переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 (один день) на ОВ 220, с отключением АТ-1. Потери ПА нет.	
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СП 1220 кВ	1С 220	Да	ТР	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Текущий ремонт Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41.	с отключением	04:00			Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-40 (два дня) и В 220 НПС-41 (один день), с переводом АТ-1 на ОСН 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 (два дня) и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 (один день), СВ 220 ТП-1 220 С. переводом на 2С 220 поочередно ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41. Приморское РДУ с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 (два дня) на ОВ 220 и переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 (один день) на ОВ 220, с отключением АТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТП 220 кВ	ТП-1 220	Да	ТР	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Техническое обслуживание ТП-1 220	с отключением	04:00			Отключить и заменить ТП-1 220	
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Сп	Да	ВПр	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	ВПр на время профвосстановления ТТ 220 Сп	с отключением	01:00			Отключить и заменить В 220 Сп. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск. Для замены будет 1 человек.	
Утверждена	Отказана	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40	Нет	ВПр	07.06.21	09.06.21	3 дн	-	-	-	ВПр на время текущего ремонта Рп 220 1С НПС-40	с отключением	04:00			Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 на ОВ 220, с отключением АТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Изменена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Уссурийск-2 № 1	Да, срок ремонт и замены	ТР	07.06.21	10.06.21	4 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание Рп 220 Усс-В-1, ТТ 220 Усс-В-1, В 220 Усс-В-1, Роси 220 Усс-В-1. Профвосстановление ТТ 220 Усс-В-1, ШОИ. Отбор проб масла ТТ 220 Усс-2-1. Текущий ремонт Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41. Обработка привода В 220 Усс-В-1 в цехе АИВ	с отключением	04:00			Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, В 220 Усс-В-1, ОСН 220. С отключением СВ 220 ТО Роси 220 Усс-В-1 выполнять после окончания работ по ТР Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220 для ТР Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41 с АГ 0400. Отключить и заменить В 220 НПС-40 и В 220 НПС-41 для ТР Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41 для обработки АГ-0015 Отбор проб и профвосстановление с АГ-1ч ТО и ТР и АГ-4ч. Потери ПА нет.	
Утверждена	Изменена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-В-1	Да, срок ремонт и замены	ТР	07.06.21	10.06.21	4 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание Рп 220 Усс-В-1, ТТ 220 Усс-В-1, В 220 Усс-В-1. Профвосстановление ТТ 220 Усс-В-1. Отбор проб масла ТТ 220 Усс-2-1. Обработка привода В 220 Усс-В-1 в цехе АИВ	с отключением	04:00			Отключить и заменить В 220 Усс-В-1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1. АГ-4ч Профвосстановление и отбор проб масла с АГ-1ч Обработка привода с АГ-0015	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Амлюмово	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Амлюмово - Пылаво	Нет	ТР	08.06.21	08.06.21	1 дн	08.06.21	08.06.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР1-110	с отключением	00:30			Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Амлюмово - Пылаво, сш-110. Отключить ТП-110, ТЭ, СМВ-110.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1	Нет	ВПр	08.06.21	08.06.21	1 дн	08.06.21	08.06.21	1 дн	Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №1 (по результатам телевизионного контроля).	без отключения	01:00			ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №1 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1, ТП 110 1С, СВ 110, В 110 Т-1, В 110 ВТЭЦ2 №1.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №1	Нет	ВПр	08.06.21	08.06.21	1 дн	08.06.21	08.06.21	1 дн	Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №1 (по результатам телевизионного контроля).	без отключения	01:00			ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №1 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1, ТП 110 1С, СВ 110, В 110 Т-1, В 110 ВТЭЦ2 №1.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / СП 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	ТР	08.06.21	08.06.21	1 дн	08.06.21	08.06.21	1 дн	Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №1 (по результатам телевизионного контроля).	с отключением	01:00			ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №1 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1, ТП 110 1С, СВ 110, В 110 Т-1, В 110 ВТЭЦ2 №1.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Прямое ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горное	ЭЛТ / АТ-2 220 кВ	АТ-2	Нет	ЗРР	08.06.21	08.06.21	1 дн	08.06.21	08.06.21	1 дн	Монтаж шлейфов между Рп 110 1С и Рп 110 2С на Рп 110 2С по нормальной схеме ПС 220 кВ Горное (по завершению капитального ремонта 1С 110).	без отключения	ВЗ			С отключением и заменением 2С 110 АТ-2 в режиме 22010 После ввода в работу 1С 110 Включено в график для реализации годовых работ по 1С 110	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исполнена	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восточная	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	09.06.21	09.06.21	1 дн	09.06.21	09.06.21	1 дн	ВПр для текущего ремонта ТР12-110	с отключением	00:30			Отключить и заменить СНБ-110, Т2. Отключить ТНБ-110, СМВ-110, Т2. ВЛ 110 кВ Восточная - Угольная в работе через РП 110.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ2	ЭЛТ / СП 110 кВ	1СШ 110 кВ	Да	КР	09.06.21	13.06.21	5 дн	09.06.21	13.06.21	5 дн	Капитальный ремонт РП 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал; текущий ремонт МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00			Передов присоединений с 1СШ 110 кВ на ЗСШ 110 кВ; Отключить и заменить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. ВПр ПСМВ 110 ТП 1СШ 110; терется ЧДА. С отключением МВ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ2. АГ 0400 для капитального ремонта	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ЗРР	09.06.21	13.06.21	5 дн	09.06.21	13.06.21	5 дн	ЗРР на время текущего ремонта МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал; капитального ремонта РП 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал; обработки привода МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Залы в цехе АИВ	без отключения	08:00			Отключить и заменить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ2. АГ 0400 для капитального ремонта Приморское РДУ; терется ЧДА	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	Да	КР	09.06.21	13.06.21	5 дн	09.06.21	13.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал; капитальный ремонт РП 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал; Обработка привода МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Залы в цехе АИВ	с отключением	08:00			Отключить и заменить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ2. АГ 0400 для капитального ремонта Обработка привода терется ремонтная с вывозом груза УРОВ МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал на время обработки с АГ 0015. Приморское РДУ; терется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Изменена	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Находка - Находка	Нет	КР	09.06.21	09.06.21	1 дн	17.06.21	17.06.21	1 дн	Монтаж замены кабеля на оп. №70	с отключением	02:00			ПРОС - ИРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Находка - Находка. 1С производством работ по технологической карте. 2 На ПС 110 кВ Находка: Выполнить ЗИРП-110 и линии КВЛ 110 кВ Находка - Нах, 3 На ПС 110 кВ Находка: Выполнить ЗИРП 110 КВЛ Нах'-Нах и ст КВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. С продаванием диспетчерского канала выработки Приморское РДУ - ДП Находка	под надзором нарядчика
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка	Да	ВПр	09.06.21	15.06.21	7 дн	09.06.21	15.06.21	7 дн	ВПр при обресе крон деревьев	с отключением	01:00			ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка. Включить СР 110 2С на ПС 110 кВ Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Залив	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	09.06.21	13.06.21	5 дн	09.06.21	13.06.21	5 дн	Профилактика КС3 (ЩД-2802) СВ 110, АУВ СВ 110	с отключением	01:00			ПРОС - ВРЭС_РЗА Отключить СВ 110 АС3 (ЩД-2802) СВ 110, АУВ СВ 110. Работы выполнять в течение 3 дней из заявленного срока	

Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Залив	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка	Да	ЗРР	09.06.21	15.06.21	7 дн	09.06.21	15.06.21	7 дн	ЗРР для профконтроля ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка, КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка	без отключения	010	0			ПАОС_ВРЭС_РЭА Отключить на ПС 110 кВ Залив КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка и в 110 ВТЭЦ-2; ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка и КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка Работу выполнять в течение 3 дней из выделенного срока.	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Залив	ЛЭП / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-2	Да	ВПр	09.06.21	15.06.21	7 дн	09.06.21	15.06.21	7 дн	ВПр для профконтроля ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка и КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка	с отключением	010	0			ПАОС_ВРЭС_РЭА Отключить на ПС 110 кВ Залив КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка и в 110 ВТЭЦ-2; ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка и КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка Работу выполнять в течение 3 дней из выделенного срока.	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Находка/г - Находка	Нет	ВПр	09.06.21	09.06.21	1 дн	17.06.21	17.06.21	1 дн	Отбор проб мяса в 110 Находка/г	без отключения	010	0			ПАОС_ИРЭС Отключить и заменить в 110 Находка/г; Отключить КВЛ 110 кВ Находка/г - Находка на ПС 110 кВ Находка. Без приближения к токоведущим частям; ЛЭП 110 кВ под надзором	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Чайка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Нет	ВПр	09.06.21	09.06.21	1 дн	20.06.21	20.06.21	1 дн	ВПр для монтажа временной перемычки между опорой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и опорой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и демонтажа шлейфов на оп.1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону ЗС 110 кВ, с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка через временную перемычку, для сохранения графика 110 кВ на время демонтажа ДР 110 Волна и монтажа ячеек 110 РАСС МО.	с отключением	ВЗ			ПАОС_ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка (с установкой замещения после ВЧЗ в сторону каждой из двух указанных ЛЭП 110 кВ); ЗС 110 кВ Отключить СВ 110 В 110 Т-2, ТН 110 ЗС; ПС 110 кВ Садма включить по сети 35 кВ от ПС 35 кВ Изадрон; ПС 110 кВ Чайка включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Спутник. Временная перемычка устанавливается за ВЧЗ обеих ЛЭП 110 кВ. (После установки перемычки включить в работу ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка; ПС Садма включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Чайка).	не в графике		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Чайка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ВПр	09.06.21	09.06.21	1 дн	20.06.21	20.06.21	1 дн	ВПр для монтажа временной перемычки между опорой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и опорой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и демонтажа шлейфов на опоре №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону ЗС 110 кВ, с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка через временную перемычку, для сохранения графика 110 кВ на время демонтажа ДР 110 Волна и монтажа ячеек 110 РАСС МО.	с отключением	ВЗ			ПАОС_ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник; ВЛ 110 кВ Волна - Чайка; ЗС 110 кВ. Отключить СВ 110 В 110 Т-2, ТН 110 ЗС. С противодействием работ по технологической карте. 1. на ПС 110 кВ Волна; Включить РЭ 110 Чайка в ст. Л. 2, на ПС 110 кВ Чайка; Включить ЗН ПР 110 Волна в ст. ВЛ. С установкой временного замещения на месте производства работ; ПС 110 кВ Садма включить по сети 35 кВ от ПС 35 кВ Изадрон и ПС 110 кВ Чайка включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Спутник. (После установки перемычки включить в работу ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка; ПС Садма включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Чайка)	под надзором выделен		
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	МУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП / В 220 кВ	В 220 НПС-41	Нет	ТР	09.06.21	09.06.21	1 дн	09.06.21	09.06.21	1 дн	Текущий ремонт РИ 220 1С НПС-41	с отключением	040	0			Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-41, с переводом АТ-1 на ОСН 220, с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220, с переводом на ЗС 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 Приморское РДУ; с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 на ОВ 220, с отключением АТ-1.	с переводом на ОВ	
Утверждена	Осложненная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	МУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная НПС-41	Нет	ВПр	09.06.21	09.06.21	1 дн	-	-	-	ВПр на время текущего ремонта РИ 220 1С НПС-41.	с отключением	040	0	Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 на ОВ 220, с отключением АТ-1.		Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-41 с переводом АТ-1 на ОСН 220, с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220, с переводом на ЗС 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 Приморское РДУ; с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 на ОВ 220, с отключением АТ-1. Потеря ПА нет.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	МУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП / СП 220 кВ	ОСН 220	да, срок ремонт а включен	ТР	09.06.21	10.06.21	2 дн	10.06.21	11.06.21	2 дн	Техническое обслуживание Росст 220 Укс В-1.	с отключением	040	0			Отключить и заменить ОСН 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная -Уссурийск-2 №1. С отключением ОВ 220 и В 220 Укс В-1.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Вокзальная/г	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вокзальная/г - ХФ3	Нет	ТР	10.06.21	10.06.21	1 дн	25.06.21	25.06.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР2-110, СР2-110 и ШРП2-110	с отключением	003	0			Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Вокзальная/г - ХФ3, см2-110, ТН2-110, СМВ-110. Отключить Т2 1, на ПС 110 кВ Вокзальная/г включить Зв ЛЭП-110 кВ в линии ВЛ 110 кВ Вокз-ХФ3. На ПС 110 кВ ХФ3 включить ЗН ПР 110 Вокзальная/г в ст ВЛ3. С установкой ПЗ по месту производства работ	под надзором выделен	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Вокзальная/г	ЛЭП / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ТР	10.06.21	10.06.21	1 дн	25.06.21	25.06.21	1 дн	Текущий ремонт СР2-110	с отключением	003	0			Отключить и заменить СМВ-110 в см2-110, ВЛ 110 кВ Вокзальная/г - ХФ3, ТН2-110 в текущем ремонте 10.06.21. С отключением Т2.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ- Владивостокская ТЭЦ-2	да, срок ремонт а включен	ТР	10.06.21	18.06.21	9 дн	04.06.21	12.06.21	9 дн	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Капитальный ремонт РИ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Обработка привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ в ящике АПВ	с отключением	080	0			Отключить и заменить МВ 220 АТЭЦ-ВТЭЦ; ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ- Владивостокская ТЭЦ-2; 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; АГ 0400 для капитального ремонта. Потеря ПА нет.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП / СП 220 кВ	1СШ 220 кВ	да, срок ремонт а включен	КР	10.06.21	18.06.21	9 дн	04.06.21	12.06.21	9 дн	Капитальный ремонт РИ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ	с отключением	080	0			Перевод привода РИ с 1СШ 220 кВ на ЗСШ 220 кВ; Отключить и заменить МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ и 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; с отключением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ- Владивостокская ТЭЦ-2 на Владивостокской ТЭЦ-2; АГ 0400 для капитального ремонта		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ	да, срок ремонт а включен	ТР	10.06.21	18.06.21	9 дн	04.06.21	12.06.21	9 дн	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Капитальный ремонт РИ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Обработка привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ в ящике АПВ	с отключением	080	0			Отключить и заменить МВ 220 АТЭЦ-ВТЭЦ; ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ- Владивостокская ТЭЦ-2; 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; АГ 0400 для капитального ремонта Обработку выполнять перед ремонтом с отключением МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ в ящике АПВ; Выясти лужа УРОВ МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ на время обработки		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ПЭС ДРСК	ЛЭП / УВ	Снижение объема ОИ в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт в более)	Нет	ЗРР	10.06.21	11.06.21	2 дн	10.06.21	11.06.21	2 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОИД3, ОИДО1 на 12 МВт (объем ОИ Владивостокской ТЭЦ-2 на период нагрузки Т-1 ПС 110 кВ Загородная) на время высоковольтных испытаний в 110 Голдобин на ПС 110 кВ Загородная.	без отключения	020	0			ПАОС_ВРЭС_СНЗПИ Снижение объема ОИ на 10,5 МВт на ПС 110 кВ Загородная; отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Уласс) на ПС 110 кВ Загородная; отключить и заменить в 110 Голдобин Приморское РДУ; Частичная потеря объема УВ ОИД3 на ОИ (12 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: ЛАНУ-1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАНУ-2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИД3); РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИД3); АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спитиног; ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск; ВЛ 220 кВ Губаров - Лесозаводск; ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОИД3); АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОИД3); От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2; АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОИДО1).		не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубинка	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ТР	10.06.21	10.06.21	1 дн	10.06.21	10.06.21	1 дн	Устранение нагрева контактов ЛР 110 Залив	без отключения	010	0			ПАОС_ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запас с отпайкой на ПС Голубинка; ЗС 110 кВ; Наружу Т-2 привести на Т-1.	не в графике	

Утверждена	Исполнена	СО	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ/УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.06.21	11.06.21	2 дн	10.06.21	11.06.21	2 дн	Для планирования ремонта учитывать снижение загрузки ОИЦ13, ОИЦ01 на 12 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на включение нагрузки Т-1 НС 110 кВ Энергодом) на время высоковольтных испытаний В 110 кВ/Годовый на ПС 110 кВ Загоризна.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОИЦ13 на ОН (12 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: - ЛАНУН 1 комплекса Приморской ГРЭС; ЛАНУН 2 комплекса Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИЦ13); РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИЦ13); АДОЮ ВЛ 220 кВ Лесозавода - Святилов; ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск; ВЛ 220 кВ Губерлов - Лесозавод; ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозавод на ПС 220 кВ Лесозавода (частичная потеря УВ ОИЦ13); - АДОЮ ВЛ 220 кВ Святилов - Спасск; АДОЮ ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск; АДОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОИЦ13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2; АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОИЦ13).		
