

Сводный годовой график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на 2021 год

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Вид ремонта	Заявленное время. Начало	Заявленное время. Конец	Заявленное время. Длительность	Время ремонта. Начало	Время ремонта. Конец	Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Екатериновка – Угольная	ТР	13.09.21	17.09.21	4 дн 13 ч	11.10.21	15.10.21	5 дн	Текущий ремонт ЛР 110 Е-У, ШР 110 Е-У ,ОР 110 Е-У	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т – Угольная	ТР	06.09.21	10.09.21	4 дн 13 ч	04.10.21	08.10.21	5 дн	Текущий ремонт ЛР 110 В-У, ШР 110 В-УЮ ОР 110 В-У	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	ТР	06.09.21	10.09.21	4 дн 13 ч	04.10.21	08.10.21	5 дн	Текущий ремонт ШР 110 В-У, СР 110-1	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	ТР	13.09.21	17.09.21	4 дн 13 ч	11.10.21	15.10.21	5 дн	Текущий ремонт ШР 110 Е-У, СР 110-2	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	ТР	06.09.21	10.09.21	4 дн 13 ч	04.10.21	08.10.21	5 дн	Текущий ремонт ОР 110 СВ, ОР 110 В-У	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ТР	06.09.21	10.09.21	4 дн 13 ч	04.10.21	08.10.21	5 дн	Текущий ремонт ОР 110 СВ, СР 110-1	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ТР	13.09.21	17.09.21	4 дн 13 ч	11.10.21	15.10.21	5 дн	Текущий ремонт СР 110-2	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Восточный Порт»	Восточный порт	ПС 110 кВ Угольная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 В-У	ТР	06.09.21	10.09.21	4 дн 13 ч	04.10.21	08.10.21	5 дн	Текущий ремонт ЛР 110 В-У, ШР 110 В-У	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Иман	ВПр	26.04.21	27.04.21	1 дн 12 ч	26.04.21	27.04.21	1 дн 12 ч	Текущий ремонт ТН 110 Иман, ТТ1 110, В 110 Иман, АУВ В 110 Иман, профконтроль РЗА Т-1 и РЗА Т-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 110 Иман. Вывести АУВ В 110 Иман. С отключением ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск/т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т	ВПр	26.04.21	27.04.21	1 дн 14 ч	26.04.21	27.04.21	1 дн 14 ч	Текущий ремонт ТН-110 Иман, ТТ1-110 проверка цепей учета, текущий ремонт В 110 Иман, профконтроль АУВ В 110 Иман, РЗА Т 1 и РЗА Т-2	с отключением	04:00			отключить и заземлить В 110 Иман. Вывести АУВ В 110 Иман. С отключением ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	ТР	17.06.21	18.06.21	1 дн 15 ч	28.03.21	29.03.21	1 дн 15 ч	Текущий ремонт ТТ СВ-220, проведение тепловизионного контроля мест креплений ошинок, устранение выявленных замечаний	с отключением	02:00			Отключить и заземлить СВ-220 С разрывом транзита 220 кВ, с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 , Т2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	ТР	24.03.21	26.03.21	2 дн 12 ч	15.03.21	17.03.21	2 дн 12 ч	Текущий ремонт ТТ В1-220	с отключением	02:00			С включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2. Отключить и заземлить В1-220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	ТР	21.06.21	23.06.21	2 дн 15 ч	01.04.21	03.04.21	2 дн 15 ч	Текущий ремонт ТТ2-220, ТН2-220, В2-220, ТТ В2-220, Т2, устранение замечаний тепловизионного контроля	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2С-220, В2-220, ТН2-220, Т2. С отключением СВ-220 и ВЛ 220 кВ Губерово/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Губерово/т С разрывом транзита 220 кВ , с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	ЗРР	21.06.21	23.06.21	2 дн 15 ч	01.04.21	03.04.21	2 дн 15 ч	Текущий ремонт ТТ2-220, В2-220, ТТ В2-220, ТН2-220, Т2, устранение замечаний тепловизионного контроля		02:00			С отключением и заземлением 2С-220, В2-220, ТН2-220. С отключением СВ-220 и ВЛ 220 кВ Губерово/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Губерово/т С разрывом транзита 220 кВ , с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2 БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ), С ОТКЛЮЧЕНИЕМ ОШИБКА ПРОГРАММЫ Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт В2-220, ТТВ2-220, ТН2-220, Т2, ТТ2-220, устранение замечаний тепловизионного контроля	с отключением	04:00	подать на В2-220		С отключением и заземлением 2С-220, В2-220, ТН2-220. С отключением СВ-220 и ВЛ 220 кВ Губерово/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Губерово/т С разрывом транзита 220 кВ , с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН2-220	ТР	21.06.21	23.06.21	3 дн	01.04.21	03.04.21	3 дн	Текущий ремонт ТН2-220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ТН2-220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	ТР	21.06.21	23.06.21	3 дн	01.04.21	03.04.21	3 дн	Текущий ремонт В2-220, ТТВ2-220, ТН2-220, Т2, ТТ2-220, устранение замечаний тепловизионного контроля	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2С-220, В2-220, ТН2-220, Т2. С отключением СВ-220 и ВЛ 220 кВ Губерово/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Губерово/т С разрывом транзита 220 кВ , с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	ТР	15.04.21	16.04.21	1 дн 15 ч	15.04.21	16.04.21	2 дн	Текущий ремонт 2С-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "Л2", текущий ремонт ШР2-220, профилактическое восстановление АУВ В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220, ТТ2 В2-220	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т П цепь. Отключить и заземлить 2С-220, ТН2-220, В2-220 Вывести АУВ В2-220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т П цепь	ТР	15.04.21	16.04.21	1 дн 17 ч	15.04.21	16.04.21	2 дн	Текущий ремонт 2С-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "Л2", текущий ремонт ШР2-220, профилактическое восстановление АУВ В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220, ТТ2 В2-220	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т П цепь. Отключить и заземлить 2С-220, ТН2-220, В2-220 Вывести АУВ В2-220 Выполнить по режимной карте 1. Включить на ПС 220 кВ Лесозаводск ЗН РЛ 220 Руж/т-П в ст. Л 2. Включить на ПС 220 кВ Ружино/т ЗН1 ЛР-220 «Л2» С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т I цепь	ТР	05.04.21	09.04.21	4 дн 14 ч	01.04.21	05.04.21	5 дн	Текущий ремонт 1С-220, ТН1-220, ШР ТН1-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "Л1", ШР1 РП-220, текущий ремонт ШР1-220, профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220, ТТ2 В1-220	с отключением	04:00			С предварительным уведомлением персонала РЖД на тяговой подстанции 220 кВ Ружино о производстве переключений. С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т I цепь. Вывести АУВ В1-220. Отключить и заземлить 1С-220, В1-220, ТН1-220 Выполнить по режимной карте 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 Руж/т-1 в ст. Л 2. На ПС 220 кВ Ружино/т включить ЗН1 ЛР-220 «Л1» 3. С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т I цепь	ТР	02.08.21	06.08.21	4 дн 15 ч	02.08.21	06.08.21	4 дн 15 ч	Текущий ремонт 1С-220, ТН1-220, ШР ТН1-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "Л1", ШР1 РП-220, текущий ремонт ШР1-220, профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220, ТТ2 В1-220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т I цепь. Вывести АУВ В1-220. Отключить и заземлить 1С-220, В1-220, ТН1-220. Вывести из работы АУВ В1-220 Выполнить по режимной карте 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 Руж/т-1 в ст. Л 2. На ПС 220 кВ Ружино/т включить ЗН1 ЛР-220 «Л1» 3. С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	ТР	05.04.21	09.04.21	4 дн 15 ч	01.04.21	05.04.21	4 дн 23 ч	Текущий ремонт 1С-220, ТН1-220, ШР ТН1-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "Л1", ШР1 РП-220, текущий ремонт ШР1-220, профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220, ТТ2 В1-220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т I цепь. Вывести из работы АУВ В1-220 Отключить и заземлить ТН1-220, 1С-220, В1-220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	ТР	02.08.21	06.08.21	4 дн 15 ч	02.08.21	06.08.21	4 дн 15 ч	Текущий ремонт 1С-220, ТН1-220, ШР ТН1-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "Л1", ШР1 РП-220, текущий ремонт ШР1-220, профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220, ТТ2 В1-220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т I цепь. Отключить и заземлить ТН1-220, 1С-220, В1-220. Вывести АУВ В1-220,	

Утверждена	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск	ВПр	12.03.21	12.03.21	15 ч	30.04.21	30.04.21	1 дн	текущий ремонт ТТ1-220, ТН1-220, Т1 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 1С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, ТН1-220, 1С-220. Отключить СВ-220, В1-220, С включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2. Выполнить работу по режимной карте 1. Включить на ПС 220 кВ Свягино/т ЗН1 ЛР-220 «С» 2. Включить на ПС 220 кВ Спасск ЗН1 ЛР 220 Свяг/т в ст.Л 3. С установкой ПЗ по месту производства работ Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Снятая	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	ВПр	-	-	-	-	-	-	устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 1С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	04:00		на самом СВ-220 не работают 5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	Отключить СВ-220, В1-220, С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, текущий ремонт ТТ1-220, ТН1-220, Т1	
Утверждена на своем уровне	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	ТР	12.03.21	12.03.21	15 ч	30.04.21	30.04.21	15 ч	текущий ремонт ТТ1-220, ТН1-220, Т1 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 1С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск Отключить СВ-220, В1-220, , ТН1-220, Т1	
Утверждена на своем уровне	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН1-220	ТР	12.03.21	12.03.21	15 ч	30.04.21	30.04.21	15 ч	текущий ремонт ТН1-220, Т1 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 1С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	04:00			Отключить СВ-220, В1-220, с переводом вторичных цепей РЗА на ТН2-220, С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск Отключить и заземлить ТН1-220 и 1С-220	
Утверждена	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	ВПр	12.03.21	12.03.21	15 ч	30.04.21	30.04.21	1 дн	текущий ремонт ТТ1-220, ТН1-220, Т1 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 1С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск Отключить СВ-220, В1-220, , ТН1-220, Т1	
Утверждена	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка	ВПр	15.06.21	16.06.21	1 дн 15 ч	27.05.21	28.05.21	1 дн 15 ч	текущий ремонт ТТ2-220, ТН2-220, Т2 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 2С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	06:00			С разрывом транзита 220 кВ С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка , 2С-220, ТН2-220, Т2. Отключить СВ-220, В2-220, Выполнить по режимной карте 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 Кир-Свяг/т в ст. Л 2. На ПС 220 кВ Свягино включить ЗН1 ЛР-220 «Л» 3. На ПС 220 кВ Кировка включить ЗН РЛ 220 Лес- Свяг/т в ст. ВЛ С установкой ПЗ по месту производства работ Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Снятая	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	ВПр	-	-	-	-	-	-	текущий ремонт ТТ2-220, ТН2-220, Т2 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 2С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	06:00		на самом СВ-220 не работают. 5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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 заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка, Отключить СВ-220, В2-220	
Утверждена на своем уровне	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	ТР	15.06.21	16.06.21	1 дн 15 ч	27.05.21	28.05.21	2 дн	текущий ремонт ТТ2-220, ТН2-220, Т2 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 2С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	06:00			С включением Ремонтной перемычки 220кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2 С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка , 2С-220, ТН2-220, Т2 Отключить СВ-220, В2-220,	
Утверждена на своем уровне	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН2-220	ТР	15.06.21	16.06.21	1 дн 15 ч	27.05.21	28.05.21	2 дн	текущий ремонт ТТ2-220, ТН2-220, Т2 устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 2С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	06:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка , ТН2-220, 2С-220, Т2. Отключить СВ-220, В2-220, в	
Утверждена	Изменная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	ВПр	15.06.21	16.06.21	1 дн 15 ч	27.05.21	28.05.21	1 дн 15 ч	текущий ремонт ТТ2-220, ТН2-220, Т2 и устранение замечаний тепловизионного контроля, осмотр изоляторов 2С-220. Работа с применением автомобильного крана,	с отключением	06:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка ,ТН2-220, Т2, 2С-220. Отключить СВ-220, В2-220,	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование привода МВ-220 ВЛ Береговая-2 в цикле АПВ		00:15		выполнить во время ремонта МВ-220 ВЛ Береговая-2	Отключить МВ-220 ВЛ Береговая-2 и ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2 на Артёмовской ТЭЦ на время АПВ БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ)	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	7АТ №1, 2	ВПр	05.10.21	05.10.21	1 дн	05.10.21	05.10.21	1 дн	РПН ВДТ	с отключением	01:00			С отключением 7АТ №1,2, МВ-220 7АТ, МВ 110 7АТ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2	ВПр	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт РШ-2-220 Береговая-2		06:00		ЛЭП 220 кВ в работе через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ	Отключить и заземлить 2 СШ 220 кВ, МВ-220 ВЛ Береговая-2, отключить ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2 на Артёмовской ТЭЦ БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СВОЙ ПРОГРАММЫ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт РШ-2-220 ВТЭЦ-2		06:00		ЛЭП 220 кВ отсаётся в работе через ШОВ-220	Отключить и заземлить 2 СШ 220 кВ, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, с включением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2 через ШОВ-220	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование привода МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2 в цикле АПВ		00:15		выполнить во время ремонта МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2	Отключить МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2 и ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2 на Артёмовской ТЭЦ БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО СВОЙ ПРОГРАММЫ	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	ТР	19.08.21	19.08.21	1 дн	06.08.21	07.08.21	2 дн	Текущий ремонт РШ-1-220 ШОВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШОВ-220 и 1 СШ 220 кВ. С переводом присоединений на 2 СШ 220 кВ. С отключением ОСШ 220 кВ. Перемычка 220 кВ 8Р	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	ТР	06.08.21	06.08.21	1 дн	26.07.21	27.07.21	2 дн	Текущий ремонт РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШОВ-220 и 2 СШ 110 кВ. С переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. С отключением ОСШ 220 кВ. Перемычка 220 кВ 8Р	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ 110 кВ	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ Промузел и петлевание МВ 110 ВЛ Промузел и РЛ 110 ВЛ Промузел (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Промузел через ШСМВ-110 на 1 СШ 110 кВ, для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Промузел и РЛ 110 ВЛ Промузел.)	с отключением	06:00		излишне подана	Отключить и заземлить 1 СШ 110 кВ, МВ 110 ВЛ Промузел., ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ-Промузел . С отключением ШСМВ-110. С переводом присоединений на 2 СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ 110 кВ	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ Смол-Т и петлевание МВ 110 ВЛ Смол-Т и РЛ 110 ВЛ Смол-Т (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т через ШСМВ-110 на 1 СШ 110 кВ, для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Смол-Т и РЛ 110 ВЛ Смол-Т )	с отключением	06:00		излишне подано	Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Смол-Т, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т , 1 СШ 110 кВ, с отключением ШСМВ-110	







Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2	ТР	17.08.21	17.08.21	1 дн	13.08.21	14.08.21	2 дн	Текущий ремонт РШ-1-220 ВТЭЦ-2	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 1 СШ 220 кВ, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, с включением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 через ШОВ-220 на 2 СШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 КВЛ Аэропорт	ТР	12.08.21	12.08.21	1 дн	11.08.21	12.08.21	2 дн	Текущий ремонт РШ-1-220 КВЛ Аэропорт,	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 1 СШ 220 кВ и МВ-220 КВЛ Аэропорт. Включить КВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Аэропорт через ШОВ-220 на 2 СШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 КВЛ Аэропорт	ТР	29.07.21	29.07.21	1 дн	30.07.21	31.07.21	2 дн	Текущий ремонт РШ-2-220 КВЛ Аэропорт,Опробование привода МВ-220 КВЛ Аэропорт в цикле АПВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 2 СШ 220 кВ и МВ-220 КВЛ Аэропорт. Включить КВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Аэропорт через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ Опробование выполнить перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением МВ-220 КВЛ Аэропорт	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Промузел	ТР	06.09.21	06.09.21	1 дн	01.09.21	01.09.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ Промузел	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Промузел и 1 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Промузел на Артемовской ТЭЦ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Промузел	ТР	17.05.21	17.05.21	1 дн	18.05.21	18.05.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-2-110 ВЛ Промузел. Опробование привода МВ 110 ВЛ Промузел в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2 СШ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел со стороны Артемовской ТЭЦ. Отключить и заземлить: МВ 110 ВЛ Промузел, 2 СШ 110 кВ. Перед ремонтом выполнить опробование с отключением МВ 110 ВЛ Промузел на время АПВ с АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Шахта 7	ТР	02.09.21	02.09.21	1 дн	02.09.21	02.09.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ Шахта 7	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Шахта 7 и 1 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Шахта-7 на Артемовской ТЭЦ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Шахта 7	ТР	14.05.21	14.05.21	1 дн	14.05.21	14.05.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-2-110 ВЛ Шахта 7. Опробование привода МВ 110 ВЛ Шахта 7	с отключением	04:00			Отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Шахта-7 со стороны Артемовской ТЭЦ. Отключить и заземлить: МВ 110 ВЛ Шахта 7, 2 СШ 110 кВ Опробование выполнить перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением МВ 110 ВЛ Шахта 7 на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	ТР	12.05.21	12.05.21	1 дн	12.05.21	12.05.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-2-110 ВЛ Уссурийск-1, Опробования привода МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2 СШ 110 кВ и МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 на Артемовской ТЭЦ Опробование выполнить перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	ТР	31.08.21	31.08.21	1 дн	31.08.21	31.08.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ Уссурийск-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и 1 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ-Уссурийск-1 на Артемовской ТЭЦ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1	ТР	20.05.21	20.05.21	1 дн	20.05.21	20.05.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-2-110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1, опробование МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1 и 2 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная - Кролевцы - Штыково №1 на Артемовской ТЭЦ Перед ремонтом выполнить опробование с АГ 00:15 и с отключением МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1	ТР	09.09.21	09.09.21	1 дн	09.09.21	09.09.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1 и 1 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная –Кролевцы - Штыково №2 на Артемовской ТЭЦ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2	ТР	07.09.21	07.09.21	1 дн	07.09.21	07.09.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2 и 1 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная –Кролевцы - Штыково №2 на Артемовской ТЭЦ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2	ТР	18.05.21	18.05.21	1 дн	17.05.21	17.05.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-2-110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2. Опробование МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2 в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2 и 2 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы - Штыково №2 на Артемовской ТЭЦ Перед ремонтом выполнить опробование с АГ 00:15 с отключением МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Смол-Т	ТР	24.05.21	24.05.21	1 дн	24.05.21	24.05.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-2-110 ВЛ Смол-Т, опробование МВ 110 ВЛ Смол-Т в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Смол-Т и 2 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/г на Артемовской ТЭЦ Перед ремонтом выполнить опробование с АГ 00:15 с отключением МВ 110 ВЛ Смол-Т	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Смол-Т	ТР	13.09.21	13.09.21	1 дн	06.09.21	06.09.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ Смол-Т	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Смол-Т и 1 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смоляниново/г на Артемовской ТЭЦ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Муравейка	ТР	26.05.21	26.05.21	1 дн	26.05.21	26.05.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-2-110 ВЛ Муравейка, опробование МВ 110 ВЛ Муравейка в цикле АПВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Муравейка и 2 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка на Артемовской ТЭЦ Опробование с АГ 00:15 с отключением МВ 110 ВЛ Муравейка выполнить перед ремонтом	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Муравейка	ТР	15.09.21	15.09.21	1 дн	08.09.21	08.09.21	1 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ВЛ Муравейка	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Муравейка и 1 СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Муравейка на Артемовской ТЭЦ	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / П 220 кВ	Передача 220 кВ 8Р	ВПР	19.08.21	19.08.21	1 дн	06.08.21	07.08.21	2 дн	ВПР на время текущего ремонта РШ-1-220 ШОВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШОВ-220 и 1 СШ 220 кВ. С переводом присоединений на 2 СШ 220 кВ. С отключением ОСШ 220 кВ, Передача 220 кВ 8Р	Отключить и заземлить ШОВ-220 и 2 СШ 220 кВ
Утверждена	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	ТР	04.08.21	05.08.21	2 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06:00	Излишне повторно подана		Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ШОВ-220 и ТН-220 ОСШ. С отключением Передача 220 кВ 8Р.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 ОСШ	ТР	04.08.21	05.08.21	2 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ 220 ТН ОСШ	с отключением	06:00	Излишне повторно подана		Отключить и заземлить ТН-220 ОСШ и ОСШ 220 кВ. С отключением Передача 220 кВ 8Р.	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / П 220 кВ	Передача 220 кВ 8Р	ВПР	04.08.21	05.08.21	2 дн	26.07.21	05.08.21	11 дн	ВПР на время текущего ремонта РШ-2-220 КВЛ Аэропорт, РШ-2-220 Береговая-2, РШ-2-220 ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 2 СШ, РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 2 СШ 220 кВ,МВ-220 ВЛ Береговая-2, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, МВ-220 КВЛ Аэропорт (поочередно),ТН-220 2 СШ. С переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. С отключением Передача 220 кВ 8Р. С переводом ЛЭП 220 кВ через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ поочередно. Отключить и заземлить ШОВ-220 в отдельное время от указанных присоединений для РШ- 2-220 ШОВ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Аэропорт	ВПР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт РШ-1-220 КВЛ Аэропорт,		06:00	излишне подана		Отключить и заземлить 1 СШ 220 кВ МВ-220 КВЛ Аэропорт. Отключить КВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Аэропорт на Артемовской ТЭЦ БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ ( НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СВОЙ ПРОГРАММЫ	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 КВЛ Аэропорт	ТР	07.09.21	10.09.21	4 дн	07.09.21	10.09.21	4 дн	Текущий ремонт МВ-220 КВЛ Аэропорт	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ-220 КВЛ Аэропорт. КВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Аэропорт через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ Береговая-2	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая-2 Погерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2	ВПР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт РШ-1-220 ВТЭЦ-2		06:00		ЛЭП остаётся в работе через ШОВ-220	Отключить и заземлить МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2 и 2 СШ 220 кВ, с отключением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на Артемовской ТЭЦ БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СВОЙ ПРОГРАММЫ	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ Береговая-2	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ Береговая-2	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ-220 ВЛ Береговая-2. ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Шахта 7	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Шахта 7	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Шахта 7 (выведен из схемы петлеванием). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Шахта-7 через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ после петлевания	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	ТР	14.06.21	18.06.21	5 дн	14.06.21	18.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (выведен из схемы петлеванием). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 в работе через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ после петлевания. Все присоединени ОРУ 110 кВ на 1 СШ 110 кВ	с переводом на ОВ

Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1 и РЛ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1 (выведены из схемы петлеванием РЛ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1), ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная - Кролевцы - Штыково №1 через ШСМВ-110 и 2 СШ 110 кВ в работе.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2	ТР	09.07.21	13.07.21	5 дн	09.07.21	13.07.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2 и РЛ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2 (выведен из схемы петлеванием), ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2 для РЛ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2 через ШСМВ-110 и 2 СШ 110 кВ в работе. Все присоединения ОРУ 110 кВ на 1 СШ 110 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Смол-Т	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Смол-Т и РЛ 110 ВЛ Смол-Т.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Смол-Т (выведен из схемы петлеванием с РЛ 110 ВЛ Смол-Т), ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смоляниново/т в работе через ШСМВ-110 на 1 СШ 110 кВ. Все присоединения ОРУ 110 кВ известны на 2 СШ 110 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Муравейка	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Муравейка	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Муравейка (выведен из схемы петлеванием). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Муравейка через ШСМВ-110 в работе на 2 СШ 110 кВ после петлевания. Все присоединения ОРУ 110 кВ на 1 СШ 110 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Промузел	ТР	30.05.21	04.06.21	6 дн	01.04.21	07.04.21	7 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Промузел	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Промузел (выведен из схемы петлеванием). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Промузел через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ включена после петлевания	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 2 СШ	ТР	27.07.21	03.08.21	8 дн	26.07.21	05.08.21	11 дн	Текущий ремонт ТН-220 2 СШ и РШ 220 ТН 2 СШ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ТН-220 2 СШ, 2 СШ 220 кВ	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1 СШ 220 кВ	ТР	09.08.21	19.08.21	11 дн	06.08.21	16.08.21	11 дн	Текущий ремонт РШ-1-220 КВЛ Аэропорт, РШ-1-220 Береговая-2, РШ-1-220 ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 1 СШ, РШ-1-220 ШОВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 1 СШ 220 кВ, МВ-220 ВЛ Береговая-2, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, МВ-220 КВЛ Аэропорт (поочередно), ТН-220 1 СШ. С переводом присоединений на 2 СШ 220 кВ. С отключением Перемычки 220 кВ 8Р. С переводом ЛЭП 220 кВ через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ поочередно. Отключить и заземлить ШОВ-220 в отдельное от указанных присоединений время для РШ-1-220 ШОВ	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2 СШ 220 кВ	ТР	27.07.21	06.08.21	11 дн	26.07.21	05.08.21	11 дн	Текущий ремонт РШ-2-220 КВЛ Аэропорт, РШ-2-220 Береговая-2, РШ-2-220 ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 2 СШ, РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 2 СШ 220 кВ, МВ-220 ВЛ Береговая-2, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, МВ-220 КВЛ Аэропорт (поочередно), ТН-220 2 СШ. С переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. С отключением Перемычки 220 кВ 8Р. С переводом ЛЭП 220 кВ через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ поочередно. Отключить и заземлить ШОВ-220 в отдельное время от указанных присоединений для РШ-2-220 ШОВ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 1 СШ	ТР	09.08.21	19.08.21	11 дн	06.08.21	16.08.21	11 дн	Текущий ремонт ТН-220 1 СШ, текущий ремонт РШ 220 ТН 1 СШ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 1 СШ 220 кВ и ТН-220 1 СШ	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	7АТ №1, 2	ТР	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Текущий ремонт 7АТ №1, 2, Текущий ремонт ВДТ (в т.ч. Перевод РПН ВДТ)	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 7АТ №1,2, МВ-220 7АТ и МВ 110 7АТ	
Утверждена	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	ТР	09.08.21	20.08.21	12 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ-1-220 ШОВ	с отключением	06:00	Излишне повторно подана		Отключить и заземлить ШОВ-220	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	ТР	26.07.21	06.08.21	12 дн	17.08.21	28.08.21	12 дн	Текущий ремонт ШОВ-220, РШ 220 ШОВ.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШОВ-220, С отключением ОСШ 220 кВ, Перемычки 220 кВ 8Р.	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	ТР	09.08.21	20.08.21	12 дн	17.08.21	28.08.21	12 дн	Текущий ремонт РШ 220 ТН ОСШ, РШ 220 ШОВ.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ШОВ-220, ТН-220 ОСШ. С объединением 1 СШ 220 кВ и 2 СШ 220 кВ на РШ-1-220 7АТ и РШ-2-220 7АТ. С отключением Перемычки 220 кВ 8Р	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 ОСШ	ТР	09.08.21	20.08.21	12 дн	17.08.21	28.08.21	12 дн	Текущий ремонт ТН-220 ОСШ, РШ 220 ТН ОСШ	с отключением	06:00			отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ТН-220 ОСШ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 7АТ	ТР	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Текущий ремонт МВ-220 7АТ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ-220 7АТ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	ТР	11.05.21	27.05.21	17 дн	11.05.21	27.05.21	17 дн	Текущий ремонт: ТН-110 2 СШ, РШ 110 ТН 2 СШ, РШ-2-110 2Т, РШ-2-110 3Т, РШ-2-110 4Т, РШ-2-110 5Т, РШ-2-110 6Т, РШ-2-110 7Т, РШ-2-110 8Т, РШ-2-110 9Т, РШ-2-110 10Т, РШ-2-110 11Т, РШ-2-110 12Т, РШ-2-110 13Т, РШ-2-110 14Т, РШ-2-110 15Т, РШ-2-110 16Т, РШ-2-110 17Т, РШ-2-110 18Т, РШ-2-110 19Т, РШ-2-110 20Т, РШ-2-110 21Т, РШ-2-110 22Т, РШ-2-110 23Т, РШ-2-110 24Т, РШ-2-110 25Т, РШ-2-110 26Т, РШ-2-110 27Т, РШ-2-110 28Т, РШ-2-110 29Т, РШ-2-110 30Т, РШ-2-110 31Т, РШ-2-110 32Т, РШ-2-110 33Т, РШ-2-110 34Т, РШ-2-110 35Т, РШ-2-110 36Т, РШ-2-110 37Т, РШ-2-110 38Т, РШ-2-110 39Т, РШ-2-110 40Т, РШ-2-110 41Т, РШ-2-110 42Т, РШ-2-110 43Т, РШ-2-110 44Т, РШ-2-110 45Т, РШ-2-110 46Т, РШ-2-110 47Т, РШ-2-110 48Т, РШ-2-110 49Т, РШ-2-110 50Т, РШ-2-110 51Т, РШ-2-110 52Т, РШ-2-110 53Т, РШ-2-110 54Т, РШ-2-110 55Т, РШ-2-110 56Т, РШ-2-110 57Т, РШ-2-110 58Т, РШ-2-110 59Т, РШ-2-110 60Т, РШ-2-110 61Т, РШ-2-110 62Т, РШ-2-110 63Т, РШ-2-110 64Т, РШ-2-110 65Т, РШ-2-110 66Т, РШ-2-110 67Т, РШ-2-110 68Т, РШ-2-110 69Т, РШ-2-110 70Т, РШ-2-110 71Т, РШ-2-110 72Т, РШ-2-110 73Т, РШ-2-110 74Т, РШ-2-110 75Т, РШ-2-110 76Т, РШ-2-110 77Т, РШ-2-110 78Т, РШ-2-110 79Т, РШ-2-110 80Т, РШ-2-110 81Т, РШ-2-110 82Т, РШ-2-110 83Т, РШ-2-110 84Т, РШ-2-110 85Т, РШ-2-110 86Т, РШ-2-110 87Т, РШ-2-110 88Т, РШ-2-110 89Т, РШ-2-110 90Т, РШ-2-110 91Т, РШ-2-110 92Т, РШ-2-110 93Т, РШ-2-110 94Т, РШ-2-110 95Т, РШ-2-110 96Т, РШ-2-110 97Т, РШ-2-110 98Т, РШ-2-110 99Т, РШ-2-110 100Т	с отключением	06:00			С переводом присоединений ОРУ 110 кВ на 1 СШ 110 кВ. Отключить и заземлить 2 СШ 110 кВ, МВ 110 ВЛ Уссурийск-1, МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-1, МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Штг-2, МВ 110 ВЛ Смол-Т, МВ 110 2Т, МВ 110 3Т, МВ 110 4Т, МВ 110 5Т, МВ 110 6Т, МВ 110 7Т, МВ 110 8Т, МВ 110 9Т, МВ 110 10Т, МВ 110 11Т, МВ 110 12Т, МВ 110 13Т, МВ 110 14Т, МВ 110 15Т, МВ 110 16Т, МВ 110 17Т, МВ 110 18Т, МВ 110 19Т, МВ 110 20Т, МВ 110 21Т, МВ 110 22Т, МВ 110 23Т, МВ 110 24Т, МВ 110 25Т, МВ 110 26Т, МВ 110 27Т, МВ 110 28Т, МВ 110 29Т, МВ 110 30Т, МВ 110 31Т, МВ 110 32Т, МВ 110 33Т, МВ 110 34Т, МВ 110 35Т, МВ 110 36Т, МВ 110 37Т, МВ 110 38Т, МВ 110 39Т, МВ 110 40Т, МВ 110 41Т, МВ 110 42Т, МВ 110 43Т, МВ 110 44Т, МВ 110 45Т, МВ 110 46Т, МВ 110 47Т, МВ 110 48Т, МВ 110 49Т, МВ 110 50Т, МВ 110 51Т, МВ 110 52Т, МВ 110 53Т, МВ 110 54Т, МВ 110 55Т, МВ 110 56Т, МВ 110 57Т, МВ 110 58Т, МВ 110 59Т, МВ 110 60Т, МВ 110 61Т, МВ 110 62Т, МВ 110 63Т, МВ 110 64Т, МВ 110 65Т, МВ 110 66Т, МВ 110 67Т, МВ 110 68Т, МВ 110 69Т, МВ 110 70Т, МВ 110 71Т, МВ 110 72Т, МВ 110 73Т, МВ 110 74Т, МВ 110 75Т, МВ 110 76Т, МВ 110 77Т, МВ 110 78Т, МВ 110 79Т, МВ 110 80Т, МВ 110 81Т, МВ 110 82Т, МВ 110 83Т, МВ 110 84Т, МВ 110 85Т, МВ 110 86Т, МВ 110 87Т, МВ 110 88Т, МВ 110 89Т, МВ 110 90Т, МВ 110 91Т, МВ 110 92Т, МВ 110 93Т, МВ 110 94Т, МВ 110 95Т, МВ 110 96Т, МВ 110 97Т, МВ 110 98Т, МВ 110 99Т, МВ 110 100Т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-110 2 СШ	ТР	11.05.21	27.05.21	17 дн	11.05.21	27.05.21	17 дн	Текущий ремонт ТН-110 2 СШ	с отключением	06:00			отключить и заземлить ТН-110 2 СШ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ 110 кВ	ТР	30.08.21	17.09.21	19 дн	30.08.21	17.09.21	19 дн	Текущий ремонт: РШ-1-110 2Т, РШ-1-110 3Т, РШ-1-110 4Т, РШ-1-110 5Т, РШ-1-110 6Т, РШ-1-110 7Т, РШ-1-110 8Т, РШ-1-110 9Т, РШ-1-110 10Т, РШ-1-110 11Т, РШ-1-110 12Т, РШ-1-110 13Т, РШ-1-110 14Т, РШ-1-110 15Т, РШ-1-110 16Т, РШ-1-110 17Т, РШ-1-110 18Т, РШ-1-110 19Т, РШ-1-110 20Т, РШ-1-110 21Т, РШ-1-110 22Т, РШ-1-110 23Т, РШ-1-110 24Т, РШ-1-110 25Т, РШ-1-110 26Т, РШ-1-110 27Т, РШ-1-110 28Т, РШ-1-110 29Т, РШ-1-110 30Т, РШ-1-110 31Т, РШ-1-110 32Т, РШ-1-110 33Т, РШ-1-110 34Т, РШ-1-110 35Т, РШ-1-110 36Т, РШ-1-110 37Т, РШ-1-110 38Т, РШ-1-110 39Т, РШ-1-110 40Т, РШ-1-110 41Т, РШ-1-110 42Т, РШ-1-110 43Т, РШ-1-110 44Т, РШ-1-110 45Т, РШ-1-110 46Т, РШ-1-110 47Т, РШ-1-110 48Т, РШ-1-110 49Т, РШ-1-110 50Т, РШ-1-110 51Т, РШ-1-110 52Т, РШ-1-110 53Т, РШ-1-110 54Т, РШ-1-110 55Т, РШ-1-110 56Т, РШ-1-110 57Т, РШ-1-110 58Т, РШ-1-110 59Т, РШ-1-110 60Т, РШ-1-110 61Т, РШ-1-110 62Т, РШ-1-110 63Т, РШ-1-110 64Т, РШ-1-110 65Т, РШ-1-110 66Т, РШ-1-110 67Т, РШ-1-110 68Т, РШ-1-110 69Т, РШ-1-110 70Т, РШ-1-110 71Т, РШ-1-110 72Т, РШ-1-110 73Т, РШ-1-110 74Т, РШ-1-110 75Т, РШ-1-110 76Т, РШ-1-110 77Т, РШ-1-110 78Т, РШ-1-110 79Т, РШ-1-110 80Т, РШ-1-110 81Т, РШ-1-110 82Т, РШ-1-110 83Т, РШ-1-110 84Т, РШ-1-110 85Т, РШ-1-110 86Т, РШ-1-110 87Т, РШ-1-110 88Т, РШ-1-110 89Т, РШ-1-110 90Т, РШ-1-110 91Т, РШ-1-110 92Т, РШ-1-110 93Т, РШ-1-110 94Т, РШ-1-110 95Т, РШ-1-110 96Т, РШ-1-110 97Т, РШ-1-110 98Т, РШ-1-110 99Т, РШ-1-110 100Т	с отключением	06:00			С переводом присоединений ОРУ 110 кВ на 2 СШ 110 кВ. Отключить и заземлить 1 СШ 110 кВ, МВ 110 2Т, МВ 110 3Т, МВ 110 4Т, МВ 110 5Т, МВ 110 6Т, МВ 110 7Т, МВ 110 8Т, МВ 110 9Т, МВ 110 10Т, МВ 110 11Т, МВ 110 12Т, МВ 110 13Т, МВ 110 14Т, МВ 110 15Т, МВ 110 16Т, МВ 110 17Т, МВ 110 18Т, МВ 110 19Т, МВ 110 20Т, МВ 110 21Т, МВ 110 22Т, МВ 110 23Т, МВ 110 24Т, МВ 110 25Т, МВ 110 26Т, МВ 110 27Т, МВ 110 28Т, МВ 110 29Т, МВ 110 30Т, МВ 110 31Т, МВ 110 32Т, МВ 110 33Т, МВ 110 34Т, МВ 110 35Т, МВ 110 36Т, МВ 110 37Т, МВ 110 38Т, МВ 110 39Т, МВ 110 40Т, МВ 110 41Т, МВ 110 42Т, МВ 110 43Т, МВ 110 44Т, МВ 110 45Т, МВ 110 46Т, МВ 110 47Т, МВ 110 48Т, МВ 110 49Т, МВ 110 50Т, МВ 110 51Т, МВ 110 52Т, МВ 110 53Т, МВ 110 54Т, МВ 110 55Т, МВ 110 56Т, МВ 110 57Т, МВ 110 58Т, МВ 110 59Т, МВ 110 60Т, МВ 110 61Т, МВ 110 62Т, МВ 110 63Т, МВ 110 64Т, МВ 110 65Т, МВ 110 66Т, МВ 110 67Т, МВ 110 68Т, МВ 110 69Т, МВ 110 70Т, МВ 110 71Т, МВ 110 72Т, МВ 110 73Т, МВ 110 74Т, МВ 110 75Т, МВ 110 76Т, МВ 110 77Т, МВ 110 78Т, МВ 110 79Т, МВ 110 80Т, МВ 110 81Т, МВ 110 82Т, МВ 110 83Т, МВ 110 84Т, МВ 110 85Т, МВ 110 86Т, МВ 110 87Т, МВ 110 88Т, МВ 110 89Т, МВ 110 90Т, МВ 110 91Т, МВ 110 92Т, МВ 110 93Т, МВ 110 94Т, МВ 110 95Т, МВ 110 96Т, МВ 110 97Т, МВ 110 98Т, МВ 110 99Т, МВ 110 100Т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-110 1 СШ	ТР	30.08.21	17.09.21	19 дн	30.08.21	17.09.21	19 дн	Текущий ремонт ТН-110 1СШ и РШ 110 ТН 1 СШ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ТН-110 1 СШ и 1 СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	ТР	30.08.21	17.09.21	19 дн	30.08.21	17.09.21	19 дн	Текущий ремонт: ШСМВ-110, РШ-1-110 ШСМВ. Опробование привода ШСМВ-110.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШСМВ-110 и 1 СШ 110 кВ Опробовать перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением ШСМВ-110 в цикле АПВ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А2 в цикле АПВ, подготовка к грозовому сезону	без отключения	00:15		выполнить во время ремонта МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А2	Отключить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А2 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2 на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2 на время опробования привода выключателя	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-2-3У в цикле АПВ, подготовка к грозовому сезону	без отключения	00:15		подать во время ремонта В 220 КВЛ ВТЭЦ-2-3У	Отключить В 220 КВЛ ВТЭЦ-2-3У и КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ В 220 КВЛ ВТЭЦ-2-3У на время опробования привода выключателя	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А2	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опроб						



Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 ШСМВ		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 Т-2		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 Т-1		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 Т-2		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 Т-1		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	КР	06.04.21	08.04.21	3 дн	06.04.21	08.04.21	3 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ОМВ	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить ОМВ 110, 1СШ 110 кВ; ВПр ОСШ 110 кВ, ШСМВ 110 и ТН 1СШ 110; терется ЧДА.		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	ТР	16.06.21	18.06.21	3 дн	02.06.21	04.06.21	3 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат; ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл на ПС Загородная; Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесоза-водск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владиво-стокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНД01).		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	ТР	16.06.21	18.06.21	3 дн	02.06.21	04.06.21	3 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат; ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл на ПС Загородная. Объем ОН От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесоза-водск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владиво-стокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНД01).		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	06.09.21	09.09.21	4 дн	27.09.21	30.09.21	4 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1;	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ; Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1; Отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1 на Владивостокской ТЭЦ-2 ВПр ШСМВ 110; ВПр ТН 1СШ 110; терется ЧДА.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	22.02.21	25.02.21	4 дн	-	-	-	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 РТСН-1	с отключением	04:00	Учтено в предложении на более длительный срок.		Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ и МВ 110 РТСН-1; ВПр ШСМВ 110, ТН 1СШ 110; терется ЧДА.		

Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	15.07.21	18.07.21	4 дн	07.07.21	10.07.21	4 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 РТСН-2	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ и МВ 110 РТСН-2; ВПр ШСМВ 110; ВПр ТН 1СШ 110; терется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 РТСН-2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 РТСН-1	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 РТСН-1	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 РТСН-2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1	ВПр	06.09.21	09.09.21	4 дн	-	-	-	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1; капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1. Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1 в цикле АПВ.		08:00	Согласовано с ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1 с переводом на ОВ		Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1 и 1СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 на Владивостокской ТЭЦ-2. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СБОЙ ПРОГРАММЫ. АГ 04:00 для капитального ремонта Перед ремонтом опробовать с отключением МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1 на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1 на время опробования с АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1	ТР	06.09.21	09.09.21	4 дн	22.09.21	26.09.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1; . Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-А1 в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1 Опробование выполнить перед ремонтом с отключением МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1 на время опробования с АГ 00:15	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	ТР	24.07.21	27.07.21	4 дн	14.06.21	17.06.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал; КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал	ТР	24.07.21	27.07.21	4 дн	14.06.21	17.06.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал; КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	31.07.21	04.08.21	5 дн	02.07.21	06.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ ТН 1СШ 110;	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ, ТН 1СШ 110; Приморское РДУ; Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	18.08.21	22.08.21	5 дн	18.08.21	22.08.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 АТ-4	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ, МВ 110 АТ-4; ВПр ТН 1СШ 110; ВПр ШСМВ 110; теряется ЧДА. АТ-4А, Б ЗРР. Без отключения (не в транзите)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	19.06.21	23.06.21	5 дн	09.06.21	13.06.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-Зал; текущий ремонт МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал	с отключением	08:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зал и 1СШ 110 кВ; ВПр ШСМВ 110, ТН 1СШ 110; теряется ЧДА. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	КР	12.04.21	16.04.21	5 дн	12.04.21	16.04.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 Т-6	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1СШ 220 кВ и МВ 220 Т-6	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 220	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 220	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 220 Т-6	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	КР	31.07.21	04.08.21	5 дн	02.07.21	06.07.21	5 дн	Текущий ремонт ТН 1СШ 110; капитальный ремонт РШ ТН 1СШ 110;	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ТН 1СШ 110, 1СШ 110 кВ. АГ 04:00 для капитального ремонта Приморское РДУ; Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	

Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 АТ-4		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	ТР	02.06.21	06.06.21	5 дн	14.06.21	18.06.21	5 дн	Текущий ремонт ТН ОСШ 110, ОМВ 110; и ТТ ОМВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 АТ-4		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	ТР	02.06.21	06.06.21	5 дн	14.06.21	18.06.21	5 дн	Текущий ремонт ОМВ 110, ТН ОСШ 110; и ТТ 110 ОМВ. Опробование привода ОМВ 110 в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ОМВ 110 Для опробования АГ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1	ТР	01.09.21	05.09.21	5 дн	27.09.21	30.09.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2	ТР	20.10.21	24.10.21	5 дн	01.10.21	05.10.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2;	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2; ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2 1СШ 110		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	КР	01.09.21	05.09.21	5 дн	27.09.21	30.09.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1 капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1 Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А1, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1 и 1СШ 110 кВ; АГ=04:00 для КР		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	КР	20.10.21	24.10.21	5 дн	01.10.21	05.10.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2;	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2; ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2 1СШ 110 кВ. .		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	ТР	18.03.21	22.03.21	5 дн	26.05.21	30.05.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд; ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс); Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд и 1СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) на Владивостокской ТЭЦ-2 Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свиягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	ТР	26.02.21	02.03.21	5 дн	17.05.21	21.05.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор. Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор;	с отключением	04:00			Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка, , Отключить и заземлить В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор и 1СШ 110 кВ		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	ЗРР	19.06.21	23.06.21	5 дн	09.06.21	13.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал; капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал. Опробование привода МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал в цикле АПВ		08:00			Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СБОЙ ПРОГРАММЫ Опробование выполнить перед ремонтом с выводом пуска УРОВ МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал на время опробования с АГ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	КР	26.02.21	02.03.21	5 дн	17.05.21	21.05.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор капитальный ремонт РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	04:00			отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка и В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор и 1СШ 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	КР	19.06.21	23.06.21	5 дн	09.06.21	13.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал; капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал. Опробование привода МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта Опробование выполнить перед ремонтом с выводом пуска УРОВ МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал на время опробования с АГ 00:15		

Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	КР	18.03.21	22.03.21	5 дн	26.05.21	30.05.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд; ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Годлобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) и 1СШ 110 кВ. Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесоза-водск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-4	КР	18.08.21	22.08.21	5 дн	18.08.21	22.08.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 АТ-4	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ, МВ 110 АТ-4;	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	14.10.21	19.10.21	6 дн	01.10.21	05.10.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2;	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2; ВПр ШСМВ 110, ТН 1СШ 110; терется ЧДА. Отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 на Владивостокской ТЭЦ-2	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	КР	06.04.21	11.04.21	6 дн	06.04.21	11.04.21	6 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ ШОВ 220 и РШД ШОВ 220	с отключением	06:00			Перевод присоединений с 1СШ 220 кВ на 2СШ 220 кВ; Отключить и заземлить ШОВ 220 и 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 220	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 220	без отключения	ВЗ		излишне подано, на самом ТН 1СШ 220 не работают	На время КР РШ 1СШ ШОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 2СШ 220	ТР	05.08.21	10.08.21	6 дн	05.08.21	10.08.21	6 дн	Текущий ремонт ТН 2СШ 110;	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ТН 2СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	КР	09.03.21	14.03.21	6 дн	20.05.21	25.05.21	6 дн	Текущий ремонт ШСМВ 110. Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ШСМВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ШСМВ 110 и 1СШ 110 кВ АГ 04:00 для капитального ремонта	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ 220	КР	06.04.21	11.04.21	6 дн	06.04.21	11.04.21	6 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ ШОВ 220; РШД ШОВ 220. Опробование привода ШОВ 200 в цикле АПВ подготовка к грозовому сезону	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШОВ 220 и 1СШ 220 кВ До ремонта опробование с отключением ШОВ 220 и объединить 1СШ 220кВ и 2 СШ 220кВ разъединителями в ячейке 2 (ВЛ 220кВ Атремовская ТЭЦ-Владивостокская ТЭЦ2) на время опробования АПВ с АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2	ВПр	14.10.21	19.10.21	6 дн	-	-	-	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2; Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 в цикле АПВ,	с отключением	08:00	Согласовано ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2; Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 в цикле АПВ с переводом на ОВ		Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2 и 1СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). СБОЙ ПРОГРАММЫ ПОЭТОМУ С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО Опробование выполнить перед ремонтом Отключить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2 на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2 на время опробования привода с АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	ТР	14.10.21	19.10.21	6 дн	06.10.21	11.10.21	6 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2; . Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2 Вывести пуск УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ 2-А2 на время опробования с АГ 00:15	
Утверждена	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	КР	17.09.21	23.09.21	7 дн	10.09.21	16.09.21	7 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 Т-5	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1СШ 220 кВ и МВ 220 Т-5	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	КР	16.08.21	22.08.21	7 дн	16.08.21	22.08.21	7 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 АТ-4	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 220 кВ на 2СШ 220 кВ; Отключить и заземлить 1СШ 220 кВ и МВ 220 АТ-4; ВПр ТН 1СШ 220; ЗРР АТ-4А, Б без отключения (не в транзите), если не учитывать текущий ремонт АТ-4А,Б с 11 по 22 августа.	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	КР	03.05.21	09.05.21	7 дн	03.05.21	09.05.21	7 дн	Капитальный ремонт РШ ТН 1СШ 220; текущий ремонт ТН 1СШ 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить 1СШ 220 кВ и ТН 1СШ 220; С переводом присоединений на 2СШ 220 кВ. АГ 04:00 для капитального ремонта	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН ОСШ 220	ТР	26.04.21	02.05.21	7 дн	26.04.21	02.05.21	7 дн	Текущий ремонт ТН ОСШ 220;	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ТН ОСШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 220	КР	03.05.21	09.05.21	7 дн	03.05.21	09.05.21	7 дн	Текущий ремонт ТН 1СШ 220; капитальный ремонт РШ ТН 1СШ 220;	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ТН 1СШ 220; 1СШ 220 кВ. АГ 04:00 для капитального ремонта	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 220	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 220	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится	На время КР РШ 1СШ 220 Т-5	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 220	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 220	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится	на время КР РШ 1СШ 220 АТ-4	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 2СШ 220	ТР	10.05.21	16.05.21	7 дн	10.05.21	16.05.21	7 дн	Текущий ремонт ТН 2СШ 220;	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ТН 2СШ 220	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ 220	ТР	19.04.21	25.04.21	7 дн	19.04.21	25.04.21	7 дн	Текущий ремонт ШОВ 220 и ТТ ШОВ 220	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ШОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-4	ТР	11.08.21	17.08.21	7 дн	11.08.21	17.08.21	7 дн	Текущий ремонт: МВ 220 АТ-4, РТ 220 АТ-4 и ОПН 220 АТ-4А, ОПН 220 АТ-4Б	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 220 АТ-4, АТ - 4А,Б	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-4	ТР	11.08.21	17.08.21	7 дн	11.08.21	17.08.21	7 дн	Текущий ремонт: МВ 110 АТ-4, РТ 110 АТ-4 и ОПН 110 АТ-4А, Б	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 110 АТ-4, АТ - 4А,Б	

Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	18.03.21	25.03.21	8 дн	26.05.21	30.05.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд;	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд и 1СШ 110 кВ; ВПр ШСМВ110; ВПр ТН 1СШ 110; теряется ЧДА. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) на Владивостокской ТЭЦ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	29.03.21	05.04.21	8 дн	29.03.21	05.04.21	8 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 Т-3, Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 РТСН-1	с отключением	04:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ и МВ 110 Т-3 МВ 110 РТСН-1 ; ВПр ШСМВ 110; ВПр ТН 1СШ 110; теряется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 Т-3	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится.	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 Т-3	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	ЗРР	18.03.21	25.03.21	8 дн	-	-	-	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд; Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд в цикле АПВ		08:00	Согласовано ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд; Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд в цикле АПВ		Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд и 1СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) на Владивостокской ТЭЦ-2 АГ 04:00 для капитального ремонта. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СБОЙ ПРОГРАММЫ Перед ремонтом опробовать. Вывести пуск УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд на время опробования. АГ 00:15 От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДО1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	ТР	18.03.21	25.03.21	8 дн	18.03.21	25.03.21	8 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд; . Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд Перед ремонтом опробовать. Вывести пуск УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд на время опробования. АГ 00:15 От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДО1).	с переводом на ОВ
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2	ТР	23.08.21	31.08.21	9 дн	10.06.21	18.06.21	9 дн	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2; текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2. Опробование привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 220 АТЭЦ-ВТЭЦ2; ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 Отключить и заземлить 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220;. АГ 04:00 для капитального ремонта. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	07.06.21	15.06.21	9 дн	31.05.21	08.06.21	9 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат; текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00			Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат и 1СШ 110 кВ; ВПр ШСМВ 110, ТН 1СШ 110; теряется ЧДА. АГ 04:00 для капитального ремонта. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на Владивостокской ТЭЦ-2. Объем ОН	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	КР	23.08.21	31.08.21	9 дн	10.06.21	18.06.21	9 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2; текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	с отключением	08:00			Перевод присоединений с 1СШ 220 кВ на 2СШ 220 кВ; Отключить и заземлить МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 и 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; С отключением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220 кВ	КР	22.07.21	30.07.21	9 дн	19.06.21	28.06.21	10 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 КВЛ ВТЭЦ2-ЗУ; текущий ремонт МВ 220 В 220 КВЛ ВТЭЦ2-ЗУ	с отключением	08:00			Перевод присоединений с 1СШ 220 кВ на 2СШ 220 кВ; Отключить и заземлить В 220 КВЛ ВТЭЦ2-ЗУ, 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; С отключением КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зелёный угол на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта	

Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 220	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 220	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся.	На время КР РШ 1СШ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ		5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся.	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ		излишне подана 5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта электротехнического оборудования, не являющегося объектом диспетчеризации, оформляется заявкой на вынужденный простой (ВПр) этих выключателей.	На время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ2-3У. Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У в цикле АПВ		08:00		указано выше подано излишне	Отключить и заземлить В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У, 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; С отключением КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СВОЙ ПРОГНОЗ Опробование выполнить перед ремонтом с отключением В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У и КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У на время опробования с АГ 00:15	
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	ТР	22.07.21	30.07.21	9 дн	19.06.21	28.06.21	10 дн	Текущий ремонт РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ2-3У. Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол. 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; АГ 04 00 для РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У АГ 00 15 для опробования Потерь ПА нет.		
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	ТР	23.08.21	31.08.21	9 дн	10.06.21	18.06.21	9 дн	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2; Текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2; Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2. Опробование привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 220 АТЭЦ-ВТЭЦ2. ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 Отключить и заземлить 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; АГ 04:00 для капитального ремонта Опробование выполнить перед ремонтом с отключением МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 на время опробования		
Утверждена	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	КР	22.07.21	30.07.21	9 дн	19.06.21	28.06.21	10 дн	Текущий ремонт Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ2-3У. Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У в цикле АПВ Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ2-3У. Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У в цикле АПВ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол. 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; АГ 04 00 для Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ2-3У. Опробование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У в цикле АПВ АГ 00 15 для опробования		
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	КР	-	-	-	-	-	-	-		с отключением	08:00		указано выше излишне подано	Отключить и заземлить В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У, 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; С отключением КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зелёный угол на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта Опробование выполнить перед ремонтом с отключением В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У и КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У на время опробования с АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	ЗРР	07.06.21	15.06.21	9 дн	31.05.21	08.06.21	9 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат; капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат. Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат в цикле АПВ		08:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, 1СШ 110 кВ; С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СВОЙ ПРОГРАММЫ. АГ 04:00 для капитального ремонта Перед ремонтом опробовать с АГ 00:14 и с выводом пуска УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат на время опробования с АГ 00:15 От ЛАШУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДШО1).		

Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	КР	07.06.21	15.06.21	9 дн	31.05.21	08.06.21	9 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат; капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат. Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат в цикле АПВ	с отключением	08:00		Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, 1СШ 110 кВ; С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта Опробование выполнить перед ремонтом с выводом пуска УРОВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат на время опробования с АГ 00:15 Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесоза-водск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спаск на ПС 220 кВ Спаск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2	ВПр	-	-	-	-	-	Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2; текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2. Опробование привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 в цикле АПВ		08:00	указано выше излишне подана	Отключить и заземлить МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 и 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; С отключением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ). С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СБОЙ ПРОГРАММЫ Опробование выполнить перед ремонтом с отключением МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 и ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 на время опробования с АГ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	КР	26.02.21	08.03.21	11 дн	17.05.21	21.05.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор;	с отключением	04:00		Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ; Отключить и заземлить В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор и 1СШ 110 кВ; ВПр ШСМВ 110 и ТН 1СШ 110; терется ЧДА. КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка отключить на Владивостокской ТЭЦ-2 АГ 04:00 для капитального ремонта	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 220	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 220	без отключения	ВЗ	5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится	На время КР РШ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ТН 1СШ 110	без отключения	ВЗ	5.15. Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производится	На время КР РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр ШСМВ 110	без отключения	ВЗ	5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, являющихся объектами диспетчеризации, заявками 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.	На время КР РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2	КР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2; Капитальный ремонт РШ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2. Опробование привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 в цикле АПВ	с отключением	08:00	указано выше излишне подана	Отключить и заземлить МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 и 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; С отключением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта Опробование выполнить перед ремонтом с отключением МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 и ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 на Владивостокской ТЭЦ-2 в цикле АПВ; Вывести пуск УРОВ МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ2 на время опробования	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	ЗРР	26.02.21	08.03.21	11 дн	-	-	-	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор; текущий ремонт В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор. Опробование привода В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор в цикле АПВ.		08:00	Согласовано ТР В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор. Опробование привода В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор в цикле АПВ. с переводом на ОВ	Отключить и заземлить В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор и 1СШ 110 кВ; Отключить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ-2. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ), С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, СБОЙ ПРОГРАММЫ. АГ 04:00 для капитального ремонта Опробовать перед ремонтом с выводом пуска УРОВ В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор на время опробования, с АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	ТР	26.02.21	08.03.21	11 дн	26.02.21	08.03.21	11 дн	Текущий ремонт В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор; . Опробование привода В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор в цикле АПВ	с отключением	08:00		Отключить и заземлить В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор . Опробовать перед ремонтом с выводом пуска УРОВ В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор на время опробования, с АГ 00:15	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-4А, Б	ТР	11.08.21	22.08.21	12 дн	11.08.21	22.08.21	12 дн	Текущий ремонт: АТ-4А, Б и РТ 220 АТ-4,РТ 110 АТ-4, ОПН 220 АТ-4А, ОПН 220 АТ-4Б, ОПН 110 АТ-4А, Б Замена вводов высоковольтных 110 кВ (фаза А, фаза Б)	с отключением	08:00		Отключить и заземлить АТ-4А, Б; МВ 220 АТ-4, МВ 110 АТ-4	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ЗУ	ЗРР	-	-	-	-	-	-		с отключением	00:20	подать на ЛЭП 110 кВ		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 2Р	ЗРР	06.09.21	06.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода В 110 2Р в цикле АПВ		00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт	Отключить КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 2Р на Восточной ТЭЦ и В 110 2Р БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, ПРОГРАММА НЕ РАБОТАЕТ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 2Р	ЗРР	12.04.21	12.04.21	1 дн	26.04.21	26.04.21	1 дн	Опробование привода В 110 2Р в цикле АПВ		00:15		Отключить КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 2Р на Восточной ТЭЦ и В 110 2Р БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, ПРОГРАММА НЕ РАБОТАЕТ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 1Р	ЗРР	-	-	-	-	-	-		с отключением	00:20	подать на ЛЭП 110 кВ		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	ЗРР	09.04.21	09.04.21	1 дн	26.04.21	26.04.21	1 дн	Опробование привода ШСВ 110 в цикле АПВ	с отключением	00:15		Отключить ШСВ 110	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	ЗРР	09.09.21	09.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода ШСВ 110 в цикле АПВ	с отключением	00:20	выполнить в сроки вывода в ремонт	Отключить ШСВ 110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	ЗРР	-	-	-	-	-	-		с отключением	00:20	подать на ЛЭП 110 кВ		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «РАО ЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 1Р	ЗРР	08.09.21	08.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода В 110 1Р в цикле АПВ		00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт	Отключить КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 1Р на Восточной ТЭЦ и В 110 1Р БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, ПРОГРАММА НЕ РАБОТАЕТ	



Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ-110	КР	19.04.21	23.04.21	5 дн	19.04.21	23.04.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 110 I с.ш. Т-4, РШ 110 I с.ш. Т-3.	с отключением	06:00		Перевод присоединений с 1 СШ-110 на 11 СШ-110. Отключить и заземлить 1 СШ-110 и МВ-110 кВ Т-4, МВ-110 кВ Т-3. ВПр ШСМВ-110, ТН I с.ш. 110. Теряется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	11 СШ-110	КР	26.04.21	30.04.21	5 дн	26.04.21	30.04.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 110 II с.ш. Т-4, РШ 110 II с.ш. Т-3.	с отключением	06:00		Перевод присоединений со 11 СШ-110 на 1 СШ-110. Отключить и заземлить 11 СШ-110 и МВ-110 кВ Т-4, МВ-110 кВ Т-3: ВПр ШСМВ-110, ТН II с.ш. 110. Теряется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатеринбург	КР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Екатеринбург, текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ 110 Екатеринбург. Опробование привода МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург в цикле АПВ	с отключением	06:00		Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатеринбург. Вывести пуск УРОВ МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург на время опробования с отключением МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург с АГ 00:15 выполнить перед капитальным ремонтом РЛ 110 ВЛ Екатеринбург, текущим ремонтом МВ-110 кВ ВЛ 110 Екатеринбург.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург	КР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Екатеринбург, текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ 110 Екатеринбург. Опробование привода МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург в цикле АПВ	с отключением	06:00		Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатеринбург. Вывести пуск УРОВ МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург на время опробования с отключением МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург с АГ 00:15 выполнить перед капитальным ремонтом РЛ 110 ВЛ Екатеринбург, текущим ремонтом МВ-110 кВ ВЛ 110 Екатеринбург.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	06.09.21	17.09.21	12 дн	27.09.21	08.10.21	12 дн	текущий ремонт АТ-1, ВДТ-1, МВ-110 кВ АТ-1. Опробование привода МВ-110 кВ АТ-1 в цикле АПВ	с отключением	06:00		Отключить и заземлить МВ-110 кВ АТ-1, АТ-1, ВДТ-1. ВПр В 220 АТ-1 Опробование с АГ 00:15 и с отключением МВ-110 кВ АТ-1. Вывести пуск УРОВ МВ-110 кВ АТ-1 для опробования	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	20.09.21	01.10.21	12 дн	06.09.21	17.09.21	12 дн	текущий ремонт АТ-2, МВ-110 кВ АТ-2. Опробование привода МВ-110 кВ АТ-2 в цикле АПВ	с отключением	06:00		Отключить и заземлить МВ-110 кВ АТ-2, АТ-2. Для опробования АГ 00:15 с отключением МВ-110 кВ АТ-2 и выводом пуска УРОВ МВ-110 кВ АТ-1 для опробования	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	Оборонэнерго филиал Приморский	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка-Прибой – 178Ф	БВР	18.10.21	29.10.21	12 дн	19.10.21	30.10.21	12 дн	Чистка охранной зоны ВЛ 110 кВ Промысловка-Прибой – 178Ф от кустарника и мелколесья.	с отключением	05:00		Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Промысловка-Прибой – 178Ф. Потребители ПС 110 кВ Прибой запитаны по сетям 10 кВ от ПС 110 кВ 178Ф.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 110 кВ 178Ф	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка-Прибой – 178Ф	ТР	18.10.21	29.10.21	12 дн	19.10.21	30.10.21	12 дн	Текущий ремонт и испытания МВ-110 ВЛ Промысловка, профилактический контроль систем РЗА. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Промысловка.	с отключением	05:00		Отключить и заземлить МВ-110 ВЛ Промысловка. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промысловка-Прибой – 178Ф.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 110 кВ Промысловка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка-Прибой – 178Ф	ТР	18.10.21	29.10.21	12 дн	19.10.21	30.10.21	12 дн	Текущий ремонт и испытания В-110 ВЛ 178Ф, профилактический контроль систем РЗА. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 178Ф.	с отключением	05:00		Отключить и заземлить В-110 ВЛ 178Ф. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промысловка-Прибой – 178Ф.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 110 кВ С-55	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка – С-55	ТР	19.04.21	30.04.21	12 дн	22.04.21	03.05.21	12 дн	Текущий ремонт и испытание МВ-110 ВЛ Промысловка, проверка РЗА (ЭПЗ 1636). Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Промысловка.	с отключением	08:00		Отключить и заземлить МВ-110 ВЛ Промысловка и 2С-110. Отключить ВЛ 110 кВ Промысловка – С-55 на ПС 110 кВ С-55. Приморское РДУ: согласовано выполнение работ с петлеванием МВ-110 ВЛ Промысловка на весь срок текущего ремонта, Отключить и заземлить МВ-110 ВЛ Промысловка и 2С 22.04.21 для петлевания МВ-110 ВЛ Промысловка Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Промысловка., 03.05.21 для распетлевания МВ-110 ВЛ Промысловка.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 110 кВ С-55	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55	ТР	07.06.21	18.06.21	12 дн	07.06.21	18.06.21	12 дн	Текущий ремонт и испытание МВ-110 ВЛ Находка, проверка РЗА (ЭПЗ 1636)	с отключением	08:00		Отключить и заземлить МВ-110 ВЛ Находка	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 110 кВ С-55	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С-110	ТР	19.04.21	30.04.21	12 дн	22.04.21	03.05.21	12 дн	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Промысловка, ШР-110 ТН2, ШР-110 Т2, СШР-110 2С	с отключением	06:00		Отключить и заземлить 2С-110, МВ-110 ВЛ Промысловка, ТН2-110, Т2. Включить 3Н СШР-110 2С в ст. 1С. Отключить ВЛ 110 кВ Промысловка - С-55 на ПС 110 кВ С-55	
Утверждена	Исходная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 220 кВ Перевал	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	ВПр	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Текущий ремонт и испытания МВ-220 Шир. Профилактический контроль АУВ МВ-220 Шир. Текущий ремонт ТТ-220 Шир.		08:00		Отключить и заземлить МВ-220 Шир. Вывести АУВ МВ-220 Шир С отключением ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал на ПС 220 кВ Перевал БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, НЕ РАБОТАЕТ ПРОГРАММА Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 220 кВ Перевал	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 Шир	ТР	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Текущий ремонт и испытания МВ-220 Шир. Профилактический контроль АУВ МВ-220 Шир. Текущий ремонт ТТ-220 Шир.	с отключением	08:00		Отключить и заземлить МВ-220 Шир. Вывести АУВ МВ-220 Шир С отключением ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал на ПС 220 кВ Перевал	
Утверждена	Исходная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 220 кВ Перевал	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал	ВПр	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Текущий ремонт и испытания МВ-220 Звезда. Профилактический контроль АУВ МВ-220 Звезда. Текущий ремонт ТТ-220 Звезда.		08:00		Отключить и заземлить МВ-220 Звезда. Вывести АУВ МВ-220 Звезда. С отключением ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал на ПС 220 кВ Перевал БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) С ОТКЛЮЧЕНИЕМ НЕ ВЕРНО, НЕ РАБОТАЕТ ПРОГРАММА Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	АО «Оборонэнерго»	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 220 кВ Перевал	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 Звезда	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Текущий ремонт и испытания МВ-220 Звезда. Профилактический контроль АУВ МВ-220 Звезда. Текущий ремонт ТТ-220 Звезда.	с отключением	08:00		Отключить и заземлить МВ-220 Звезда. Вывести АУВ МВ-220 Звезда. С отключением ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал на ПС 220 кВ Перевал	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7	КР	17.08.21	17.08.21	1 дн	17.08.21	17.08.21	1 дн	Ремонт опоры	с отключением	02:00		ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка – Мучная	КР	03.11.21	03.11.21	1 дн	18.10.21	18.10.21	1 дн	Замена опоры	с отключением	02:00		ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Вадимовка – Мучная	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка/г	ТР	03.06.21	03.06.21	1 дн	22.06.21	22.06.21	1 дн	Замена провода	с отключением	02:00		ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка/г. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Находка/г: Включить ЗНЛР1-110 в линию ВЛ 110 кВ Нах/г-Нах, 3.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН РЛ 110 Находка/г в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. С пропалданием диспетчерского канала связи направления Приморское РДУ - ДП Находка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	19.01.21	19.01.21	1 дн	19.01.21	19.01.21	1 дн	Профвосстановление АЧР на ПС 110 кВ 1Р	без отключения	01:00		ПЮЭС_ВРЭС_РЗА Снижение объема ОН на 18МВт для работ по профвосстановлению АЧР на ПС 110 кВ 1Р Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г оттайкой на ПС Киров-ка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ 1Р (частичная потеря УВ ОНД13). Теряется АЧР ПС 110 кВ 1Р.	без отключения ЛЭП (оборудования)
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	20.01.21	20.01.21	1 дн	20.01.21	20.01.21	1 дн	Профвосстановление АЧР на ПС 110 кВ 2Р	без отключения	01:00		ПЮЭС_ВРЭС_РЗА Снижение объема ОН на 30 МВт для работ по профвосстановлению АЧР на ПС 110 кВ 2Р Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г оттайкой на ПС Киров-ка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ 2Р (частичная потеря УВ ОНД13). Теряется АЧР ПС 110 кВ 2Р.	без отключения ЛЭП (оборудования)

Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	04.02.21	05.02.21	2 дн	04.02.21	05.02.21	2 дн	Профконтроль ОН на ПС 110 кВ Залив	без отключения	01:00			ПНОЭС ВРЭС РЗА Снижение объема ОН на 18 МВт для работ по профконтролю ОН на ПС 110 кВ Залив Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Киров-ка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Залив (частичная потеря УВ ОНД14). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН ПС 110 кВ Залив (частичная потеря УВ ОНДО4).	без отключения ЛЭП (оборудования)
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	30.06.21	02.07.21	3 дн	30.06.21	02.07.21	3 дн	Снижение объема ОН для профконтроля РЗА ЭПЗ 1636, АУВ на ПС 110 кВ Арсеньев-1	с отключением	02:00			ПЭСС Снижение объема ОН более 10 МВт на период работ на ПС 110 кВ Арсеньев-1 с отключением и заземлением В 110 Арсеньев-2, с отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 на ПС 110 кВ Арсеньев-1 Приморское РДУ: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5). Теряется АОСН ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Топаз – Новый мир	КР	11.10.21	14.10.21	4 дн	15.10.21	18.10.21	4 дн	Замена гирлянд изоляторов	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Топаз – Новый мир	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1	КР	08.03.21	11.03.21	4 дн	08.03.21	11.03.21	4 дн	Замена изоляции, сварка шлейфов на анкерной опоре	с отключением	02:00			ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Павловка-1. С пропаданием канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Павловка-1, Канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Ярославка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка	БВР	05.07.21	08.07.21	4 дн	05.07.21	08.07.21	4 дн	Механизированная расчистка и расширение просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка	КР	26.10.21	29.10.21	4 дн	26.10.21	29.10.21	4 дн	Ручная расчистка просеки, замена изоляции, установка виброгосительного устройства	с отключением	02:00			ПЦЭС ЧернРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка, ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка. Питание ПС 110 кВ Черниговка перевести по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Манзовка, питание ПС 110 кВ Дмитриевка - по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Снижение объема ОН для профвосстановления, текущего ремонта, высоковольтных испытаний В 110 Арсеньев-2, текущий ремонт ЛР 110 Арсеньев-2	с отключением	02:00			ПЭСС Снижение объема ОН более 10 МВт на период работ на ПС 110 кВ Арсеньев-1 с отключением и заземлением В 110 Арсеньев-2, ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 Приморское РДУ: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5). Теряется АОСН ПС 220 кВ Арсеньев-2. Теряется АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка	БВР	05.07.21	08.07.21	4 дн	05.07.21	08.07.21	4 дн	Механизированная расчистка и расширение просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка	КР	26.10.21	29.10.21	4 дн	26.10.21	29.10.21	4 дн	Замена изоляции, ручная расчистка просеки	с отключением	02:00			ПЦЭС ЧернРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка, ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка. Питание ПС 110 кВ Черниговка перевести по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Манзовка, питание ПС 110 кВ Дмитриевка - по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел	КР	05.07.21	09.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Монтаж грозотроса на совместном подвесе с ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	с отключением	5			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел, ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник. Перевести нагрузку ПС 35 кВ ПС 35 кВ Сахарный клоч на ПС 110 кВ Чайка по сети 35 кВ, перевести нагрузку потребителей 6 кВ ПС 110 кВ Спутник на ПС 35 кВ Угловая.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1	КР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Демонтаж, монтаж грозотроса, ремонт траверс, ремонт провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1. С пропаданием Основного канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Раздольное-1, Резервного канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Раздольное-1	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	14.07.21	18.07.21	5 дн	Демонтаж, монтаж грозотроса	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приозерная – Липовцы	БВР	15.02.21	19.02.21	5 дн	15.02.21	19.02.21	5 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Приозерная – Липовцы	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная	БВР	06.12.21	10.12.21	5 дн	06.12.21	10.12.21	5 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЭСС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная. Включить АТ-1 на ПС 220 кВ Чугуевка Приморское РДУ: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	с включением на ночь

Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодёжная – Чугуевка	БВР	11.10.21	15.10.21	5 дн	11.10.21	15.10.21	5 дн	Вырубка угрожающих деревьев	с отключением	01:00			ПСЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Молодёжная – Чугуевка. Включить АТ-1 на ПС 220 кВ Чугуевка. С пропалданием Канала ТМ направления Приморское РДУ - Арсеньев-1, диспетчерского канала направления Приморское РДУ - ДП Арсеньев-1	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1	КР	06.09.21	10.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода, ремонт опоры	с отключением	02:00			ПЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатериновка	БВР	10.05.21	14.05.21	5 дн	10.05.21	14.05.21	5 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатериновка	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1	БВР	19.07.21	23.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Расширение просеки	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1. С пропалданием диспетчерского канала направления ПС Промысловка- Приморское РДУ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	КР	-	-	-	-	-	-	Замена изоляции	с отключением	02:00		излишне подана	ПСЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Мингородок – 1Р	БВР	22.03.21	26.03.21	5 дн	22.03.21	26.03.21	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	КР	20.09.21	24.09.21	5 дн	22.11.21	26.11.21	5 дн	Капитальный ремонт с заменой опорно-стержневой изоляции ЛР 110 Патрокл	с отключением	04:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная, В 110 Патрокл, снижение ОН на 50 МВт Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Владивостокская - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛП / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	05.07.21	09.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Снижение объема ОН для профостановения АНР, ОН, ПРМ АНКА 544 кГч ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная на ПС 110 кВ Молодёжная	без отключения	01:00			ПСЭС Снижение ОН на 15,5МВт. Приморское РДУ: От ПА ОЭС Восток, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Молодёжная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Молодёжная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Молодёжная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Владивостокская - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вокзальная/т – ХФЗ	КР	21.06.21	26.06.21	6 дн	21.06.21	26.06.21	6 дн	Замена изоляции оп.№№2-16	с отключением	02:00			ПЮЭС_ПРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Вокзальная/т – ХФЗ. 1.С производством работ по технологической карте. 2.На ПС 110 кВ Вокзальная/т: Включить знЛР2-110 кВ в линию ВЛ 110 кВ Вокз/т - ХФЗ, 3.На ПС 110 кВ ХФЗ: Включить ЗН ЛР 110 ВЛ Вокз - ХФЗ в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	БВР	22.07.21	27.07.21	6 дн	21.06.21	26.06.21	6 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Михайловка – ЖБИ-130	КР	07.06.21	13.06.21	7 дн	07.06.21	13.06.21	7 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, замена изоляции, ремонт контура заземления металлической опоры	с отключением	02:10			ПЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Михайловка – ЖБИ-130	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль – Приозерная	КР	22.03.21	28.03.21	7 дн	22.03.21	28.03.21	7 дн	Замена изоляции. Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Хороль – Приозерная	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	БВР	15.07.21	21.07.21	7 дн	09.06.21	15.06.21	7 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55	КР	05.04.21	12.04.21	8 дн	10.04.21	17.04.21	8 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55. 1.С производством работ по технологической карте. 2 На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН ЛР 110 С-55 в ст ВЛ 3.На ПС 110 кВ Волчанец: Включить ЗН ЛР-1 110 Находка в ст. ВЛ, ЗН ЛР-2 110 Находка в ст. ВЛ 4.На ПС 110 кВ С-55: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ Находка в ст.ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вокзальная/т – ХФЗ	БВР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Замена изоляции оп.№№18-27	с отключением	02:00			ПЮЭС_ПРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Вокзальная/т – ХФЗ. 1.С производством работ по технологической карте. 2.На ПС 110 кВ Вокзальная/т: Включить знЛР2-110 кВ в линию ВЛ 110 кВ Вокз/т - ХФЗ, 3.На ПС 110 кВ ХФЗ: Включить ЗН ЛР 110 ВЛ Вокз - ХФЗ в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун	КР	20.12.21	28.12.21	9 дн	25.10.21	02.11.21	9 дн	Обрезка крон деревьев, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Океан – Муравейка	БВР	09.03.21	19.03.21	11 дн	09.03.21	19.03.21	11 дн	Расширение просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Океан – Муравейка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	КР	15.02.21	26.02.21	12 дн	15.02.21	26.02.21	12 дн	Замена изоляции расширение просек. Механизированная расчистка просек.	с отключением	02:00			ПЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ М – Реттиховка. С выводом канала ТМ ДП Приморское РДУ - ПС 110 кВ Реттиховка при заземлении ВЛ 110 кВ М - Реттиховка. С выводом канала ТМ ДП Приморское РДУ - ПС 110 кВ Реттиховка при заземлении ВЛ 110 кВ М - Реттиховка	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатериновка	ТР	17.05.21	28.05.21	12 дн	04.05.21	15.05.21	12 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатериновка. Включить на выходные дни	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1	КР	27.09.21	08.10.21	12 дн	25.08.21	05.09.21	12 дн	Замена поврежденных изоляторов, чистка просеки, рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1. С пропалданием диспетчерского канала направления ПС Промысловка- Приморское РДУ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55	БВР	15.03.21	26.03.21	12 дн	07.06.21	18.06.21	12 дн	Расширение просеки	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55. 1.С производством работ по технологической карте. 2 На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН ЛР 110 С-55 в ст ВЛ 3.На ПС 110 кВ Волчанец: Включить ЗН ЛР-1 110 Находка в ст. ВЛ, ЗН ЛР-2 110 Находка в ст. ВЛ 4.На ПС 110 кВ С-55: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ Находка в ст.ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	БВР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Расширение просеки. Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, замена изоляции	с отключением	02:00			ПСЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	БВР	01.02.21	12.02.21	12 дн	01.02.21	12.02.21	12 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	с включением на ночь

Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/г	КР	06.12.21	17.12.21	12 дн	11.10.21	22.10.21	12 дн	Обрезка крон деревьев, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, ремонт шлейфа грозотроса	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ 2 Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/г	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	КР	22.11.21	03.12.21	12 дн	22.11.21	03.12.21	12 дн	Обрезка крон деревьев, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, ручная расчистка просек, замена изоляции	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная. Снижение объема ОН на 45 МВт. Включить на выходные дни Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛП / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	22.11.21	03.12.21	12 дн	22.11.21	03.12.21	12 дн	Снижение ОН на 50 МВт на время капитального ремонта ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Снижение объема ОН на 45 МВт на время отключения ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс), с включением на выходные дни. Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛП / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	20.09.21	01.10.21	12 дн	22.11.21	26.11.21	5 дн	Снижение ОН на 50 МВт на время капитального ремонта ЛР 110 Патрокл на ПС 110 кВ Загородная	без отключения	04:00			ПНОЭС_ВРЭС Снижение объема ОН на 45 МВт на время отключения ВЛ 110кВ Владивостокская ТЭЦ 2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная для капитального ремонта ЛР 110 Патрокл на ПС 110 кВ Загородная Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Изменная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Горностай – Лазурная	БВР	17.05.21	28.05.21	12 дн	19.05.21	24.05.21	6 дн	Ручная расчистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Горностай – Лазурная	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Горностай – Лазурная	БВР	19.04.21	30.04.21	12 дн	08.04.21	18.04.21	11 дн	Ручная расчистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Горностай – Лазурная	
Утверждена на своем уровне	Изменная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Горностай – Лазурная	БВР	17.05.21	28.05.21	12 дн	27.05.21	30.05.21	4 дн	Ручная расчистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Горностай – Лазурная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1	БВР	01.02.21	13.02.21	13 дн	01.02.21	13.02.21	13 дн	Механизированная расчистка просек, расширение просек	с отключением	01:00			ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Павловка-1. С пропалданием канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Павловка-1, Канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Павловка-1	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-2	КР	11.10.21	24.10.21	14 дн	11.10.21	24.10.21	14 дн	Восстановление обрешетки, опоры, выправка опор, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-2	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник	КР	28.06.21	14.07.21	17 дн	24.07.21	01.08.21	9 дн	Замена изоляции, обрезка крон деревьев, ручная чистка просеки, монтаж грозотроса на совместном подвесе с ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник. С 05 по 09.07.2021 для монтажа грозотроса отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел. Перевести нагрузку 1С 35 кВ ПС 35 кВ Сахарный ключ на ПС 110 кВ Чайка по сети 35 кВ, перевести нагрузку потребителей 6 кВ ПС 110 кВ Спутник на ПС 35 кВ Угловая.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1	БВР	01.12.21	17.12.21	17 дн	01.10.21	14.10.21	14 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1. С пропалданием диспетчерского канала направления ПС Промысловка-Приморское РДУ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Тереховка	БВР	13.09.21	30.09.21	18 дн	06.10.21	23.10.21	18 дн	Механизированная расчистка просеки, валка деревьев	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Тереховка	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Хороль	КР	01.03.21	19.03.21	19 дн	01.03.21	19.03.21	19 дн	Замена изоляции, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, выправка опор	с отключением	02:00			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Хороль. С включением на выходные дни	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл – Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	КР	01.11.21	19.11.21	19 дн	01.11.21	19.11.21	19 дн	Обрезка крон деревьев, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, ручная расчистка просек, замена изоляции	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Патрокл – Голдобин с отпайкой на ПС Улисс. С производством работ по технологической карте. 2. На ПС 220 кВ Патрокл: Включить 3Н ЛР 110 Голд в ст.Л.3. На ПС 110 кВ Голдобин: Включить 3Н ЛР 110 Патрокл в ст. ВЛ, 4. На ПС 110 кВ Улисс: Включить 3Н ЛР 110 Патрокл в ст. ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Снижение объема ОН на 29 МВт. Включить на выходные дни. Приморское РДУ: На Владивостокской ТЭЦ-2 теряется объем ОН на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс. От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1).	

Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	01.11.21	19.11.21	19 дн	01.11.21	19.11.21	19 дн	Снижение ОН на 50 МВт на время капитального ремонта ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Снизить объем ОН на 45 МВт на время отключения ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс с включением на выходные дни. Приморское РДУ: На Владивостокской ТЭЦ-2 терется объем ОН на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Лазурная – Океан	БВР	07.06.21	25.06.21	19 дн	30.06.21	04.07.21	5 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, замена изоляции	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Лазурная – Океан	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Лазурная – Океан	БВР	07.06.21	25.06.21	19 дн	06.07.21	08.07.21	3 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, замена изоляции	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Лазурная – Океан	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Лазурная – Океан	БВР	07.06.21	25.06.21	19 дн	10.07.21	18.07.21	9 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, замена изоляции	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Лазурная – Океан	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Уссурийск/т	КР	13.09.21	02.10.21	20 дн	18.09.21	04.10.21	17 дн	Механизированная расчистка, расширение просеки	с отключением	02:00			ПНОЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Уссурийск/т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	КР	04.10.21	29.10.21	26 дн	04.10.21	29.10.21	26 дн	Замена изоляции, обрезка крон деревьев, ручная чистка просек, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс), с включением на выходные дни. Со снижением объема ОН Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	04.10.21	29.10.21	26 дн	04.10.21	29.10.21	26 дн	Снижение ОН на 45 МВт на время капитального ремонта ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	без отключения	02:00			ПНОЭС_ВРЭС Снизить объем ОН на 45 МВт на время отключения ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс), с включением на выходные дни. Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	ТР	01.04.21	01.04.21	1 дн	27.04.21	27.04.21	1 дн	Отбор проб масла ТН 110 1С	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, ТН 110 1С, отключить, СВ 110, В 110 Т-1, КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р на ПС 110 кВ 1Р	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	ТР	02.04.21	02.04.21	1 дн	27.04.21	27.04.21	1 дн	Отбор проб масла ТН 110 2С	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, отключить СВ 110, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р на ПС 110 кВ 1Р	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ЗРР	10.03.21	10.03.21	1 дн	27.04.21	27.04.21	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить СВ 110 для опробования привода	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ЗРР	22.09.21	22.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15	Выполнить в сроки вывода присоединения в ремонт		ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить СВ 110 для опробования действия привода	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Мингородок – 1Р	ВПр	02.04.21	02.04.21	1 дн	27.04.21	27.04.21	1 дн	Отбор проб масла ТН 110 2С	без отключения	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, отключить СВ 110, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р на ПС 110 кВ 1Р	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 1Р	ВПр	01.04.21	01.04.21	1 дн	27.04.21	27.04.21	1 дн	Отбор проб масла ТН 110 1С	без отключения	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, ТН 110 1С, отключить СВ 110, В 110 Т-1, КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р на ПС 110 кВ 1Р	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – 2Р	ЗРР	16.09.21	16.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода В 110 Волна	с отключением	00:15	Выполнить в сроки вывода присоединения в ремонт.		ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Волна, ВЛ 110 кВ Волна – 2Р на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 15:00 до 16:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – 2Р	ЗРР	03.03.21	03.03.21	1 дн	01.03.21	01.03.21	1 дн	Опробование действия привода В 110 Волна	с отключением	00:15			ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Волна, ВЛ 110 кВ Волна – 2Р на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 15:00 до 16:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ЗРР	03.03.21	03.03.21	1 дн	01.03.21	01.03.21	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить СВ 110 Время работ: с 11:00 до 12:00	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ЗРР	16.09.21	16.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15	Выполнить в сроки вывода присоединения в ремонт.		ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить СВ 110 Время работ: с 11:00 до 12:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Стройиндустрия – 2Р	ЗРР	03.03.21	03.03.21	1 дн	01.03.21	01.03.21	1 дн	Опробование действия привода В 110 Стройиндустрия	с отключением	00:15			ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Стройиндустрия, ВЛ 110 кВ Стройиндустрия – 2Р на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 13:00 до 14:00	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Стройиндустрия – 2Р	ЗРР	16.09.21	16.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода В 110 Стройиндустрия	с отключением	00:15	Выполнить в сроки вывода присоединения в ремонт.		ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Стройиндустрия, ВЛ 110 кВ Стройиндустрия – 2Р на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 13:00 до 14:00	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	ЗРР	16.09.21	16.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода В 110 Амурская	с отключением	00:15	Выполнить в сроки вывода присоединения в ремонт.		ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Амурская, КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 14:00 до 15:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	ЗРР	03.03.21	03.03.21	1 дн	01.03.21	01.03.21	1 дн	Опробование действия привода В 110 Амурская	с отключением	00:15			ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Амурская, КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 14:00 до 15:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун	ЗРР	03.03.21	03.03.21	1 дн	01.03.21	01.03.21	1 дн	Опробование действия привода В 110 Бурун	с отключением	00:15			ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Бурун, ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 12:00 до 13:00	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун	ЗРР	16.09.21	16.09.21	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода В 110 Бурун	с отключением	00:15	Выполнить в сроки вывода присоединения в ремонт.		ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Бурун, ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 12:00 до 13:00	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 2Р	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 2Р	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование действия привода В 110 Восточная ТЭЦ	с отключением	00:15	Будет выполнено во время ТО РЗА		ПНОЭС_ВРЭС Привод Кратковременно отключить В 110 Восточная ТЭЦ, КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р на ПС 110 кВ 2Р. Время работ: с 16:00 до 17:00	

































Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 (Л-236)	ТР	28.06.21	30.06.21	3 дн	28.06.21	30.06.21	3 дн	Техническое обслуживание Рл 220 НПС-36, Робх 220 ВЛ НПС-36.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, В 220 НПС-36, ОСШ 220 кВ. С отключением ОМВ 220 Работу выполнить по режимной карте Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 220 в ст. ВЛ НПС-36 2. Включить на ПС 220 кВ НПС-36 ЗНЛ-1-Л-236 3. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ВЛ НПС-36	ТР	28.06.21	30.06.21	3 дн	28.06.21	30.06.21	3 дн	Техническое обслуживание В 220 НПС-36, Рл 220 ВЛ НПС-36.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, В 220 ВЛ НПС-36.	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Лес	ТР	10.08.21	12.08.21	3 дн	10.08.21	12.08.21	3 дн	Текущий ремонт Рш ПСШ 220 ВЛ Лес Опробование привода МВ 220 ВЛ Лес в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 220 ВЛ Лес, ПСШ 220 кВ (текущий ремонт 12 июля - 31 августа). Остаются в работе: ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман через ОМВ 220 на ПСШ 220 кВ. Опробование выполнить перед ремонтом с АГ 00:15 и отключением МВ 220 ВЛ Лес.	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 7АТ	ТР	14.07.21	16.07.21	3 дн	14.07.21	16.07.21	3 дн	Текущий ремонт Рш ПСШ 220 7АТ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 220 7АТ, ПСШ 220 кВ (текущий ремонт 12 июля - 31 августа) Остаются в работе 7АТ через ОМВ 220 на ПСШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	ТР	19.07.21	21.07.21	3 дн	19.07.21	21.07.21	3 дн	Текущий ремонт Рш ПСШ 220 8АТ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 220 8АТ, ПСШ 220 кВ (текущий ремонт 12 июля - 31 августа). Остаются в работе 8АТ через ОМВ 220 на ПСШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Розенгартовка/т	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	02.08.21	05.08.21	4 дн	Техническое обслуживание Рл 220 ВЛ Розенгарт/т, Робх 220 ВЛ Розенгарт/т, ВЧЗ 220 ВЛ Розенгарт/т. Текущий ремонт ТН 220 ВЛ Розенгарт/т.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т, МВ 220 Розенгарт/т, ОСШ 220 кВ. Выполнить работу по режимной карте 1. На Приморской ГРЭС включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Розенгарт/т, Рз Робх 220 в ст. ВЛ Розенгарт/т. 2. На ПС 220 кВ Розенгартовка/т включить ЗН1-ЛР-220-Л - Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т. 3. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ВЧ канала связи по УПАСК. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	02.08.21	05.08.21	4 дн	Техническое обслуживание Робх 220 ВЛ Розенгарт/т	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т. С отключением ОМВ 220	
Утверждена	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Розенгарт/т	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	02.08.21	05.08.21	4 дн	Техническое обслуживание МВ 220 ВЛ Розенгарт/т, Рл 220 ВЛ Розенгарт/т.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 220 Розенгарт/т, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т.	
Утверждена	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС – Бикин	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт Рл 110 ВЛ Бикин, ТН 110 ВЛ Бикин (ф.А), ТТ 110 ВЛ Бикин. Техническое обслуживание Робх 110 ВЛ Бикин	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин, ОСШ 110 кВ С отключением ОМВ 110 Работу выполнить по режимной карте 1. Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 110 в ст. ВЛ Бикин 2. Включить на ПС 110 кВ Бикин ЗН ЛР-110 ПримГРЭС - БИКИН в ст. ВЛ 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Бикин/т	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	29.04.21	03.05.21	5 дн	Техническое обслуживание Рл 220 ВЛ Бик/т, Робх 220 ВЛ Бик/т, ВЧЗ 220 ВЛ Бик/т, ТН 220 ВЛ Бик/т. Опробование привода МВ 220 ВЛ Бик/т в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т, МВ 220 ВЛ Бик/т, ОСШ 220 кВ. Работу выполнить по режимной карте 1. Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 220 в ст. ВЛ Бик/т, Рз Робх 220 в ст. ВЛ Бик/т. 2. Включить на ПС 220 кВ Бикин/т ЗН1-ЛР-220 Приморская ГРЭС - Бикин/т. 3. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ВЧ канала связи УПАСК. Опробование выполнить перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением МВ 220 ВЛ Бик/т Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово/т	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Техническое обслуживание Рл 220 ВЛ Губ/т, Робх 220 ВЛ Губ/т, ВЧЗ 220 ВЛ Губ/т, КС 220 ВЛ Губ/т (ф.А,В,С) Опробование привода МВ 220 ВЛ Губ/т в цикле АПВ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/т, МВ 220 ВЛ Губ/т, ОСШ 220 кВ. Работу выполнить по режимной карте 1. Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 220 в ст. ВЛ Губ/т, Рз Робх 220 в ст. ВЛ Губ/т. 2. Включить на ПС 220 кВ Губерово/т ЗН1-ЛР1-220. 3. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ВЧ канала связи УПАСК. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Техническое обслуживание Рл 220 ВЛ Лес, Робх 220 ВЛ Лес, ВЧЗ 220 ВЛ Лес, КС 220 ВЛ Лес (ф.А,В,С)	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, МВ 220 ВЛ Лес, ОСШ 220 кВ Работу выполнить по режимной карте 1. Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 220 в ст. ВЛ Лес, Рз Робх 220 в ст. ВЛ Лес. 2. Включить на ПС 220 кВ Лесозаводск ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л. 3. Включить на ПС 220 кВ Иман ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес 4. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ВЧ канала связи УПАСК. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	ТР	01.03.21	05.03.21	5 дн	01.03.21	05.03.21	5 дн	Техническое обслуживание ОМВ 110, Робх 110 ОМВ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОМВ 110, ОСШ 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	ТР	01.03.21	05.03.21	5 дн	01.03.21	05.03.21	5 дн	Техническое обслуживание Робх 110 ОМВ.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОМВ 110, ОСШ 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	29.04.21	03.05.21	5 дн	Техническое обслуживание Робх 220 ВЛ Бик/т	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т. С отключением ОМВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Техническое обслуживание Робх 220 ВЛ Лес	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. С отключением ОМВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Техническое обслуживание Робх 220 ВЛ Губ/т.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 Приморская ГРЭС - Губерово/т. С отключением ОМВ 220	
Утверждена	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Бик/т	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	29.04.21	03.05.21	5 дн	Техническое обслуживание МВ 220 ВЛ Бик/т, Рл 220 ВЛ Бик/т Опробование привода МВ 220 ВЛ Бик/т в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 220 ВЛ Бик/т, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т. Опробование выполнить перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением МВ 220 ВЛ Бик/т	
Утверждена на своем уровне	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Бикин	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	21.06.21	25.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Бикин, Рл 110 ВЛ Бикин. Опробование привода МВ 110 ВЛ Бикин в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Бикин, ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин. Опробование перед ремонтом вклнить с АГ 00:15 с отключением МВ 110 ВЛ Бикин	
Утверждена	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-38	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	14.09.21	18.09.21	5 дн	Техническое обслуживание Рл 220 НПС-38, Робх 220 ВЛ НПС-38.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38, В 220 НПС-38, ОСШ 220 кВ. Выполнить работу по режимной карте 1. Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 220 в ст. ВЛ НПС-38 2. Включить на ПС 220 кВ НПС-38 ЗН ЛР 220 ПримГРЭС в ст. Л. 3. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Губ/т	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Техническое обслуживание МВ 220 ВЛ Губ/т, Рл 220 ВЛ Губ/т. Опробование привода МВ 220 ВЛ Губ/т в цикле АПВ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить МВ 220 ВЛ Губ/т, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/т. Выполнить опробование перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением МВ 220 ВЛ Губ/т	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Лес	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Техническое обслуживание МВ 220 ВЛ Лес, Рл 220 ВЛ Лес	с отключением	02:00			Отключить и заземлить МВ 220 ВЛ Лес, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск отпайкой на ПС Иман.	