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Чугуева-2	ЭЛТ/АТ	500 кВ	АТ-1	Нет	ВПр	10.06.21	11.06.21	2 дн	10.06.21	11.06.21	2 дн	Замена терминала ДТТ(ШЗ2710 544) АТ-1 после ремонта	с отключением	1			С отключением АТ-1 выведены из работы ДТТ(ШЗ2710 544) АТ-1. Предложение включено в график в связи с необходимостью замены подстанционного терминала на основной терминал. Подстанционный терминал был установлен в связи с обнаружением неисправности в основном терминале.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДПК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ/СП	110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ТР	11.06.21	11.06.21	1 дн	11.06.21	11.06.21	1 дн	Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Муравейка	с отключением	01:00			Отключить и заземлить 2С 110 кВ. В 110 Муравейка. Отключить СВ 110, ТН 110 2С. Нагрузку Т-2 перестав на Т-1. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исполнена	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Чугуева-2	ЛЭП	ВЛ 220 кВ Чугуева-2	ЛЭП	Да	КР	11.06.21	30.06.21	20 дн	12.06.21	30.06.21	19 дн	Ремонт проводов и грозотроса, замена поврежденной и фарфоровой изоляции, замена ГВН на провод и грозотрос, веревкой осматрив опор с проверкой проводов и троса в зажимах	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. 1. Работы выполняются по ПНР. 2. На ПН 220 кВ Партишанск включить Рр 220 Чуг-2 Л. 3. На ПС 500 кВ Чугуева-2 включить Рр 220 Парг Л. 4. С установкой ПЗ на месте производства. Выводится из работы ДК-1 ПН 220 кВ Партишанск.	под надзором инспекции
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДПК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад отпайкой на ПС Голубинка	ЛЭП	Нет	ТР	14.06.21	17.06.21	4 дн	14.06.21	17.06.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап; КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДПК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ/В	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап	ЭЛТ/В	Да	ТР	14.06.21	17.06.21	4 дн	14.06.21	17.06.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап; КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДПК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ/ТН	ТН ОСШ 110	ЭЛТ/ТН	Да	ТР	14.06.21	18.06.21	5 дн	14.06.21	18.06.21	5 дн	Текущий ремонт ТН ОСШ 110, ОМВ 110; и ТТ 110 ОМВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДПК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ/В	ОМВ 110	ЭЛТ/В	Да	ТР	14.06.21	18.06.21	5 дн	14.06.21	18.06.21	5 дн	Текущий ремонт ОМВ 110, ТН ОСШ 110; и ТТ 110 ОМВ. Обробоание привода ОМВ 110 в цехе АНВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ОМВ 110 Для обробоания АГ 0015	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «ДПК»	ДПК	Партишанская ГРЭС	ЭЛТ/АТ	220 кВ	АТ-1	Нет	ВПр	14.06.21	24.06.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	ВПр на время технического обслуживания РЭ 220 АТ-1, текущего ремонта В 220 АТ-1; технического контроля КС, АУВ и УРОВ (ШЗ2607071) АТ-1 персоналом ПМЭС.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-1, АТ-1. В 220 АТ-1 выкатить в ремонтное положение.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПН 220 кВ Партишанск	ЛЭП	ВЛ 220 кВ Чугуева-2	ЛЭП	Да	КР	14.06.21	24.06.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Средний ремонт Рр 220 Чуг-2. Средний ремонт Рр 220 1с, текущий ремонт ПН-1 220. Технический контроль ДФЭ (ШЗ2607081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ОМВ (ИМФ-3Р) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, 1с 220. СР Рр 220 Чуг-2 АГ-4с СР Рр 220 1с и ТР ПН-1 220 с АГ-2с. Технический контроль АГ-2с СР и ТР с ТК с 18.06.21 по 24.06.21. 1. Работы выполняются по ПНР. 2. На ПС 500 кВ Чугуева-2 включить Рр 220 Парг Л. 3. На ПН 220 кВ Партишанск включить Рр 220 Чуг-2 Л. 4. По месту производства работ установить ПЗ. При выполнении ЛЭП выводится из работы ДК-1 ПН 220 кВ Партишанск. Общий срок выполнения в связи с учетом выключения ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск и ВПр на время плановых работ - средний ремонт Рр 220 1с и текущий ремонт ПН-1 220 Приморское РДУ; АДВ ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск переводится формирование ПО ФОН ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск со стороны ПС 500 кВ Чугуева-2.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПН 220 кВ Партишанск	ЭЛТ/СП	1с 220	Да	СР	14.06.21	24.06.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Средний ремонт Рр 220 1с, Рр 220 Чуг-2. Текущий ремонт ПН-1 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1с 220, СВ 220 с отключением ПН-1 220. С отключением и установкой тележки СВ 220, В 220 АТ-1 СР Рр 220 Чуг-2 с АГ-4с СР Рр 220 1с и ТР ПН-1 220 с АГ-2с		
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПН 220 кВ Партишанск	ЭЛТ/В	СВ 220	Да	СР	14.06.21	24.06.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Средний ремонт Рр 220 1с.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1с 220, СВ 220 с отключением ПН-1 220. С отключением и установкой тележки СВ 220, В 220 АТ-1 в ремонтное положение.		
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПН 220 кВ Партишанск	ЭЛТ/В	В 220 АТ-1	Да	ТР	14.06.21	24.06.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-1. Техническое обслуживание Рр 220 АТ-1. Технический контроль КС, АУВ и УРОВ (ШЗ2607071) АТ-1.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-1, АТ-1. В 220 АТ-1 выкатить в ремонтное положение ТР в То с АГ-2с Технический контроль 2с		
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ/АТ	220 кВ	АТ-1	Нет	ВПр	14.06.21	14.06.21	1 дн	14.06.21	14.06.21	1 дн	Вынужденный простой в связи с отключением 1с 220 кВ на время расширения СВ 220 для устранения утечки масла (с разгерметизацией комбинированного распределительного устройства)	с отключением	1			С отключением и заземлением 1с 220 кВ (осуществить перед выходом в ремонт 2с 220 кВ) Вынужденный простой АТ-1, ТСН-1, В 220 ПровРЭС-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110. С переводом СН на ТСН-2. Предложение добавлено в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваша	ЭЛТ/СП	1с 220 кВ	Нет	ВПр	14.06.21	14.06.21	1 дн	14.06.21	14.06.21	1 дн	ВПр на время расширения СВ 220 для устранения утечки масла (с разгерметизацией комбинированного распределительного устройства)	с отключением	1			С отключением и заземлением 1с 220 кВ (осуществить перед выходом в ремонт 2с 220 кВ) Вынужденный простой АТ-1, ТСН-1, В 220 ПровРЭС-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110. С переводом СН на ТСН-2. Предложение добавлено в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта		
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ/В	МВ 110 Пай	Нет	КР	14.06.21	28.06.21	15 дн	14.06.21	28.06.21	15 дн	Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 Пай (со ством масла)	с отключением	7			Отключить и заземлить с переводом на ОСШ ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Павлова 1. Предложение перенесено с апреля в связи с задержкой поставки запасных Приморское РДУ изменение АГ по информации субъекта.		
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Чугуева-2	ЛЭП	ВЛ 220 кВ Чугуева-2	ЛЭП	Да	ВПр	14.06.21	25.06.21	12 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	ВПр на время технического контроля ДФЭ (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е, с воздействием на В 220 Парг	с отключением	01:00			С отключением. ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. С отключением и разборкой схемы В 220 Парг. С выведением из работы ДФЭ (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е. Проверка отключения В 220 Парг от ДФЭ (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. Продолжение продолжительности работы 5 дней. Без приближения к соседним частям, ЛЭП под надзором инспекции. Проверка отключения В 220 Парг от ДФЭ (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. Переход ПА нет.	
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Чугуева-2	ЭЛТ/В	В 220 Парг	Нет	ВПр	14.06.21	25.06.21	12 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Технический контроль ДФЭ (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е, с воздействием на В 220 Парг.	с отключением	01:00			С отключением. ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. С отключением и разборкой схемы В 220 Парг. С выведением из работы ДФЭ (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е. Проверка отключения В 220 Парг от ДФЭ (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. Продолжение продолжительности работы на ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск со стороны ПС 500 кВ Чугуева-2		
Утверждена на своем уровне	Исполнена	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Амсимовка/г	ЛЭП	ВЛ 110 кВ Амсимовка/г - Фрилант - ХФ3	ЛЭП	Нет	ТР	15.06.21	15.06.21	1 дн	15.06.21	15.06.21	1 дн	Текущий ремонт ЛРЭ-110	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Амсимовка/г - Фрилант - ХФ3, см2-110. Отключить ПИЩ-110, Г2, СМВ-110, Работы выполняются по технологической карте. 1. На ПС 110 кВ Амсимовка/г включить ШЛ ЛРЭ-110 и линию ВЛ 110 кВ Амт - Фрл - ХФ3 2. На ПС 110 кВ Фрилант/г включить ШЛ ЛРЭ-110 ХФ3 3. На ПС 110 кВ ХФ3 включить ШЛ ЛРЭ-110 Амсимовка/г в ст ВЛ 4. С установкой ПЗ на месте производства работ	под надзором инспекции
Утверждена	Исполнена	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгайт/г	ЛЭП	Нет	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	15.06.21	18.06.21	4 дн	Техническое обслуживание Рр 220 ВЛ Розенгайт/г, Рр 220 ВЛ Розенгайт/г, Текущий ремонт ПН 220 ВЛ Розенгайт/г.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгайт/г, МВ 220 Розенгайт/г, ОСШ 220 кВ Техническое обслуживание Рр 220 ВЛ Розенгайт/г, Рр 220 ВЛ Розенгайт/г АГ - 04:00 час. Текущий ремонт ПН 220 ВЛ Розенгайт/г, АГ - 04:00 час. Техническое обслуживание Рр 220 ВЛ Розенгайт/г, Рр 220 ВЛ Розенгайт/г АГ - 02:00 час. 1. С производством работ согласно ПНР. 2. На Приморской ГРЭС включить Рр 220 ст. ВЛ Розенгайт/г, Рр Рр 220 ст. ВЛ Розенгайт/г, 1. На ПС 220 кВ Розенгайт/г/г включить ШЛ ЛРЭ-220-1 - Приморская ГРЭС - Розенгайт/г/г. 4. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Патер ПА нет. В работе УНАСК ВЛ ВЛ 220 кВ связи Приморская ГРЭС - Бининт - Амт.	под надзором инспекции

Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СПИ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Нет	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	15.06.21	18.06.21	4 дн	Техническое обслуживание Роба 220 ВЛ Розенгарт	с отключением	02:00			Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгарта/г	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Розенгарт	Нет	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	15.06.21	18.06.21	4 дн	Техническое обслуживание МВ 220 ВЛ Розенгарт, Рз Розенгарт	с отключением	04:00			Отключить и заменить МВ 220 ВЛ Розенгарт/г, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгарта/г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Восток	ЭЛТ / АТ, АТ, 220 кВ	АТ-1	Нет	ВПР	15.06.21	15.06.21	1 дн	29.06.21	29.06.21	1 дн	ВПР на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	с отключением	00:15			С кратковременным отключением от КВ В 220 А, В 220 D, В 110 АТ-1 ВПР АТ-1, 1С 220 С кратковременным отключением 3С 6 кВ и 5С 6 кВна время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Восток	ЭЛТ / СПИ 220 кВ	1С 220	Нет	ВПР	15.06.21	15.06.21	1 дн	29.06.21	29.06.21	1 дн	ВПР на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	с отключением	00:15			С кратковременным отключением от КВ В 220 А, В 220 D, В 110 АТ-1 ВПР АТ-1, 1С 220 С кратковременным отключением 3С 6 кВ и 5С 6 кВна время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП / 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск	Да, срок ремонта и замены	ЗРП	15.06.21	18.06.21	4 дн	16.06.21	19.06.21	4 дн	Капитальный ремонт РС 220 1С, Техническое обслуживание ТН-220 1С Распиновка, диагностика ТН-220 1С, Профвосстановление ТН-220 1С	без отключения	04:00			Отключить и заменить СВ 220, 1С 220, ТН-220 1С. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. ТО, распиновка и диагностика, профвосстановление с АГ 02:00	не в графике
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта и замены	КР	15.06.21	18.06.21	4 дн	16.06.21	19.06.21	4 дн	Капитальный ремонт РС 220 1С.	с отключением	04:00			Отключить и заменить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СПИ 220 кВ	1С 220	Да, срок ремонта и замены	КР	15.06.21	18.06.21	4 дн	16.06.21	19.06.21	4 дн	Капитальный ремонт РС 220 1С (с заменой привода), Техническое обслуживание ТН-220 1С Распиновка, диагностика ТН-220 1С, Профвосстановление ТН-220 1С	с отключением	06:00			Отключить и заменить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. ТР, распиновка, диагностика и профвосстановление с АГ 02:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта и замены	КР	15.06.21	20.06.21	6 дн	16.06.21	20.06.21	5 дн	Капитальный ремонт Ромш 110 АТ-1, Техническое обслуживание В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1, Двигатель КЛ 10 кВ АТ-1, Диагностика КЛ 10 кВ ФЭД (Федерально-коммерческих сетей в составе СТК 1)) Распиновка, диагностика В 110 АТ-1	с отключением	04:00			Отключить и заменить АТ-1, В 110 АТ-1, ОСШ 110, С разборкой схемы Рш 220 АТ-1. С отключением СТК 1 АГ 02:00 для ТО и диагностики	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 1	Да, срок ремонта и замены	ТР	15.06.21	20.06.21	6 дн	16.06.21	20.06.21	5 дн	Диагностика КЛ 10 кВ ФЭД-1 (федерально-коммерческих сетей в составе СТК 1); капитальный ремонт Ромш 110 АТ-1, технического обслуживания ОД 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1; Технический контроль, ШУ, РЗ СТК 1.	с отключением	04:00			Отключить и заменить АТ-1, В 110 АТ-1, ОСШ 110. С отключением СТК 1 с разборкой схемы Рш 220 АТ-1. КР АГ 04:00 с продолжительностью 6 дней ТО АГ 02:00 с продолжительностью 2 дня Диагностика АГ 01:00 продолжительностью 1 день ТК АГ 01:00 с продолжительностью 5 дней	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Зелый угол	ЛЭП / 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская	Да, срок ремонта и замены	ВПР	15.06.21	16.06.21	2 дн	21.06.21	22.06.21	2 дн	ВПР на время профконтроля ТН 220 Русская ф.В	с отключением	00:40			Отключить и заменить КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваш	ЭЛТ / СПИ 220 кВ	2с 220 кВ	Да	ТР	15.06.21	24.06.21	10 дн	15.06.21	23.06.21	9 дн	Техническое обслуживание ЗН 2с 220, ТН 220 2с	с отключением	02:00			С отключением и заменением 2с 220 кВ, СВ 220. С отключением АТ-2, В 220 Губ'и-И-Лес ТО ТН 220 2с и ЗН 2с 220 с АГ 02:00 с продолжительностью 2 дня Срок изменены для реализации комплекса работ, совместно с работами по поиску и устранению дефекта на СВ 220 и оптимизации проведения работ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваш	ЭЛТ / АТ, 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта и замены	ТР	15.06.21	24.06.21	10 дн	15.06.21	23.06.21	9 дн	Текущий ремонт АТ-2, В 35 АТ-2 Техническое обслуживание ТТ 35 АТ-2 Распиновка и диагностика АТ-2, ТТ 35 АТ-2	с отключением	06:00			С отключением и заменением АТ-2, В 35 АТ-2. С включением СВ 110, СВ 35 Распиновка и текущий ремонт с АГ 06:00. ТР АТ-2 АГ 06:00 с продолжительностью 6 дней ТО и распиновка с диагностикой АГ 02:00 с продолжительностью 2 дня Срок изменены для реализации комплекса работ, совместно с работами по поиску и устранению дефекта на СВ 220 и оптимизации проведения работ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иваш	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта и замены	ТР	15.06.21	25.06.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Техническое обслуживание, поиск и устранение утечек легкого СВ 220 (с разгерметизацией компактного распределительного устройства), Техническое обслуживание ЗН 2с 220,	с отключением	1			С отключением и заменением СВ 220, 2с 220 кВ С отключением и заменением 1с 220 кВ на время распиновки/опиновки СВ 220 перед выходом в ремонт/после ввода в работу 2с 220 кВ и СВ 220 С отключением АТ-1, В 220 ПривГРЭС-И-Лес на время распиновки/опиновки СВ 220 перед выходом в ремонт/после ввода в работу 2с 220 кВ С отключением АТ-2, В 220 Губ'и-И-Лес ТО ЗН 2с 220 с АГ 02:00 устранение причины утечки легкого СВ 220 с АТ-1/день Срок увеличен в связи с необходимостью устранения дефекта	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Леозаводск	ЭЛТ / В 220 Т-1	В 220 Т-1	Нет	РЕК	15.06.21	27.06.21	13 дн	15.06.21	27.06.21	13 дн	Выявленный простои В 220 Т-1 на время Подключения устройств РЗА В 35 Т-1, В 10 Т-1, Подключения КЛ 35 кВ от нового Т-1 до КРУН 35 кВ, нижнего моста 10 кВ от ЗРУ 10 кВ к новому Т-1. Освидетельствования 10 кВ от старого Т-1, КЛ 35 кВ от старого Т-1, опитовка 220 кВ от старого Т-1 Комплексное опробование устройств РЗА нового Т-1.	с отключением	04:00			С отключением и заменением В 220 Т-1, Т-1 Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по пульту «Завема Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Леозаводск»	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СПИ 220 кВ	2С 220	Да	ТР	15.06.21	15.06.21	1 дн	15.06.21	15.06.21	1 дн	Текущий ремонт ТН-2 220	с отключением	02:00			Отключить и заменить 2С 220, С отключением КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская, СВ 220, АТ-2, В 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП / 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская	Да	ВПР	15.06.21	15.06.21	1 дн	15.06.21	15.06.21	1 дн	ВПР на время текущего ремонта ТН-2 220	с отключением	02:00			Отключить и заменить 2С 220, с отключением КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская, СВ 220, В 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / АТ, 220 кВ	АТ-2	Нет	ВПР	15.06.21	17.06.21	3 дн	15.06.21	17.06.21	3 дн	Технический контроль, дуговой замыкания шин ОВОД-МД 2С 35 кВ. Текущий ремонт ТН-2 220	с отключением	02:00			Отключить и заменить 2С 220 АТ-2 (два ТК), с отключением КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская, СВ 220, В 220 АТ-2, 2С 35, В 35 АТ-2 С автодом на работу ОВОД-МД 2С 35 кВ Для технического контроля заменить кабельный отсек отходящих присоединений и 3 дня требуется для проверки дуговой замыкания шин 35 кВ 2С 35 кВ, проводится дальнейший поиск и отсечка (кабельный, надземный, подземный) 2С 35, данную работу не возможно выполнить за 1 день, ТР ТН-2 220 продолжительность 1 день. Предложение добавлено под предложение на 2С 220 из годового графика АГ для РЗА 01.00.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ЛЭП / 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская	Да	ТР	15.06.21	25.06.21	11 дн	15.06.21	25.06.21	11 дн	Испытание изоляции обложки КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская ф. А, В, С от кабельной муфты 1 ПС 220 кВ Зелый угол по кабельной муфте 2с ПС 220 кВ Русская	с отключением	03:00			Отключить и заменить КВЛ 220 кВ Зелый угол - Русская	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восточная/г	ЛЭП / 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/г - Угольная	Нет	ВПР	16.06.21	16.06.21	1 дн	15.06.21	15.06.21	1 дн	ВПР на время текущего ремонта ТН-2 110	с отключением	00:30			Отключить и заменить РН 110, ВЛ 110 кВ Восточная/г - Угольная. Отключить СИД-110, включить ЗН ШРСИД-110. Отключить СМВ-110.	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 РТСН-2	Нет	ТР	16.06.21	09.07.21	24 дн	16.06.21	09.07.21	24 дн	Текущий ремонт МВ 220 РТСН-2, техническое обслуживание Рз 220 РТСН-2	с отключением	04:00			Отключить и заменить МВ 220 РТСН-2, РТСН-2 (текущий ремонт РТСН-2 16 июня - 09 июля)	

Утверждена	Отказанная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ-2 220 кВ	4АТ		Нет	КР	16.06.21	13.08.21	59 дн	-	-	-	Капитальный ремонт 4АТ; Текущий ремонт Рг 110 АТ. Техническое обслуживание Ргб 110 АТ, Рг 220 АТ, Ргб 220 АТ	с отключением	4	В связи с выходом параметров режима за пределы допустимых значений при выполнении ОРУ 110 кВ Приморское РДУ на изолирующую от ОЭС Востока работу в последовательных режимах.	Отключить и заменить 4АТ, МВ 110 АТ (01-09 июля), ОСШ 110 кВ (01-02 июля), МВ 220 АТ (01-09 июля), ОСШ 220 (05-07 июля) Текущий ремонт Рг 110 АТ АГ - 02:00 час. Техническое обслуживание Ргб 110 АТ, Рг 220 АТ, Ргб 220 АТ - АГ 02:00 час. С отключением ОМВ 220 (5-7 июля) и ОМВ 110 (1-2 июля) Приморское РДУ в работе должен быть Дубль-блок 1 и Дубль-блок 2 отключены.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ-2 220 кВ	АТ-2		Нет	ВПР	16.06.21	16.06.21	1 дн	16.06.21	16.06.21	1 дн	ВПР на время опробования АБР СВ-34 6, СВ-56-6.	с отключением	001/5	Полить предложение в сводный месячный график ремонтных на июль 2021 года в сроки ремонта АТ-2, ПС 220 кВ Волна	С отключением от КУ В 220 В, В 220 С, В 110 АТ-2 ВПР АТ-2, 2С 220 С кратковременным отключением 4С 6 кВ и 6С 6 кВ на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СП 220 кВ	2С 220		Нет	ВПР	16.06.21	16.06.21	1 дн	-	-	-	ВПР на время опробования АБР СВ-34 6, СВ-56-6.	с отключением	001/5	Полить предложение в сводный месячный график ремонтных на июль 2021 года в сроки ремонта 2С 220 ПС 220 кВ Волна	С отключением от КУ В 220 В, В 220 С, В 110 АТ-2 ВПР АТ-2, 2С 220 С кратковременным отключением 4С 6 кВ и 6С 6 кВ на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	
Утверждена	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220		Да	КР	17.05.21	04.06.21	19 дн	17.05.21	04.06.21	19 дн	Капитальный ремонт и диагностика ОВ 220. Текущий ремонт Роста 220 ОВ. Техническое обслуживание, отбор проб масла, диагностика ТТ 220 ОВ справа ОСШ, ТТ 220 ОВ справа ОВ. Техническое обслуживание ТН 220 ОСШ (ф.В). Опробование прихода ОВ 220 в пикс АТВ.	с отключением	7		Отключить и заменить ОВ 220 и ОСШ 220 АГ по КР Ланей АГ по ТР 04:00 АГ по ТУ и диагностика 02:00 Для опробования АГ-0615	
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СП 220 кВ	ОСШ 220		Да	ТР	17.05.21	04.06.21	19 дн	17.05.21	04.06.21	19 дн	Текущий ремонт Роста 220 ОВ. Техническое обслуживание ТН 220 ОСШ (ф.В).	с отключением	04/0		Отключить и заменить ОСШ 220, ОВ 220. АТ 02:00 для ТО	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Воскальмат	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Воскальмат - ХФ3		Нет	ВПР	17.06.21	17.06.21	1 дн	24.06.21	24.06.21	1 дн	ВПР на время текущего ремонта ТТ2-110, ТТ-110 Т2.	без отключения	003/0		Отключить и заменить сп2-110 и Т2. Отключить ТТ2-110, СМВ-110 в ВЛ 110 кВ Воскальмат - ХФ3 на ПС 110 кВ Воскальмат.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СП 110 кВ	2 СП 110 кВ		Нет	ВПР	17.06.21	17.06.21	1 дн	17.06.21	17.06.21	1 дн	ВПР на время расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1)	с отключением	06/0		Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1	Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СП 110 кВ	2 СП 110 кВ		Нет	ВПР	17.06.21	17.06.21	1 дн	17.06.21	17.06.21	1 дн	ВПР для поставки МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 через ПСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1)	с отключением	06/0		Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ	Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1		Нет	ТР	17.06.21	17.06.21	1 дн	17.06.21	17.06.21	1 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ Уссурийск-1 и включение МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 через ПСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1)	с отключением	06/0		Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1. С отключением ПСМВ-110. Все присоединения перевести на 1 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1 через МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1	Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1. С отключением ПСМВ-110. Все присоединения перевести на 1 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1 через МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1		Нет	ТР	17.06.21	17.06.21	1 дн	17.06.21	17.06.21	1 дн	Расчистка МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1)	с отключением	06/0		Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1	Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Уссурийск-1		Нет	ТР	17.06.21	22.06.21	6 дн	17.06.21	22.06.21	6 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	с отключением	06/0		Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (выход из схемы непланируется). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 в работе через ПСМВ-110 на 2 СП 110 кВ после поставки. Все присоединения ОРУ 110 кВ на 1 СП 110 кВ - Сроки ремонта изменены в связи с расширением и изменением сроков ремонта по МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (с текущего ремонта в капитальный). Выполнить по окончании расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штапово №1 через МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивосточная ТЭЦ2 - А №2		Нет	ВПР	17.06.21	17.06.21	1 дн	07.06.21	07.06.21	1 дн	Устранение нагара контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №2 (по результатам телевизионного контроля).	без отключения	01/0		ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2, и ВЛ 110 кВ Владивосточная ТЭЦ2 - А №2, В 110 ВТЭЦ2 №2 ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Т-2, В 110 ВТЭЦ2 №2.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Зеленый угол - А		Нет	ВПР	17.06.21	17.06.21	1 дн	07.06.21	07.06.21	1 дн	Устранение нагара контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №2 (по результатам телевизионного контроля).	без отключения	01/0		ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2 и ВЛ 110 кВ Владивосточная ТЭЦ2 - А №2, В 110 ВТЭЦ2 №2 ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Т-2, В 110 ВТЭЦ2 №2.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / СП 110 кВ	2С 110 кВ		Нет	ТР	17.06.21	17.06.21	1 дн	07.06.21	07.06.21	1 дн	Устранение нагара контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №2 (по результатам телевизионного контроля).	с отключением	01/0		ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2, и ВЛ 110 кВ Владивосточная ТЭЦ2 - А №2, В 110 ВТЭЦ2 №2 ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Т-2.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / В 110 кВ	СОВ 110		Да	КР	17.06.21	18.06.21	2 дн	17.06.21	18.06.21	2 дн	Капитальный ремонт ОР 110 СОВ	с отключением	02/0		ПЭС - ЮжРЭС Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, СОВ 110. ВПР Рем нар 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / СП 110 кВ	ОСШ 110 кВ		Да	КР	17.06.21	18.06.21	2 дн	17.06.21	18.06.21	2 дн	Капитальный ремонт ОР 110 СОВ	с отключением	02/0		ПЭС - ЮжРЭС Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, СОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исполненная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СП 220 кВ	ОСШ 220 кВ		Да	ТР	17.06.21	18.06.21	2 дн	17.06.21	18.06.21	2 дн	Техническое обслуживание Ргб 220 РТСН-2	с отключением	02/0		Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, РТСН-2. С отключением ОМВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исполненная	АО «ДГК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ВТЭЦ1	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ1 - Оршана		Нет	ТР	18.06.21	18.06.21	1 дн	18.06.21	18.06.21	1 дн	Устранение нагара контактных соединений РР 110 Оршана (по результатам ТВК)	с отключением	01/0		ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить В 110 Волна, КВЛ 110 кВ ВТЭЦ1 - Оршана	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110		Нет	ТР	18.06.21	18.06.21	1 дн	28.06.21	28.06.21	1 дн	Техническое обслуживание с расшивкой, диагностика ТТ 110 СВ, замена спинакса (по цвету индикатора)	с отключением	01/0		С отключением и заменением СВ 110 Заказа в месячный графике для устранения обнаруженного дефекта	
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Дв-Черн-Яр		Да	ТР	18.06.21	18.06.21	1 дн	18.06.21	18.06.21	1 дн	Текущий ремонт В 110 Дв-Черн-Яр. Техническое обслуживание ТТ 110 Дв-Черн-Яр. Изменение Кт (отпайки) ТТ 110 Дв-Черн-Яр по ценам учета	с отключением	02/0		Отключить и заменить В 110 Дв-Черн-Яр, ВЛ 110 кВ Спасск - Добринская - Черниговка - Ярославская через ОСШ 110, ТО по предписанию АН-В-01618-КЮ.п. 74. Изменение Кт по плану У Приморское РДУ №Р45-614-19-2233 от 30.12.2020.	с переводом на ОВ

Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДК»	ДПК	Владимостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СПИ 220 кВ	КСИ 220 кВ	Да, срок ремонт не изменился	КР	19.06.21	28.06.21	10 дн	13.06.21	22.06.21	10 дн	Капитальный ремонт РИИ КСИ 220 КВЛ ВТЭЦ-3У, текущий ремонт В 220 В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У	с отключением	08:00			Перевод присоединений с КСИ 220 кВ на 2СИ 220 кВ. Отключить и заменить В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У, КСИ 220 кВ; ВПР ТН КСИ 220; С отключением КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол на Владимиростокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДК»	ДПК	Владимостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол	Да, срок ремонт не изменился	ТР	19.06.21	28.06.21	10 дн	13.06.21	22.06.21	10 дн	Текущий ремонт РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ-3У Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РИИ КСИ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У Оборудование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в списке АПВ	с отключением	08:00		Отключить и заменить В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол. КСИ 220 кВ; ВПР ТН КСИ 220; АГ 04:00 для РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ-3У АГ 00:15 для оборудования Потерь ПА вет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДК»	ДПК	Владимостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У	Да, срок ремонт не изменился	КР	19.06.21	28.06.21	10 дн	13.06.21	22.06.21	10 дн	Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РИИ КСИ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У Оборудование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в списке АПВ	с отключением	08:00		Отключить и заменить В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол КСИ 220 кВ; ВПР ТН КСИ 220; АГ 04:00 для Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РИИ КСИ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У. Оборудование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в списке АПВ с АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Михайловка - ЖБИ-130	Да, срок ремонт не изменился	КР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Замена изоляции, ремонт контура выполнения металлической опоры, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	02:00		ПЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130. Питание потребителя ПС 110 кВ Михайловка по сети 35 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волжская Т-ХФ3	Да	КР	21.06.21	26.06.21	6 дн	21.06.21	26.06.21	6 дн	Замена изоляции на опорах №2-16	с отключением	02:00		ПЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Волжская Т-ХФ3. С производством работ по технологической карте, 2 на ПС 110 кВ Волжская Т-ХФ3; Включить ЗаПР-110 кВ в линию ВЛ 110 кВ Волжск - ХФ3, 3 на ПС 110 кВ ХФ3; Включить ЗИЛ ЛР 110 Волжская Т-ХФ3; С установкой переносного заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Оршана с оттайкой на ПС Голубина	Да	ВПР	21.06.21	26.06.21	6 дн	21.06.21	26.06.21	6 дн	Для ВПР при обрезке крон деревьев	с отключением	01:00		ПЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Оршана с оттайкой на ПС Голубина. Включить СР 110 кВ на ПС 110 кВ Голубина	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	В 110 ПаГРС	Да	ТР	21.06.21	21.06.21	1 дн	21.06.21	21.06.21	1 дн	Высоковольтные испытания ТТ 110 ПаГРС, В 110 ПаГРС	с отключением	02:00		ПЭС Отключить и заменить В 110 ПаГРС; Включить Ремонтную перемычку 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПР	21.06.21	22.06.21	2 дн	21.06.21	22.06.21	2 дн	ВПР на время текущего ремонта В 110 Т-2	с отключением	02:00		Отключить и заменить В 110 Т-2, 2С 110 кВ (В 110 Т-2 без разъединителей), Т-2. Отключить СВ 110. Наругу переключить на Т-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПР	21.06.21	23.06.21	3 дн	21.06.21	23.06.21	3 дн	ВПР на время испытаний ТН 110 1С, Т-1 и ТН 110 2С, Т-2.	с отключением	01:00		Отключить и заменить 1С 110 кВ (поперек 2С 110 кВ), Т-1 (поперек Т-2). Отключить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП / ТН 110 кВ	ТН 110 1С	Да	КР	21.06.21	22.06.21	2 дн	21.06.21	22.06.21	2 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 1С	с отключением	02:00		ПЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, ТН 110 1С. Отключить В 110 Шляхово-1, СВ 110, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шляхово №1	Да	ЗРР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Капитальный ремонт ШР 110 Шляхово-1, ШР 110 Т-1, СР 110 1С, ШР 110 ТН 1С	без отключения	02:00		Проморское РД: ЛЭП в работе и в границе, изменение подана. ПС 110 кВ Кролевы это отключить, указанные работы запланированы в 1С 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП / СПИ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	КР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Капитальный ремонт ШР 110 Шляхово-1, ШР 110 Т-1, СР 110 1С, ШР 110 ТН 1С	с отключением	06:00		ПЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Шляхово-1, СВ 110, ТН 110 1С, отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Липовы - Полевая	Да	ВПР	21.06.21	26.06.21	6 дн	21.06.21	26.06.21	6 дн	Капитальный ремонт В 110 Полевая. Оборудование действия привода В 110 Полевая	без отключения	1		ПЭС Отключить и заменить В 110 Полевая, отключить ВЛ 110 кВ Липовы - Полевая на ПС 110 кВ Липовы. Для оборудования действия привода АГ: 15 минут	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП / АТ-1	АТ-1	Нет	ВПР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	ВПР на время текущего ремонта ШР 220 Чулуева-2, ЛР 220 Чулуева-2, ШР 220 АТ-1, ШР 220 ТН РСШ	с отключением	02:00		Отключить и заменить РСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Чулуева-2 - Чулуева, В 220 Чулуева-2, В 220 АТ-1, ТН 220 РСШ. ВПР АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП / СПИ 220 кВ	РСШ 220 кВ	Да	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт ШР 220 Чулуева-2, ЛР 220 Чулуева-2, ШР 220 АТ-1, ШР 220 ТН РСШ	с отключением	02:00		ПЭС Отключить и заменить РСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Чулуева-2 - Чулуева, В 220 Чулуева-2, В 220 АТ-1, ТН 220 РСШ. ВПР АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП / СПИ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт ОР 220 ТН ОСШ	с отключением	02:00		ПЭС Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ТН 220 ОСШ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	Да	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт Рв 110 ВЛ Бикин, ТН 110 ВЛ Бикин (ф.А), ТН 110 ВЛ Бикин. Техническое обслуживание Рвбх 110 ВЛ Бикин	с отключением	04:00		Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин, ОСШ 110 кВ с отключением ОМВ 110 С производством работ согласно ППР. Включить на Приморской ГРЭС: Рв 110 в ст. ВЛ Бикин-2. Включить на ПС 110 кВ Бикин ЗИЛ-110 ПримГРЭС - БИЗНИИ в ст. ВЛ 3. С установкой ПЗ по месту производства работ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Бикин	Да	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Бикин, Рв 110 ВЛ Бикин	с отключением	04:00		Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Бикин, ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПЭС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП / АТ-1	АТ-1	Да	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ТР-1 Расщеповка, диагностика АТ-1	с отключением	04:00		Отключить и заменить АТ-1, ТР-1 с включением СВ 6 Сроки изменены относительно годового для завершения графика нагрузок ремонтного периода.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ПЭС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волга	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волга - 2Р	Нет	ТР	21.06.21	24.06.21	4 дн	-	-	-	Текущий ремонт с заменой аппаратурных джампов РЛ 110 2Р, Рвбх 110 2Р. Техническое обслуживание ТТ 110 2Р	с отключением	04:00		из-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сечениях энергообъекта г. Владимиросток в ремонтной схеме КВЛ 110 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Оршана с оттайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода.	

Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воша	ЭЛТ / СН110 кВ	ОСН110	Нет	ТР	21.06.21	24.06.21	4 дн	-	-	-	Текущий ремонт с заменой аппаратурных щитов Р06 110 2Р	с отключением	0400	из-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме КВЛ110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Оршани с отпайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода.	С отключением и замещением ВЛ110 кВ Воша -2Р, ОСН110. С отключением В110 2Р для ВР с привлечением АГП при замене аппаратурных щитов на Р06 110 2Р, РЛ110 2Р в сторону ВЛ110 кВ Воша -2Р, отключить и замкнуть Т-1, КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г. Паралельно из-за возможного выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воша	ЛЭП 110 кВ	КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г	Нет	ВВР	21.06.21	24.06.21	4 дн	-	-	-	Безопасное выполнение работ при замене аппаратурных щитов Р06 110 2Р, РЛ110 2Р в сторону ВЛ110 кВ Воша -2Р, с привлечением АГП (на отсутствие бланков расписания к КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г и т.т.)	с отключением	0400	из-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме КВЛ110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Оршани с отпайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода.	Отключить и замкнуть КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г и ВЛ110 кВ Воша-2Р, ОСН110, В110 2Р, Т-1, ВВР с АГ-64 Работу выполнять в один из дней указанного срока. Паралельно из-за возможного выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воша	ЭЛТ / В110 кВ	В110 2Р	Нет	ТР	21.06.21	24.06.21	4 дн	-	-	-	Текущий ремонт и замена аппаратурных щитов РЛ110 2Р, Р06 110 2Р, техническое обслуживание ТТ110 2Р	с отключением	0400	из-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме КВЛ110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Оршани с отпайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода.	С отключением и замещением ВЛ110 кВ Воша -2Р, В110 2Р, ОСН110. С отключением и замещением Т-1, КВЛ110 кВ Воша -ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г для ВВР по замене аппаратурных щитов на РЛ110 2Р, Р06 110 2Р, с привлечением АГП. Паралельно из-за возможного выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Высокогорск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да	ТР	21.06.21	30.06.21	10 дн	21.06.21	30.06.21	10 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 К-ВВ Гор, ТСН1, В 6 Т-1, В 6 Ф-11 Песочек, расписана и диагностика Т-1, ТСН-1. Текущий ремонт Т-1.	с отключением	0200		Отключить и замкнуть ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, В 220 Т-1, Т-1 без установки заземления после ВВЗ в сторону ЛЭП 220 кВ. Выданы из работы резервный маршрут по ВЧ-связи для каналов ДК-1 ПС 220 кВ Горелое и ТМ ПС 220 кВ Горелое Потребитель о погашении ПС 220 кВ Высокогорск по 220 кВ увеличен, письмо Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС от 24.04.2021 № МЛП.2-582 "Уведомление о продлении работ на ПС 220 кВ Высокогорск."
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да	ВВР	21.06.21	24.06.21	4 дн	21.06.21	24.06.21	4 дн	ВВР на время первого профконтроля КС3 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.07-0-0ЭЖРА), Комплекта РЗА ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, ТО, ТУ, АУВ, УРОВ, ТАИВ) (ШЕГ 221.09-0-0ЭЖРА).	с отключением	0200		Отключить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, В 220 ВГ - К. Вынести из работы КС3 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.07-0-0ЭЖРА), Комплекта РЗА ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА), КС3 №2 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА).
Утверждена на своем уровне	Назначена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Зеленый угол	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Зеленый угол	Да, срок ремонт и изменение	ВВР	21.06.21	23.06.21	3 дн	15.06.21	17.06.21	3 дн	ВВР на время профконтроля ТН 220 ВТЭЦ-2 ф.В	с отключением	0040		Отключить и замкнуть КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Зеленый угол. Потеря ПА лет.
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да	ВВР	21.06.21	24.06.21	4 дн	21.06.21	24.06.21	4 дн	ВВР на время текущего ремонта ОД 220 ВГ-Гор, ТТ 220 ВГ-Гор. Первое профконтроль КС3 №1 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА), КС3 №2 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА).	с отключением	0100		С отключением и замещением ЗС 220 кВ, С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск и рабочей схемы РЛ 220 ВГ - Гор. С отключением ЗВ 220 и ВЛ 220, АТ-1, ТН3-220 Вынести из работы КС3 №1 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА), КС3 №2 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА).
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	ВВ 220	Да	ТР	21.06.21	29.06.21	9 дн	21.06.21	29.06.21	9 дн	Техническое обслуживание ВВ 220, Р1-А 220 Спробование приводов ВВ 220 в цикле АПВ	с отключением	0200		С отключением и замещением ЗС 220 кВ, ВВ 220. С отключением ЗВ 220, ТН3-220, ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, АТ-1 ТО Р1-А 220 (регулятор) с АГ-2в ТО АГ-1ч, для ВВ 220 Для обслуживания в цикле АПВ АГ-06:15
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	ВВ 220	Да	ТР	21.06.21	29.06.21	9 дн	21.06.21	29.06.21	9 дн	Замена выводов, диагностика ЗВ 220, Р1-А 220 Профконтроль АУВ ЗВ 220. Отбор проб масла ЗВ 220 Спробование приводов в цикле АПВ ЗВ 220	с отключением	5		С отключением и замещением ЗС 220 кВ, ЗВ 220. С отключением ВВ 220, ТН3-220, ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, АТ-1, Вынести АУВ ЗВ 220 АГ ТО ЗВ 220, отбора проб и профконтроля 01:00, Р АГ 02:00 для Р3-А 220 (регулятор). АГ для замены выводов 5 дней. Для обслуживания в цикле АПВ АГ-06:15
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН3-220	Да	ТР	21.06.21	29.06.21	9 дн	21.06.21	29.06.21	9 дн	Техническое обслуживание ТН-3 220 Расписана и диагностика ТН-3 220 отбор проб масла ТН-3 220	с отключением	0200		Отключить и замкнуть ТН-3 220 Отбор проб с АГ-1ч ТО и диагностика с АГ-2ч
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-41	ЭЛТ / СН1220 кВ	ПС 220	Нет	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Техническое обслуживание ТР 220 Т-1, ШР 220 ДВ.	с отключением	0200		Отключить и замкнуть ПС 220, Т-1, В 220 ДВ. С отключением СВ 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-41 в работе через ВВ 220 Проложение добавлено для реализации годовых работ по ТР 220 Т-1, ШР 220 ДВ, завлеченных в Т-1
Утверждена	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-41	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ДВ	Нет	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Техническое обслуживание ШР 220 ДВ.	с отключением	0200		Отключить и замкнуть ПС 220, В 220 ДВ. С отключением СВ 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-41 в работе через ВВ 220
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Шарока	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, В 220 АТ-1 Расписана, диагностика АТ-1 Технический контроль схемы управления ТР 220 АТ-1, ТР 110 АТ-1. Профвосстановление автоматизации охлаждения АТ-1.	с отключением	0400		Отключить и замкнуть АТ-1, В 110 АТ-1 и В 220 АТ-1 с АГ 02:00 для расписки и диагностики, Ткп профвосстановления
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Шарока	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да	ВВР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	ВВР на время технического контроля схемы управления ТР 110 АТ-1.	с отключением	0100		Отключить и замкнуть В 110 АТ-1. Отключить АТ-1. Продолжительность 5 дней
Утверждена на своем уровне	Исполненная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Шарока	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-1 Технический контроль схемы управления ТР 220 АТ-1	с отключением	0400		Отключить и замкнуть В 220 АТ-1. Отключить АТ-1. Продолжительность 5 дней

Утверждена на своем уровне	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый угол	Да, срок ремонт в измене	ТР	21.06.21	23.06.21	3 дн	15.06.21	17.06.21	3 дн	Испытание изоляции оболочка КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый угол ф. А, В, С	с отключением	03.00			Отключить и заменить КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый угол Потеря ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горное с оттайкой на ПС Высокогорск	Да	КР	21.06.21	29.06.21	9 дн	21.06.21	29.06.21	9 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на провод и грозотрос, веревочный осмотр опор с проверкой провода и троса в зимних	с отключением	04.00		Отключить и заменить ВЛ 220 кВ К – Горное с оттайкой на ПС Высокогорск. Выполняется по работам резервный маршрут по ВЧ-связи для каналов ДК-1 ПС 220 кВ Горное и ТМ ПС 220 кВ Горное. С установкой замены на месте производства работ. Необходимо согласование с администрацией поселка, погонаже ПС 220 кВ Высокогорск	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Сызаньинтов	ЭЛТ / В Сызаньинтов	СМВ-110	Нет	ТР	22.06.21	22.06.21	1 дн	21.06.21	21.06.21	1 дн	Текущий ремонт СМВ-110	с отключением	00.30		Отключить и заменить СМВ-110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДПК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СП 110 кВ	2 СП 110 кВ	Нет	ВПр	22.06.21	22.06.21	1 дн	22.06.21	22.06.21	1 дн	ВПр на время расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 ( после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1)	с отключением	06.00		Отключить и заменить 2 СП 110 кВ МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1. С отключением ИСМВ-110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДПК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СП 110 кВ	2 СП 110 кВ	Нет	ВПр	22.06.21	22.06.21	1 дн	22.06.21	22.06.21	1 дн	ВПр для пеленания МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ ( после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ – Сызаньинтов) через ИСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего КР МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ	с отключением	06.00		Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов, 2 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 ( после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1 через МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Приморское РДУ: Тереться АО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов на все время включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов через ИСМВ-110 (до 05.07.2021).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДПК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1	Нет	ТР	22.06.21	22.06.21	1 дн	22.06.21	22.06.21	1 дн	Расщепление МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 ( после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1)	с отключением	06.00		Отключить и заменить 2 СП 110 кВ МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1. С отключением ИСМВ-110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДПК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Сызаньинтов	Нет	ТР	22.06.21	22.06.21	1 дн	22.06.21	22.06.21	1 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ, ВПр на время пеленания МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ ( после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ – Сызаньинтов) включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов через ИСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего КР МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ	с отключением	06.00		Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов, 2 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 ( после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1 через МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Приморское РДУ: Тереться АО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов на все время включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов через ИСМВ-110 (до 05.07.2021).	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДК»	ДПК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Сызаньинтов	Нет	КР	22.06.21	05.07.21	14 дн	22.06.21	04.07.21	13 дн	Капитальный ремонт МВ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ	с отключением	5		Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Сызаньинтов (включая все системы теплоснабжения с РЛ 110 ВЛ Сызаньинтов ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов) к работе через ИСМВ-110 на 2 СП 110 кВ. Все присоединения ОРУ 110 кВ перевести на 1 СП 110 кВ. Перевод из текущего ремонта в капитальный в связи с истощением ресурса, на 15.04.2021 выключены отключено 10 коротких замыканий (ресурс отключено 10 коротких замыканий). Выполнить по окончании расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 ( после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1 через МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Приморское РДУ: Тереться АО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сызаньинтов.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка	Да, срок ремонт в измене	ТР	22.06.21	25.06.21	4 дн	18.06.21	20.06.21	3 дн	Замена провода в пролете опор № 9-10, устранение нагрева соединителя проводов в пролете опор № 158-159	с отключением	02.00		ПООС_ДРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка, 1.С производством работ по технологической карте. 2.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗИДР-110 в линию ВЛ 110 кВ Находка-Нах. 3.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗИ РЛ 110 Находка в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под надзором персонала предприятия
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орляна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина	Нет	ЗРР	22.06.21	22.06.21	1 дн	22.06.21	22.06.21	1 дн	ЗРР на время выезда на работы Т-2 (для последующих высоковольтных испытаний Т-2)	без отключения	01.00		ПООС_ВРЭС Кратковременно отключить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, СВ 110, В 110 ВТЭЦ-2, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина на ПС 110 кВ Орляна.Отключить и заменить Т-2. Работы выполнять одновременно с работами на КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Шляхово-1	Да	КР	23.06.21	23.06.21	1 дн	23.06.21	23.06.21	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 Шляхово-1	с отключением	02.00		ПООС_ДРЭС Отключить и заменить В 110 Шляхово-1, 1С 110 кВ. Отключить ТН 110 1С, СВ 110, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орляна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина	Нет	ЗРР	23.06.21	23.06.21	1 дн	23.06.21	23.06.21	1 дн	ЗРР на время выезда на работы Т-2 (после высоковольтных испытаний Т-2)	без отключения	01.00		Кратковременно отключить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, СВ 110, В 110 ВТЭЦ-2, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина на ПС 110 кВ Орляна.Отключить и заменить Т-2. Работы выполнять одновременно с работами на КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СП 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ТР	24.06.21	25.06.21	2 дн	24.06.21	25.06.21	2 дн	Техническое обслуживание Рокв 110 ВЛ Бини	с отключением	02.00		Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС – Бини (текущий ремонт 21-25 июня). ВПр ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Сивск	ЭЛТ / СП 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	24.06.21	25.06.21	2 дн	24.06.21	25.06.21	2 дн	Техническое обслуживание ОР 110 Т-1.	с отключением	02.00		Отключить и заменить ОСШ 110, Т-1. Отключить ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Сивск	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	ВПр	24.06.21	25.06.21	2 дн	24.06.21	25.06.21	2 дн	Технический контроль КС3 (75A522) ОВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) ОВ 110	с отключением	00.40		Отключить ОВ 110 ВПр ОСШ 110 с выезда на работы КС3 (75A522) ОВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	25.06.21	25.06.21	1 дн	25.06.21	25.06.21	1 дн	Капитальный ремонт СР 110 1С	с отключением	02.00		ПООС_ДРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, СВ 110, Отключить ТН 110 1С, В 110 Шляхово-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Ивашин	ЭЛТ / АТ-1	АТ-1	Нет	ВПр	25.06.21	25.06.21	1 дн	24.06.21	24.06.21	1 дн	Вынужденный простой в связи с отключением 1с 220 кВ для оптимизации по завершению ремонта СВ 220.	с отключением	1		С отключением и заменением 1с 220 кВ (осуществить после ввода в работу 2с 220 кВ). Вынужденный простой АТ-1, ТСН-1, В 220 Прям ГРЭС-И-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110. С переводом СН на ТСН-2. Предоставить дополнительно в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Ивашин	ЭЛТ / СП 220 кВ	1с 220 кВ	Нет	ВПр	25.06.21	25.06.21	1 дн	24.06.21	24.06.21	1 дн	ВПр для оптимизации по завершению ремонта СВ 220.	с отключением	1		С отключением и заменением 1с 220 кВ (осуществить после ввода в работу 2с 220 кВ). Вынужденный простой АТ-1, ТСН-1, Прям ГРЭС-И-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110. С переводом СН на ТСН-2. Предоставить дополнительно в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта	
Утверждена	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгиньто с оттайкой на ПС Кирова	Нет	ЗРР	25.06.21	27.06.21	3 дн	-	-	-	Запасный режим работы в связи с реконструкцией КС 220 (подключение нового РШ 220 Т-1 и КС 220, отсоединение старой опииновка 220 кВ Т-1).	без отключения	ВЗ		Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгиньто с оттайкой на ПС Кирова на ОВ 220.	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СП 220 кВ	КС 220	Нет	РЕК	25.06.21	27.06.21	3 дн	25.06.21	27.06.21	3 дн	Подсоединение нового РШ 220 Т-1 к КС 220, отсоединение старой опииновка 220 кВ Т-1	с отключением	ВЗ		С отключением и заменением 1С 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово – Лесозаводск с оттайкой на ПС Ивашин, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгиньто с оттайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружаново 1 и 2, СВ 220, В 220 Кир-Сивгит, В 220 Ружаново 1 и 2 и Губерт. ВПр ТН 220 1С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгиньто с оттайкой на ПС Кирова или ВЛ 220 кВ Губерово – Лесозаводск с оттайкой на ПС Ивашин через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220 по ремонту СО. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по типу "Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск" Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СП 220 кВ	КС 220	Нет	РЕК	25.06.21	27.06.21	3 дн	25.06.21	27.06.21	3 дн	Подсоединение нового РШ 220 Т-1 к КС 220, отсоединение старой опииновка 220 кВ Т-1	с отключением	ВЗ		С отключением и заменением 1С 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово – Лесозаводск с оттайкой на ПС Ивашин, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгиньто с оттайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружаново 1 и 2, СВ 220, В 220 Кир-Сивгит, В 220 Ружаново 1 и 2 и Губерт. ВПр ТН 220 1С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгиньто с оттайкой на ПС Кирова или ВЛ 220 кВ Губерово – Лесозаводск с оттайкой на ПС Ивашин через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220 по ремонту СО. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по типу "Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск" Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгиньто с оттайкой на ПС Кирова через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220.	

Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружаво* 1 цепь	Нет	ВПр	25.06.21	27.06.21	3 дн	25.06.21	27.06.21	3 дн	Вынужденный простой в связи с реконструкцией ИС 220 (подключение нового РП 220 Т-1 к ИС 220, отключение старой ошиновки 220 кВ Т-1).	с отключением	ВЗ			С отключением и замещением ИС 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карова на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружаво* 1 цепь, СВ 220, В 220 Кур-Сивит*, В 220 Ружав*1, В 220 И-Губерт*, ВПр ТН 220 И.С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карова или ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по титулу «Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск».
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман	Нет	ЗРР	25.06.21	27.06.21	3 дн	25.06.21	27.06.21	3 дн	Запланированный режим работы в связи с реконструкцией ИС 220 (подключение нового РП 220 Т-1 к ИС 220, отключение старой ошиновки 220 кВ Т-1).	без отключения	ВЗ			С отключением и замещением ИС 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карова на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружаво* 1 цепь, СВ 220, В 220 Кур-Сивит*, В 220 Ружав*1, В 220 И-Губерт*, ВПр ТН 220 И.С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карова или ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220 по решению СО. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по титулу «Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск».
Утверждена на своем уровне	Изменена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патролка	ЭЛП / В 220 кВ	В 220 Рус	Да	ТР	25.06.21	25.06.21	1 дн	07.06.21	07.06.21	1 дн	Техническое обслуживание В 220 Рус, ТТ 220 Рус Отбор проб масла ТТ 220 Рус.	с отключением	02/00			Отключить и замесить В 220 Рус, С отключением КЛ 220 кВ Патролка - Русская.
Утверждена	Исполнена	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛП / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	Нет	ТР	26.05.21	04.06.21	10 дн	26.05.21	04.06.21	10 дн	Техническое обслуживание МВ 220 8АТ, Рз 220 8АТ	с отключением	04/00			Отключить и замесить МВ 220 8АТ, 8АТ (текущий ремонт 8АТ 26 мая - 15 июня).
Утверждена	Исполнена	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛП / АТ / 500 кВ	8АТ	Нет	ТР	26.05.21	15.06.21	21 дн	26.05.21	15.06.21	21 дн	Текущий ремонт 8АТ, Техническое обслуживание Рз 220 8АТ, Роба 220 8АТ.	с отключением	12/00			Отключить и замесить 8АТ, МВ 220 8АТ (26 мая-04 июня), ОСШ 220 кВ (26-28 мая). Остаток в работе: 7АТ. Отключить ОМВ 220 АГ 0400 для Рз 220 8АТ. АГ 0200 для Роба 220 8АТ.
Утверждена на своем уровне	Изменена	АО «РПС»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Аргомакс	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	30.06.21	3 дн	Профилактика КС3, АУВ и УРОВ СВ 110, опробование действия привода СВ 110	с отключением	01/00			ПЭС, УсРЭС, РЗА Отключить СВ 110, включить Ремонтную переключку 110 кВ; С АГ 06:15 минут опробование в один из указанных дней. Продолжительность профилактики три дня
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «РПС»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛП / ТН 110 кВ	ТН 110 2С	Да	КР	28.06.21	29.06.21	2 дн	28.06.21	29.06.21	2 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 2С	с отключением	02/00			ПВОЭС, АРЭС Отключить и замесить ТН 110 2С, 2С 110 кВ, отключить СВ 110, В 110 Шляхово-2, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №2 на ПС 110 кВ Кролевы
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «РПС»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛП / СП 110 кВ	2С 110 кВ	Да	КР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Капитальный ремонт ШР 110 Шляхово-2, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ШР 110 ТН 2С	с отключением	06/00			ПВОЭС, АРЭС Отключить и замесить 2С 110 кВ, В 110 Шляхово-2 (1 дн), СВ 110 (1 дн), ТН 110 2С (2 дн), Т-2. Отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №2 на ПС 110 кВ Кролевы. АГ 02:00 для В 110 Шляхово-2, СВ 110, ТН 110 2С.
Утверждена на своем уровне	Изменена	АО «РПС»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Муравейка	ЭЛП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ1	Нет	ВПр	28.06.21	28.06.21	1 дн	24.06.21	24.06.21	1 дн	ВПр на время высоковольтных испытаний ТТ 110 АТЭЦ.	без отключения	02/00			ПВОЭС, АРЭС Отключить и замесить Ремонтную переключку 110 кВ, отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Муравейка на ПС 110 кВ Муравейка. Отключить ИС 110 кВ и ШР 110 АТЭЦ, включить ЗИ ШР 110 АТЭЦ в ст. ВЛ. После чего включить ИС 110 кВ. СВ 110 включен
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «РПС»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Чайка	ЭЛП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Нет	ВПр	28.06.21	28.06.21	1 дн	-	-	-	Демонтаж временной переключки между оворой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и оворой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник (с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по нормальной схеме ПС 110 кВ Чайка) и монтаж шлейфов на оворе №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону 2С 110 кВ, по окончанию демонтажа ЛР 110 Волна и монтаж ячейки 110 ПАСС МО	с отключением	ВЗ		Позить предложение в сводный месячный график ремонтов на июль 2021 года.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «РПС»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Чайка	ЭЛП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ВПр	28.06.21	28.06.21	1 дн	28.06.21	28.06.21	1 дн	Демонтаж временной переключки между оворой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и оворой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник (с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по нормальной схеме ПС 110 кВ Чайка) и монтаж шлейфов на оворе №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону 2С 110 кВ, по окончанию демонтажа ЛР 110 Волна и монтаж ячейки 110 ПАСС МО	с отключением	ВЗ		Позить предложение в сводный месячный график ремонтов на июль 2021 года.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛП / СП 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ТР	28.06.21	30.06.21	3 дн	28.06.21	30.06.21	3 дн	Техническое обслуживание Роба 220 ВЛ НПС-36	с отключением	02/00			Отключить и замесить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, С отключением ОМВ 220
Утверждена	Исполнена	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36 (В-236)	Да	ТР	28.06.21	30.06.21	3 дн	28.06.21	30.06.21	3 дн	Техническое обслуживание Рз 220 ВЛ НПС-36, Роба 220 ВЛ НПС-36.	с отключением	02/00			Отключить и замесить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, В 220 НПС-36, ОСШ 220 кВ. С отключением ОМВ 220 С производством работ согласно ШР-1. Включить на Приморской ГРЭС Рз 220 в ст. ВЛ НПС-36 2. Включить на ПС 220 кВ НПС-36 ЗИЛ-1-236 3. 3. С установкой переносного выключателя на месте производства работ. Потеря ПА нет. В работе УПАСК ВОЭС ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36.
Утверждена	Исполнена	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛП / В 220 кВ	В 220 ВЛ НПС-36	Да	ТР	28.06.21	30.06.21	3 дн	28.06.21	30.06.21	3 дн	Техническое обслуживание В 220 ВЛ НПС-36, Рз 220 ВЛ НПС-36.	с отключением	02/00			Отключить и замесить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, В 220 ВЛ НПС-36.
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморская ГРЭС	ЭЛП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная	Нет	ВПр	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	ВПр для демонтажа ТТ20 (для последующей замены ТТ20, Р20Б, Рз 20Б и замены фундамента под ТТ20).	с отключением	04/00			С отключением и замещением В20, П 500 кВ. С отключением В32 ВПр на время демонтажа/монтажа ТТ20. ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ШР-1. Потеря ПА нет.
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморская ГРЭС	ЭЛП / Р 500 кВ	ШР-1	Нет	ВПр	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	ВПр для демонтажа ТТ20 (для последующей замены ТТ20, Р20Б, Рз 20Б и замены фундамента под ТТ20).	с отключением	04/00			С отключением и замещением В20, П 500 кВ. С отключением В32. ВПр ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ШР-1
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморская ГРЭС	ЭЛП / В 500 кВ	В20	Нет	РЕК	28.06.21	28.07.21	31 дн	28.06.21	28.07.21	31 дн	Демонтаж ТТ20 и фундамента Подготовку основания и монтаж оульбета Зависки фундамента Прокладка кабелей (длиномер) Монтаж опорной конструкции, ТТ20, Р20Б, Рз 20Б, ШЕВ (шкафа замыкающего выключателя) и вторичной коммутации, ошиновка ТТ20. Прокладка коробов и кабелей (секции) Испытания и ВПр	с отключением	ВЗ			С отключением и замещением В20, П 500 кВ (на время демонтажа/монтажа ТТ20). С отключением В32 (на время демонтажа/монтажа ТТ20). ВПр на время демонтажа/монтажа ТТ20. ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ШР-1 с АГ 04:00.

Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесовалодск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-1	Нет	Вкл	28.06.21	30.06.21	3 дн	28.06.21	30.06.21	3 дн	Исключение в работу вышек: В 220 Т-1 (3 АРП DT 245 SIEMENS) и Т-1 (ДПН-4000/220 ВМ УЭЗЛ), ввод, смонтированного РИИ 220 Т-1, РТ 220 Т-1, ОМН 220 Т-1. Проверка вновь выполненных устройств РЗА Т-1 годном нулевым.	с отключением	ВЗ			С исключением новых Т-1, В 220 Т-1 С отключением и заменением старых В 220 Т-1, Т-1. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по титулу "Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесовалодск"
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-88	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	Нет	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Лес Текущий ремонт ШР 220 Лес	с отключением	0200		С отключением и заменением В 220 Лес и 2С 220 Сохранение трагитта 220 кВ через ВП 220 ВПр Т-2 и СВ 220 Причина перепада: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-88	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Текущий ремонт СВ-2 220.	с отключением	0400		С отключением и заменением СВ 220 и 2С 220. Сохранение трагитта 220 кВ через ВП 220 ВПр Т-2 и В 220 Лес Продолжительность 3 дня Причина перепада: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-88	ЭЛТ / В 220 кВ	2С 220	Нет	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Текущий ремонт СВ-2 220, ШР 220 Лес, ТР-2 220.	с отключением	0400		С отключением и заменением 2С 220, В 220 Лес, СВ 220, Т-2. Сохранение трагитта 220 кВ через ВП 220 ВП 220 кВ НПС-88 - Лесовалодск в работе. Причина перепада: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-88	ЭЛТ / АТ-1	Т-2	Нет	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Текущий ремонт Т-2 Техническое обслуживание ТР 10 Т-2 Текущий ремонт ТР-2 220 Технический контроль ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2, ДТТ (ТУ7633) Т-2, Рез зам (75) Т-2, ДЮ-10 (ТУ7633) Т-2, Управление РИИ Т-2. Профисстановка вкл 3 ПН-2 10. Технический контроль вкл 1 В 10 Т-2 РЗА (788456), вкл 3 В 10 ТСН-2 РЗА (7884), дуговая защита "ОВОД"МДТ 2С 10. На время технического контроля ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2 с отключением СВ 220 и В 220 Лес. ТР и диагностика с АТ-4 ТО с АТ-2 ТК, профисстановка с АТ-1 Причина перепада: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле	с отключением	0400		С отключением и заменением Т-2, 2С 220, 2С 10, ТСН-2. Вынесены из работы ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2, ДТТ (ТУ7633) Т-2, С выводом из работы ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2, ДТТ (ТУ7633) Т-2, Рез зам (75) Т-2, ДЮ-10 (ТУ7633) Т-2, Управление РИИ Т-2. Профисстановка вкл 3 ПН-2 10. Технический контроль вкл 1 В 10 Т-2 РЗА (788456), вкл 3 В 10 ТСН-2 РЗА (7884), дуговая защита "ОВОД"МДТ 2С 10. На время технического контроля ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2 с отключением СВ 220 и В 220 Лес. ТР и диагностика с АТ-4 ТО с АТ-2 ТК, профисстановка с АТ-1 Причина перепада: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патролка	ЛЭП 220 кВ	КЛЛ 220 кВ Зейский уезд - Патролка	Нет	ВПр	28.06.21	28.06.21	1 дн	28.06.21	28.06.21	1 дн	ВПр на время опробования АБР СВ 10 1С 10.	без отключения	0015		С кратковременным отключением В 110 АТ-1, СВ 220, В 220 УУ и КЛЛ 220 кВ Зейский уезд - Патролка на ПС 220 кВ Патролка ВПр 1С 220, АТ-1 с кратковременным отключением 1С 10 на время действия АБР СВ 10 1С 10 без включения Ремонтной переемы 220 кВ, так как работа кратковременна на один день (со слов Тетюры С.Ю.)	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патролка	ЭЛТ / СНП 220 кВ	1С 220	Нет	ВПр	28.06.21	28.06.21	1 дн	28.06.21	28.06.21	1 дн	ВПр на время опробования АБР СВ 10 1С 10.	с отключением	0015		С кратковременным отключением В 110 АТ-1, СВ 220, В 220 УУ и КЛЛ 220 кВ Зейский уезд - Патролка на ПС 220 кВ Патролка ВПр 1С 220, АТ-1 с кратковременным отключением 1С 10 на время действия АБР СВ 10 1С 10	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патролка	ЭЛТ / АТ-1	АТ-1	Нет	ВПр	28.06.21	28.06.21	1 дн	28.06.21	28.06.21	1 дн	ВПр на время опробования АБР СВ 10 1С 10.	с отключением	0015		С кратковременным отключением В 110 АТ-1, СВ 220, В 220 УУ и КЛЛ 220 кВ Зейский уезд - Патролка на ПС 220 кВ Патролка ВПр 1С 220, АТ-1 с кратковременным отключением 1С 10 на время действия АБР СВ 10 1С 10	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Сласск	ЭЛТ / АТ-1	АТ-1	Да	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт с расшировкой АТ-1, диагностика АТ-1.	с отключением	0400		Отключить и заменить АТ-1. Диагностика с АТ 0200	
Утверждена	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Сласск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ1	Да	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт В 220 АТ1.	с отключением	0200		Отключить и заменить В 220 АТ1 Отключить АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СНП 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	28.06.21	29.06.21	2 дн	29.06.21	30.06.21	2 дн	Техническое обслуживание Ровб 110 Т-2.	с отключением	0400		Отключить и заменить ОСШ 110, Т-2 С отключением ОМВ 110 Изменить сроки с жели с переосом КР МВ-110 МР и МВ-110 Пав-1, при условии перевода соответствующих присоединений на ОСШ 110	
Утверждена	Исполнена	ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ЛЭП 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная	Нет	КР	Нет	КР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Замена дистанционных распорок, ремонт проводов и прогираска	с отключением	0400		С отключением и заменением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная. С установкой заземления на весту прогираска работ. Приморское РРУ: Патролка ВПр Резерв связи 500-220 на ПС 500 кВ Дальневосточная" и - ЦСПА ОЭС Восток - ЛАНУ) комплект Приморской ГРЭС, ЛАНУ 2 комплект Приморской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Фридант	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Воскаляма - Фридант - Штыково	Нет	ТР	29.06.21	29.06.21	1 дн	29.06.21	29.06.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР 110 Штыково	с отключением	0030		Работы выполняются по технологической карте 1. Включить ЭЛЛ ЛР 110 Штыково на ПС 110 кВ Фридант 2. Включить ЭНШ ЛР 110 Штыково на ПС 110 кВ Фридант 3. Включить ЭН ЛР 110 Фридант в ст ВЛ на ПС Штыково 4. Включить Эл ЛР-110 в линию ВЛ 110 кВ Воск/Фр-Штык на ПС 110 кВ Воскаляма. С установкой переносного заземления на место прогираска работ	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «РСК»-разбитая	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КЛЛ 110 кВ Лаурная - Океан	Да	ВПр	29.06.21	02.07.21	4 дн	30.06.21	03.07.21	4 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, замена изоляции	с отключением	0100		ВРСОС_ВРСОС Отключить и заменить КЛЛ 110 кВ Лаурная - Океан	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	АО «РСК»-Мурейка	ОДБАС ПЭС ДРСК	ОДБАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КЛЛ 110 кВ Океан - Мурейка	Да	ВПр	29.06.21	29.06.21	1 дн	25.06.21	25.06.21	1 дн	ВПр на время высоковольтных испытаний ТТ 110 Океан	без отключения	0200		ВРСОС_АРЭС_СИЗНИ Отключить и заменить Ремонтную переемы 110 кВ, отключить КЛЛ 110 кВ Океан - Мурейка на ПС 110 кВ Мурейка. Отключить 2С 110 кВ и ШР 110 Океан, включить ЭН ШР 110 Океан в ст КЛЛ. После чего включить 2С 110 кВ, СВ 110 включен	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воша	ЭЛТ / В 220 кВ	АТ-1	Да	КР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Капитальный ремонт Рат 6 АТ-1, текущий ремонт АТ-1 замена выводов ф.А, В, С 110 кВ, ремонт РИИ, ВДТ-1, Рат 110 АТ-1, РИИ 1С 220 D, поварская порталов 1С 220 Расстояние и диагностика АТ-1, НМ 6 АТ-1, ВДТ-1, Рат 6 АТ-1, ТТ 110 АТ-1	с отключением	3		Отключить и заменить АТ-1, 1С 220, В 220 D, В 110 АТ-1. С отключением В 220 А АГ для текущего ремонта АТ-1 с заменой выводов, ремонт РИИ -3 дн АГ для текущего ремонта ВДТ-1 -4 часа АГ для текущего ремонта РИИ 1С 220 D -4 часа АГ для капитального ремонта Рат 6 АТ-1 -4 часа АГ для поварская порталов 1С 220 -2 часа АГ для текущего ремонта Рат 110 АТ-1-2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воша	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 D	Да	ТР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Техническое обслуживание РИИ 1С 220 D, поварская порталов 1С 220.	с отключением	0400		Отключить и заменить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1 АГ для поварская порталов 1С 220 -2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воша	ЭЛТ / СНП 220 кВ	1С 220	Да	ТР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Техническое обслуживание РИИ 1С 220 D, поварская порталов 1С 220	с отключением	0400		Отключить и заменить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1 АГ для поварская порталов 1С 220 -2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воша	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да	ТР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Текущий ремонт Рат 110 АТ-1, техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1	с отключением	0200		Отключить и заменить В 110 АТ-1 и АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патролка	ЛЭП 220 кВ	КЛЛ 220 кВ Патролка - Русская	Нет	ВПр	29.06.21	29.06.21	1 дн	29.06.21	29.06.21	1 дн	ВПр для опробования АБР СВ 10 2С 10	без отключения	0015		С кратковременным отключением В 110 АТ-2, СВ 220, В 220 Рус и КЛ 220 кВ Патролка - Русская на ПС 220 кВ Патролка ВПр 2С 220, АТ-2 с кратковременным отключением 2С 10 на время действия АБР СВ 10 2С 10 без включения Ремонтной переемы 220 кВ, так как работа кратковременна на один день (со слов Тетюры С.Ю.)	
Утверждена на своем уровне	Исполнена	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патролка	ЭЛТ / СНП 220 кВ	2С 220	Нет	ВПр	29.06.21	29.06.21	1 дн	29.06.21	29.06.21	1 дн	ВПр на время опробования АБР СВ 10 2С 10.	с отключением	0015		С кратковременным отключением В 110 АТ-2, СВ 220, В 220 Рус и в КЛ 220 кВ Патролка - Русская на ПС 220 кВ Патролка ВПр 2С 220, АТ-2 с кратковременным отключением 2С 10 на время действия АБР СВ 10 2С 10	

Утверждена на своем уровне	Исполная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Патрокс	ЭЛТ / АТ / АТ-2	АТ-2	Нет	ВПр	29.06.21	29.06.21	1	29.06.21	29.06.21	1	ВПр на время опробования АРР СВ 10 2С 10.	с отключением	0015		с кратковременным отключением В 110 АТ-2, СВ 220, В 220 Рус и в КЛ 220 кВ Патрокс - Русская на ПС 220 кВ Патрокс ВПр-2С 220, АТ-2 с кратковременным отключением 2С 10 на время действия АРР СВ 10 2С 10
Утверждена на своем уровне	Исполная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Штыково-2	Да	КР	30.06.21	30.06.21	1	30.06.21	30.06.21	1	Капитальный ремонт ВПр 110 Штыково-2	с отключением	0200		ПРОС-АРЭС Отключить и заменить В 110 Штыково-2, 2С 110 кВ. Отключить ТН 110 2С, СВ 110, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Запедна - Кролевы - Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевы.
Утверждена на своем уровне	Исполная	АО «ДК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	Да	КР	31.05.21	08.06.21	9	31.05.21	08.06.21	9	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат; текущий ремонт МВ 110 на ВЛ ВТЭЦ-Пат	с отключением	0800		Перевод присоединений с СШ 110 кВ на ЗСШ 110 кВ. Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат и СШ 110 кВ. ВПр ШСМВ 110, ТН СШ 110; терется ЧДА. АГ 0400 для капитального ремонта. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокс с отключением на ПС Запедна на Владивостокской ТЭЦ-2.
Утверждена на своем уровне	Исполная	АО «ДК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат	Да	КР	31.05.21	08.06.21	9	31.05.21	08.06.21	9	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат; капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат. Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат в числе АПВ	с отключением	0800		Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат; СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокс с отключением на ПС Запедна на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 0400 для капитального ремонта. Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат на время опробования с АГ 0015 Приморское РДУ; терется ЧДА.
Утверждена на своем уровне	Исполная	АО «ДК»	ДПК	Партинская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1	Да	ТР	31.05.21	04.06.21	5	31.05.21	04.06.21	5	Текущий ремонт МВ-110кВ ВЛ ХФ9 №1. Опробование привода МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 в числе АПВ	с отключением	0600		Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 (вышел из строя негласно). ВЛ 110 кВ Партинская ГРЭС - ХФ9 №1 в работе через ШСМВ-110. Отключить МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 и ввести в эксплуатацию МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 на время опробования с АГ 0015
Утверждена на своем уровне	Исполная	АО «ДРСК»	ОДБАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Минероок	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	31.05.21	04.06.21	5	31.05.21	04.06.21	5	Профилактика МТО УРОВ. АПВ (ШУ2606.19) СВ 110. Опробование действия привода СВ 110	с отключением	0100		ПРОС-ДРЭС РЗА Отключить СВ 110 в МТО УРОВ. АПВ (ШУ2606.19) СВ 110. САГ 0015 для опробования в один день из указанного периода после профилактики. Работу выполнять в течение трех дней.
Утверждена на своем уровне	Исполная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Березово-2	ЭЛТ / АТ / АТ-2	АТ-2	Да	ТР	31.05.21	04.06.21	5	31.05.21	04.06.21	5	Текущий ремонт АТ-2, ТР-2 Решившая, диагностика АТ-2	с отключением	0400		Отключить и заменить АТ-2, ТР-2 с включением СВ 6
Утверждена на своем уровне	Исполная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Горское	ЭЛТ / АТ / АТ-2	АТ-1	Нет	ЗРР	31.05.21	08.06.21	9	31.05.21	08.06.21	9	Ремонт работы АТ-1 220/10 кВ в связи с выходом из работы ИС 110 для капитального ремонта Рш 110 Рус, Рш 110 Гурб, Рш 110 1С; технического обслуживания Рс 110 1С, ТН 110 1С.	без отключения	0400		С отключением и заменением 1С 110, В 110 Пис, В 110 Гурб, ТН 110 1С. С отключением В 110 АТ-1, ВЛ 110 кВ Горское - Николаевка Перед вывозом 1С 110 в ремонт отключить СОВ 110 в соответствии с расписанием между Рш 110 1С и СОВ 110 С переводом Т-1, ВЛ 110 кВ Горское - Горбуша на 2С 110 через СОВ 110 АТ-1 в течение 220/10 кВ Включено в график для реализации годовых работ по 1С 110
Утверждена на своем уровне	Исполная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / АТ / АТ-2	АТ-1	Да	ТР	31.05.21	07.06.21	8	31.05.21	07.06.21	8	Текущий ремонт АТ-1, ремонт виллов АТ-1, техническое обслуживание В 220 АТ-1, Рш 220 АТ-1, РШ 220, Рш 110 АТ-1, В 35 АТ-1. Решившая и диагностика АТ-1, ТН 35 АТ-1. Технический контроль дуговой защиты шин ОВОДМД 1С 35 кВ	с отключением	1		Отключить и заменить АТ-1, В 220 АТ-1, В 110 АТ-1, Ремонтную перемажу 220 кВ, 1С 35, АГ для ТО Рш 220 АТ-1, Рш 220, Рш 110 АТ-1 - 2 часа. Технический контроль с АГ-1+АГ для ТО В 35 АТ-1, ТН 35 АТ-1 - 1 час. Для ТО В 220 АТ-1 АГ 0400
Утверждена на своем уровне	Исполная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Нет	ТР	31.05.21	07.06.21	8	31.05.21	07.06.21	8	Техническое обслуживание В 220 АТ-1	с отключением	0400		Отключить и заменить В 220 АТ-1 С отключением АТ-1. Предложение добавлено для реализации годовых работ по В 220 АТ-1, введенных в АТ-1
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ТР	31.05.21	01.06.21	2	-	-	-	Техническое обслуживание Роба 110 АТ-2.	с отключением	0100	отказ субъекта от работ в пользу капитального ремонта МВ 110 МР с переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье через ОСШ 110 в ОМВ 110 на СШ 110.	Отключить и заменить АТ-2, ОСШ 110. С отключением ОМВ 110, МВ 110 АТ-2. Предложение подано для обеспечения плавных годовых работ по АТ-2 на Роба 110 АТ-2
Утверждена на своем уровне	Исполная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ / АТ-2	АТ-2	Да	ТР	31.05.21	11.06.21	12	31.05.21	11.06.21	12	Текущий ремонт АТ-2, с расширительной и диагностической АТ-2. Техническое обслуживание МВ 110 АТ-2, Рш 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2. Опробование привода МВ 220 АТ-2. Опробование привода МВ 110 АТ-2. Смена уставок КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2, КС3 110 (ТЭИП) АТ-2.	с отключением	0400		Отключить и заменить АТ-2, МВ 110 АТ-2. Отключить и разобрать схему МВ 220 АТ-2. С выхолом из работы КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2, КС3-110 (ТЭИП) АТ-2. Смена уставок КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2, КС3-110 (ТЭИП) АТ-2, по письму Приморское РДУ №Р45-6-В-19-580 от 16.04.2021г. Оборудование должно быть опломбировано рабочим для обслуживания АГ по плану. Текущий ремонт АТ-2, с расширительной и диагностической АТ-2 с АГ-1+АГ (31.05.21+11.06.21). Техническое обслуживание МВ 110 АТ-2, Рш 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2. Тс АГ-1+АГ (31.05.21+11.06.21). Опробование привода МВ 220 АТ-2 (в один из дней 31.05.21+01.06.21). Опробование привода МВ 110 АТ-2 с АГ-15 мин (в один из дней 31.05.21+01.06.21). Смена уставок КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2 с АГ-2 часа (в один из дней 02-03.06.21) Смена уставок КС3-110 (ТЭИП) АТ-2 с АГ-2 часа (в один из дней 03-04.06.21) Приморское РДУ: изменить содержание работ и прочие предложения в соответствии с ДЗ 3342 - отказ субъекта от работ. Техническое обслуживание Роба 110 АТ-2, в пользу капитального ремонта МВ 110 МР с переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье через ОСШ 110 в ОМВ 110 на ЗСШ 110.
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-2	Да	ЗРР	31.05.21	11.06.21	12	31.05.21	01.06.21	2	Опробование привода МВ 220 АТ-2	с отключением	0015		Отключить и разобрать схему МВ 220 АТ-2. В один из дней провального срока. Техническое обслуживание МВ 220 АТ-2 с соответствием в бюджете ТОбр 2021г. Приморское РДУ: изменить срока ремонта в соответствии с ДЗМ3347.
Утверждена на своем уровне	Исполная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-2	Нет	ТР	31.05.21	11.06.21	12	31.05.21	11.06.21	12	Техническое обслуживание, ремонт контактной системы МВ 110 АТ-2. Техническое обслуживание Рш 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2 Опробование привода МВ 110 АТ-2.	с отключением	0100		Отключить и заменить МВ 110 АТ-2, С отключением АТ-2. То с АГ-1+АГ Опробование с АГ-15мин Предложение подано для обеспечения плавных годовых работ АТ-2 Приморское РДУ: изменить содержание работ в аварийной готовности и соответствии с ДЗ №3348, отказ субъекта от работ. Техническое обслуживание Роба 110 АТ-2, в пользу капитального ремонта МВ 110 МР с переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье через ОСШ 110 в ОМВ 110 на ЗСШ 110.
Утверждена на своем уровне	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2	Да	КР	31.05.21	18.06.21	19	31.05.21	12.06.21	13	Ремонт провода, замена стальной арматуры, установка обводных гирзидов высторка, установка бабелетов, верховой сектор овер с проверкой провода и троса в зажимах, ремонт трансформаторных ступеней ОКГТ	с отключением	0300		Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2, Владивостокская ТЭЦ-2 с установкой заземления после ВЧЗ в сторону ЛЭП 220 кВ. Потерь ПА не. Приморское РДУ: Изменить срока ремонта по-на выхода параметров электроэнергетического режима и вольтадривных режимах при нормативных возмущениях в энергосистеме г. Владивосток.
Утверждена на своем уровне	Сигнал	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восточный-Г	ЭЛТ / В 110 кВ	РШ 110	Нет	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт ТТ2-110	с отключением	0030		Приморское РДУ: Изменить подана, есть предложение на ЛЭП 110 кВ под эту работу, оно достаточно. ПИЗ в 5.16. Изменить эксплуатационное состояние ремонтной перемажу подстанции, выполненной по схеме «мостик», при выводе в ремонт одной из двух ЛЭП или электроосного оборудования, зажимами не оформляется, если не производится работы на самой ремонтной перемажу.
Утверждена на своем уровне	Сигнал	АО «ДК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	ВЛ 220 кВ ВТЭЦ-3У	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У. Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в числе АПВ	с отключением	0800		Приморское РДУ: В процессе формирования графика ремонтов при корректировке некорректной принята по ведомству и управлению объектов диспетчеризации в ЮЮ Решать и изменить сформированных
Утверждена на своем уровне	Сигнал	АО «ДК»	ДПК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	ВЛ 220 кВ ВТЭЦ-3У	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У. Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в числе АПВ	с отключением	0800		Приморское РДУ: В процессе формирования графика ремонтов при корректировке некорректной принята по ведомству и управлению объектов диспетчеризации в ЮЮ Решать и изменить сформированных

Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) для профконтроля КС3 (ЭП-1636) ВЛ110 кВ Арсеньев-Арсеньев-1, АУВ В Л110 Арсеньев-2 (на ПС 110 кВ Арсеньев-1)	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) для профконтроля КС3 (ЭП-1636) ВЛ110 кВ Арсеньев-Арсеньев-1, АУВ В Л110 Арсеньев-2 (на ПС 110 кВ Арсеньев-1)	с отключением	02.00	Содержание работ не предполагает изменение ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 на участке между ВРЧ газораздела, ВЧ канала и УРВ В Л110 Арсеньев-2 - Арсеньев-1 в работе, затопленного снижения объема ОН - нет.	ПЭС Снизить объем ОН более 10 МВт на период работ на ПС 110 кВ Арсеньев-1 с отключением ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 и затоплением ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1. От ПА ОЭС Восток, ЛАПРУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север-Приморья» ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (наступая потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5). От АРМ Приморского ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (наступая потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5). От РАДВ «Юг-Приморья» ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (наступая потеря УВ ОНЦ1). От АОЮ ВЛ220 кВ Леозаводск - Сивинго'в отпайкой на ПС Корона на ПС 220 кВ Леозаводск, АОЮ ВЛ220 кВ Сивинго'в - Сивинго'в отпайкой на ПС 220 кВ Сивинск, АОЮ ВЛ220 кВ Леозаводск - Сивинск на ПС 220 кВ Сивинск, АОЮ ВЛ220 кВ Владивосток - Сивинск на ПС 220 кВ Сивинск терется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (наступая потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2). Теряется АОСН ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/П	Ремонтная перемена 110 кВ	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Включение в работу Ремонтной перемены 110 кВ для текущего ремонта В Л110 Т-2	с отключением	02.00	Приморское РДУ: Не корректна информация как можно включать Ремонтную перемену 110 кВ одновременно с капитальным ремонтом ВЛ110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130.	ПЭС, УсРЭС Отключить и заместить Ремонтную перемену 110 кВ, нагрузку перевести на Т-1. Выполнить одновременно с капитальным ремонтом ВЛ110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130	с включением ремонтно в перемеще и
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/П	Ремонтная перемена 110 кВ	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Испытания ТН110 (С, Т-1 и ТН110 2С, Т-2).	с отключением	01.00	В соответствии с п.5.14 ППЗ перейти на СВ 110. Изменить эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта электротехнического оборудования, не выполняются объектом диспетчеризации, оформляется заявки на выходящей престой (ВПр) этих выключателей.	ПЭС, ЮвРЭС Отключить и заместить 1С 110 кВ (попарно 2С 110 кВ), Т-1 (попарно Т-2). Отключить СВ 110. Включить Ремонтную перемену 110 кВ.	с включением ремонтно в перемеще и
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/СПИ	1С 110 кВ	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	Профконтроль ДЛЛ и КС3 (ППЗ607091) КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубина и КС3, АУВ и УРОВ (ППЗ607016) КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубина	с отключением	01.00	Приморское РДУ: Издание набрана, для профконтроля ДЛЛ и КС3 (ППЗ607091) КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубина и КС3, АУВ и УРОВ (ППЗ607016) КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубина	ПЭС, ВРЭС, РЗА Отключить на ПС 110 кВ Заем КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубина и В Л110 ВТЭЦ2, ДЛЛ и КС3 (ППЗ607091) КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубина и КС3, АУВ и УРОВ (ППЗ607016) КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубина	
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/П	Ремонтная перемена 110 кВ	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Капитальный ремонт ПР 110 Шпайков-2, ПР 110 Т-2, СР 110 2С, ПР 110 ТН 2С.	без отключения	02.00	Приморское РДУ: ЭЛН и в работе и в графике, издание позвиз, ПС 110 кВ Кролевы это отпай, указанные ремонтные заявки по 2С 110 кВ	ПЭС, АРЭС Отключить и заместить 2С 110 кВ, В Л110 Шпайков-2, ТН110 2С, отключить СВ 110, ВЛ110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Шпайков 2с на ПС 110 кВ Кролевы	
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/П	Ремонтная перемена 110 кВ	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Высоковольтные испытания ТН110 2С	с отключением	01.00	В соответствии с п.5.14 ППЗ перейти на СВ 110. Изменить эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта электротехнического оборудования, не выполняются объектом диспетчеризации, оформляется заявки на выходящей престой (ВПр) этих выключателей.	ПЭС, ЮвРЭС Отключить и заместить ТН110 2С, 2С 110 кВ, отключить СВ 110, В Л110 Т-2. Включить Ремонтную перемену 110 кВ. Нагрузку перевести на Т-1	с включением ремонтно в перемеще и
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/П	Ремонтная перемена 110 кВ	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	ВПр на время высоковольтных испытаний ТН110 АТЭЦ, ТТ110 Океан поочередно	с отключением	02.00	Приморское РДУ: ППЗ и 5.16. Изменить эксплуатационного состояния ремонтной перемены, подстанции, выполняются по схеме «однополюс», при выводе в ремонт одной из двух ЛЭЛ или электротехнического оборудования, заявки не оформляются, если не производится работы на своей ремонтной перемене, секционной перемене, секциях шин.	ПЭС, АРЭС, СИНВИ Отключить и заместить Ремонтную перемену 110 кВ, отключить поочередно ВЛ110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка и КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка на ПС 110 кВ Муравейка. Включить СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/П	Ремонтная перемена 110 кВ	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Обход проб масла на ТН110 (С, ТТ-1 110 СВ, ТТ-2 110 СВ, ТН110 2С, ТТ 110 Т-2	с отключением	02.00	Приморское РДУ: ППЗ и 5.16. Изменить эксплуатационного состояния ремонтной перемены, секционной перемены, секций шин подстанций, выполняются по схеме «однополюс», при выводе в ремонт одной из двух ЛЭЛ или электротехнического оборудования, заявки не оформляются, если не производится работы на своей ремонтной перемене, секционной перемене, секциях шин. Указанная работа отражена в предлодении на СВ 110.	ПЭС, АРЭС Для ТН110 (С, отключить и заместить ТН110 (С, 1С 110 кВ, отключить СВ 110 кВ, Включить ремонтную перемену 110 кВ, АГ-2а. Выполнить 07.06.2021. Для ТТ-1 110 СВ, ТТ-2 110 СВ: отключить и заместить СВ 110, Включить ремонтную перемену 110 кВ, АГ-2а. Выполнить 07.06.2021. Для ТН110 2С и ТТ110 Т-2: отключить и заместить ТН110 2С, 2С 110 кВ, Т-2, отключить СВ 110, Включить ремонтную перемену 110 кВ, АГ-2а. Выполнить 08.06.2021	с включением ремонтно в перемеще и
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ФРС»	ОД/АС ПЭС ДРСК	ОД/АС ДРСК	ЭЛТ/П	Ремонтная перемена 110 кВ	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Устранение нагрева контактных соединений ПР 110 Муравейка	с отключением	01.00	Приморское РДУ: Не верно оформлена, нужно подать на 2С 110 кВ на текущий ремонт, так как ПР 110 Муравейка, с соседней с/с 2С 110 кВ и его ремонт, размещен ремонту 2С 110 кВ. ППЗ и 5.11. Изменить эксплуатационного состояния разъединителя шинного, оформляется заявками на ремонт смежных с разъединителем объектов диспетчеризации (ЭЛН, система шин, (авто) трансформатора, выключателя и т.п.) с указанием в поле каждой заявки «Объект ремонта» вида ремонта, в который выводится разъединитель.	ПЭС, ВРЭС Отключить и заместить 2С 110 кВ, В Л110 Муравейка. Отключить СВ 110, ТН110 2С. Нагрузку Т-2 перевести на Т-1.	
Отклонена	Соглас и отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ/П	ВЛ2	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Заявка ОСН 36 шт ячейки 3. Профвосстановление схемы управления Р32А.	с отключением	08.00	Приморское РДУ: работа выполнена 04.05.21 - 07.05.21 по НПЛ ДД №2513 (субъект снпте предлодения подтвердил).	Отключить и заместить 2СШ 500 кВ, ВЛ2 с рабочей схемы Р32А для профвосстановления с АГ 0200 Замена ОСН с АГ-8с с отключением и рабочей схемы В42, ВТ2, В112 (подушечки выключателя) ВПр ТН2СШ. Низкий приоритет: при условии невыполнения работ в мае, работы планируются выполнить по НПЛ заявка на май	
Отклонена	Соглас и отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ/П	2СШ 500 кВ	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Заявка ОСН 36 шт ячейки 3. Верховой осмотру опломбировать 2СШ 500 кВ. Телесное обслуживание Р1, 8 2СШ. Профвосстановление схемы управления разъединителя Р1, 8 2СШ, Р32А.	с отключением	08.00	Приморское РДУ: работа выполнена 04.05.21 - 07.05.21 по НПЛ ДД №2512 (субъект снпте предлодения подтвердил).	Отключить и заместить 2СШ 500 кВ, ВЛ2 с отключением и рабочей схемы В42, ВТ2, В112 (подушечки выключателя) ВПр ТН2СШ. Заявка ОСН АГ 0800 ТО АГ 0400 Профвосстановление АГ 0200 Верховой осмотру с АГ-14 Для выполнения всего комплекса работ необходимо четыре рабочих дня. Низкий приоритет: при условии невыполнения работ в мае, работы планируются выполнить по НПЛ заявка на май	
Отклонена	Соглас и отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ/П	ТН 2СШ	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт ТН 2СШ	с отключением	04.00	Приморское РДУ: работы выполнены 04.05.21 - 07.05.21 по НПЛ ДД (субъект снпте предлодения подтвердил).	Отключить и заместить ТН 2СШ с отключением 2СШ 500 кВ для работы/борки схемы ТН 2СШ (состоит в) Низкий приоритет: при условии невыполнения работ в мае, работы планируются выполнить по НПЛ заявка на май	
Отклонена	Соглас и отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ/П	В51	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Телесное обслуживание Р51А	с отключением	04.00	указанная работа внесена в предлодение на В51 с 1 по 30 июня	Отключить и заместить В51 и 1СШ 500 кВ	
Утверждена на своем уровне	Соглас	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 220 кВ Восток	ЭЛТ/П	В Л110 АТ-2	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	ВПр на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	с отключением	06.15	Приморское РДУ: 5.14. Изменить эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭЛ или электротехнического оборудования, выполняются объектами диспетчеризации, заявки не оформляются если не производится работы на своих выключателях, и/или в соответствии с пунктом 5.10 - 5.12. Выполнение на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном и выключателю без коммутируемых аппаратов. Бель-указанная работа в предлодении на АТ-2 и на 2С 220.	С отключением от КУ В 220 В, В 220 С, В Л110 АТ-2 ВПр АТ-2, 2С 220 С опробования отключением 4С 6 кВ 6С 6 кВна время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6.	

Утверждена на своем уровне	Соглас	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Воин	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ВПР	-	-	-	-	-	-	-	ВПР на время опробования АРВ СВ-34	с отключением	00:15		Приморское РДУ-5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются 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. Есть указанная работа в предложении на АТ-1 и на 1С 220.	С отключением от КУ В 220 А, В 220 D, В 110 АТ-1 ВПр АТ-1, 1С 220 С кратковременным отключением 3С 6 кВ и 5С 6 кВ на время опробования АРВ СВ-34-6, СВ-56-6.
Утверждена на своем уровне	Соглас	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 61	Нет	ВПР	-	-	-	-	-	-	-	Расшировка, диагностика ТН-2 500 Лозовая	с отключением	02:00		Приморское РДУ-5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются 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.	С отключением и замещением ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая С отключением В 500 61, В 500 62 Предложение добавлено на основе многолетнего графика испытаний оборудования
Утверждена на своем уровне	Соглас	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 62	Нет	ВПР	-	-	-	-	-	-	-	Расшировка, диагностика ТН-2 500 Лозовая	с отключением	02:00		Приморское РДУ-5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются 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.	С отключением и замещением ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая С отключением В 500 61, В 500 62 Предложение добавлено на основе многолетнего графика испытаний оборудования
Отклонена	Соглас и отказана	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да	ВПР	-	-	-	-	-	-	-	Первый профконтроль схемы управления ПР-34 500	с отключением	01:00		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются 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. Отключение В-1 500 указано в предложении на В-3 500	Отключить ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая, В-3 500, В-1 500