Утверждена	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ВЛ НПС-38	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	14.09.21	18.09.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 НПС-38, Рг 220 НПС-38, АУВ (6МД664) В 220 ВЛ НПС-38, КС3 (7SA522) ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В 220 НПС-38, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38 Вывести из работы АУВ (6МД664) В 220 ВЛ НПС-38, КС3 (7SA522) ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110 (ф.А)	ТР	01.03.21	05.03.21	5 дн	01.03.21	05.03.21	5 дн	Техническое обслуживание ТН ОСШ 110 (ф.А)	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ТН ОСШ 110 (ф.А). В период текущего ремонта ОСШ 110 кВ (01-05 марта).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 4АТ	ТР	17.05.21	21.05.21	5 дн	17.05.21	21.05.21	5 дн	Техническое обслуживание МВ 110 4АТ; текущий ремонт Рг 110 4АТ. Опробование привода МВ 110 4АТ в цикле АПВ	с отключением	02:00		Отключить и заземлить МВ 110 4АТ, 4АТ (капитальный ремонт 17 апреля - 15 июня) . Опробование с АГ 00:15 с отключением МВ 110 4АТ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 3АТ	ТР	05.08.21	09.08.21	5 дн	13.08.21	17.08.21	5 дн	Текущий ремонт Рш ПСШ 220 3АТ	с отключением	04:00		Отключить и заземлить МВ 220 3АТ, ПСШ 220 кВ (текущий ремонт 12 июля - 31 августа) Остаются в работе: 3АТ через ОМВ 220 на ИСШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 4АТ	ТР	17.05.21	21.05.21	5 дн	17.05.21	21.05.21	5 дн	Техническое обслуживание МВ 220 4АТ, Рг 220 4АТ.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить МВ 220 4АТ, 4АТ (капитальный ремонт 17 апреля - 15 июня).	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	ТР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Техническое обслуживание МВ 220 8АТ, Рг 220 8АТ.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить МВ 220 8АТ, 8АТ (текущий ремонт 16 июня - 09 июля).	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	ТР	01.09.21	13.09.21	13 дн	01.09.21	13.09.21	13 дн	Текущий ремонт 7АТ; техническое обслуживание Рг 220 7АТ, Робх 220 7АТ.	с отключением	08:00		Отключить и заземлить 7АТ, МВ 220 7АТ (01-13 сентября), ОСШ 220 кВ (02-03 сентября) Остаются в работе: 8АТ. С отключением ОМВ 220 АГ 02:00 для Рг 220 7АТ, Робх 220 7АТ	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 7АТ	ТР	01.09.21	13.09.21	13 дн	01.09.21	13.09.21	13 дн	Техническое обслуживание МВ 220 7АТ, Рг 220 7АТ.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 7АТ, МВ 220 7АТ	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	3АТ	ТР	11.10.21	01.11.21	22 дн	11.10.21	01.11.21	22 дн	Текущий ремонт 3АТ; техническое обслуживание Рг 110 3АТ, Робх 110 3АТ, Рг 220 3АТ, Робх 220 3АТ.	с отключением	08:00		Отключить и заземлить 3АТ, МВ 110 3АТ, МВ 220 3АТ, ОСШ 110 кВ(27-29 октября), ОСШ 220 кВ (11-13 октября). Остаются в работе: 4АТ. АПВ ИСШ 110 кВ от ШСМВ 110 С отключением ОМВ 220 и ОМВ 110 АГ 04:00 для МВ 220 3АТ, Рг 220 3АТ АГ 02:00 для Робх 110 3АТ, Робх 220 3АТ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 3АТ	ТР	11.10.21	01.11.21	22 дн	11.10.21	01.11.21	22 дн	Техническое обслуживание МВ 220 3АТ, Рг 220 3АТ	с отключением	04:00		Отключить и заземлить МВ 220 3АТ, 3АТ (текущий ремонт 11 октября - 01 ноября).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 3АТ	СР	11.10.21	01.11.21	22 дн	11.10.21	01.11.21	22 дн	Средний ремонт МВ 110 3АТ, техническое обслуживание Рг 110 3АТ. Опробование привода МВ 110 3АТ в цикле АПВ	с отключением	2		Отключить и заземлить МВ 110 3АТ, 3АТ (текущий ремонт 11 октября - 01 ноября) . АГ для Рг 110 3АТ Опробование с АГ 00:15 с отключением МВ 110 3АТ	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	8АТ	ТР	16.06.21	09.07.21	24 дн	16.06.21	09.07.21	24 дн	Текущий ремонт 8АТ, техническое обслуживание Рг 220 8АТ, Робх 220 8АТ.	с отключением	12:00		Отключить и заземлить 8АТ, МВ 220 8АТ (01-09 июля), ОСШ 220 кВ (01-02 июля). Остаются в работе: 7АТ. Отключить ОМВ 220 АГ 04:00 для Рг 220 8АТ. АГ 02:00 для Робх 220 8АТ	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	ШСМВ 220	ТР	12.07.21	31.08.21	51 дн	12.07.21	31.08.21	51 дн	Техническое обслуживание ШСМВ 220. Текущий ремонт Рш ПСШ 220 ШСМВ.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ШСМВ 220, ПСШ 220 кВ.	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ПСШ 220 кВ	ТР	12.07.21	31.08.21	51 дн	12.07.21	31.08.21	51 дн	Текущий ремонт Рш ПСШ 220 ВЛ Бик/т, Рш ПСШ 220 ВЛ Розенгарт/т, Рш ПСШ 220 ВЛ Лес, Рш ПСШ 220 3АТ, Рш ПСШ 220ВЛ НПС-36, Рш ПСШ 220 ВЛ НПС-38, Рш ПСШ 220 5Т, Рш ПСШ 220 6Т, Рш ПСШ 220 7АТ, Рш ПСШ 2208АТ, Рш ПСШ 220 ШСМВ, Рш ПСШ 220 РТСН-2, Рш ПСШ 220 РТСН-3, Р ПН ПСШ 220 поочередно.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ПСШ 220 кВ, ШСМВ 220. С переводом ЛЭП 220 кВ и АТ через ОМВ 220 кВ. МВ 220 3АТ (05-09 августа), МВ 220 6Т (13-17 августа), ТН ПСШ 220 (12-13 июля), МВ 220 ВЛ Лес (10-12 августа), МВ 220 РТСН-3 (26-31 августа), МВ 220 7АТ (14-16 июля), МВ 220 РТСН-2 (02-04 августа), МВ 220 8АТ (19-21 июля), В 220 ВЛ НПС-38 (22-23 июля), МВ 220 ВЛ Бик/т (26-28 июля), МВ 220 ВЛ Розенгарт/т (23-25 августа), ШСМВ 220 (12 июля-31 августа), В 220 ВЛ НПС-36 (29-30 июля), МВ 220 5Т (18-20 августа). Остаются в работе ИСШ 220 кВ и ПСШ 220 кВ, СВ 220.	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	4АТ	КР	17.04.21	15.06.21	60 дн	17.04.21	15.06.21	60 дн	Капитальный ремонт 4АТ; техническое обслуживание Рг 110 4АТ, Робх 110 4АТ, Рг 220 4АТ, Робх 220 4АТ.	с отключением	4		Отключить и заземлить 4АТ, МВ 110 4АТ(17-21 мая), ОСШ 110 кВ (17-18 мая), МВ 220 4АТ(17-21 мая), ОСШ 220 кВ (19-21 мая). С отключением ОМВ 110 и ОМВ 220 Остаются в работе: 3АТ. АПВ ПСШ 110 кВ от ШСМВ 110. АГ 02:00 для МВ 110 4АТ; Рг 110 4АТ, Робх 110 4АТ, Робх 220 4АТ АГ 04:00 для МВ 220 4АТ, Рг 220 4АТ	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В32	КР	15.06.21	18.06.21	4 дн	12.06.21	15.06.21	4 дн	Замена ОСИ 36 шт ячейки 3. Профвосстановления схемы управления Р32А.	с отключением	08:00		Отключить В32, с разборкой схемы Р32А для Р3А Отключить и заземлить 2СШ 500 кВ, В32 АГ 04:00 для профвосстановления	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2СШ 500 кВ	КР	15.06.21	18.06.21	4 дн	12.06.21	15.06.21	4 дн	Замена ОСИ 36 шт ячейки 3. Техническое обслуживание Рз 8 2СШ. Профвосстановление схемы управления разъединителя Рз 8 2СШ. Профвосстановление схемы управления разъединителя Р32А	с отключением	08:00		Отключить и заземлить 2СШ 500 кВ, В32 ВПр В42, В72, В112 и ТН 2СШ. Замена ОСИ АГ 08:00 ТО АГ 04:00 Профвосстановление АГ 02:00	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / ТН 500 кВ	ТН 2СШ	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	12.06.21	15.06.21	4 дн	Текущий ремонт ТН 2СШ	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ТН 2СШ	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В21	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	ВПр для профвосстановления схемы управления Р21А.	с отключением	04:00		Отключить В21, с разборкой схемы Р21А	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В32	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание В32, техническое обслуживание ТТ32	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В32	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В42	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	01.07.21	05.07.21	5 дн	Техническое обслуживание В42	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В42.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В51	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание Р51А	с отключением	04:00		Отключить и заземлить В51 и 1СШ 500 кВ	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-4	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1СШ 500 кВ для технического обслуживания Рз 9 1СШ, Р51А; Профвосстановления схемы управления и автоматики В20; Профвосстановления схемы управления Р20А	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 1СШ 500 кВ, В51. С отключением В32, В21. ВПр В81, В101, В121 и ШР-4, ТН 1СШ.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1СШ 500 кВ	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание Рз 9 1СШ, техническое обслуживание Р51А. Профвосстановление схемы управления разъединителя Рз 9 1СШ. Профвосстановление схемы управления разъединителя Р21А.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 1СШ 500 кВ, В51. С отключением В21. ВПр В32, В81, В101, В121 и ШР-4, ТН 1СШ. АГ 04:00 для ТО АГ 02:00 для профвосстановления	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / ТН 500 кВ	ТН 1СШ	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Текущий ремонт ТН 1СШ	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ТН 1СШ	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В51	ТР	18.05.21	24.05.21	7 дн	18.05.21	24.05.21	7 дн	Техническое обслуживание Р51Б	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В51 и П2 500 кВ. Отключить В40	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	ТР	25.05.21	01.06.21	8 дн	01.09.21	08.09.21	8 дн	Текущий ремонт В20, техническое обслуживание отбор проб масла ТТ20. Профвосстановление схемы управления и автоматики В20. Профвосстановление схемы управления Р20А.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить В20. С разборкой схемы Р20А	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	8АТ	КР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Техническое обслуживание ТН 8АТ. Профвосстановление ТН 8АТ. Техническое обслуживание Р42Б	с отключением	08:00		Отключить и заземлить 8АТ, В42. ВПр В40 АГ 02:00 для Р42Б и профвосстановления	

Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	ТР	09.08.21	17.08.21	9 дн	14.08.21	22.08.21	9 дн	Текущий ремонт ТН Чуг-2. Технический контроль ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (ДФЗ, ОАПВ) (Бреслер-2704). Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ ВЛ Чуг2. Профвосстановление схемы управления Рз ПЗ.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2, ПЗ 500 кВ. Отключить В81, В72, с включением Рз 81БП. Для всех профвосстановлений и технического контроля АГ 01:00 Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В42	ТР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Техническое обслуживание Р42Б, техническое обслуживание ТТ42. Профконтроль эл. магнитной блокировки В42. Опробование приводов В42	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В42, 8АТ . А/Г для опробования 00:15	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В72	ЗРР	09.08.21	17.08.21	9 дн	14.08.21	22.08.21	9 дн	Опробование приводов В72	с отключением	00:15		Кратковременно отключить на время действия АПВ в один из указанных дней.	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В81	ЗРР	09.08.21	17.08.21	9 дн	14.08.21	22.08.21	9 дн	Опробование приводов В81	с отключением	00:15		Кратковременно отключить на время действия АПВ в один из указанных дней.	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-2	ТР	09.08.21	17.08.21	9 дн	14.08.21	22.08.21	9 дн	Текущий ремонт , диагностика ШР-2. Профвосстановление встроенных в ШР-2 ТВТ-500 и ТВТ-35	с отключением	08:00		Отключить и заземлить, с расшивкой. ВПр В6. АГ 01:00 для проф восстановления.	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В6	ВПр	09.08.21	17.08.21	9 дн	14.08.21	22.08.21	9 дн	Профвосстановление ТТ6. Опробование приводов В6.	с отключением	01:00		Отключить В6. Кратковременно отключить на время действия АПВ в один из указанных дней для опробования с АГ 00:15	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	КР	21.06.21	30.06.21	10 дн	19.07.21	28.07.21	10 дн	Текущий ремонт ШР-1. Замена ОСИ 12 шт ячейки 1 ШО ф. А от ШР-1 до Р1. Текущий ремонт Рл ДВ. Техническое обслуживание ТН ДВ. Профконтроль эл. магнитной блокировки В20, В32. Профвосстановление схемы управления Р20Б, Р32Б	с отключением	08:00		Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ШР-1. С отключением В20, В32 АГ 04:00 для ТР Рл ДВ АГ 08:00 ТР ШР-1 АГ 02:00 для ТО, профконтроля и профвосстановления Потеря ПОР «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная» в ЛАПНУ Приморской ГРЭС. ЦСПА ОЭС Востока	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	ВПр	21.06.21	30.06.21	10 дн	19.07.21	28.07.21	10 дн	Профконтроль эл. магнитной блокировки В20. Профвосстановление схемы управления Р20Б	с отключением	04:00		Отключить В20 Совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В32	ВПр	21.06.21	30.06.21	10 дн	19.07.21	28.07.21	10 дн	Профконтроль эл. магнитной блокировки В32. Профвосстановление схемы управления Р32Б. Опробование приводов В32	с отключением	04:00		С отключением В32 Для опробования АГ 00:15 Совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-1	ТР	21.06.21	30.06.21	10 дн	19.07.21	28.07.21	10 дн	Замена ОСИ 12 шт ячейки 1 ШО ф. А от ШР-1 до Р-1 Текущий ремонт, диагностика ШР-1, замена вводов 500 кВ ШР-1	с отключением	3		Отключить и заземлить ШР-1 Совместно с выводом ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС- Дальневосточная АГ 3 суток для всех работ	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-4	ТР	20.09.21	29.09.21	10 дн	01.10.21	10.10.21	10 дн	Текущий ремонт , диагностика ШР-4. Профконтроль автоматки охлаждения ШР-4. Текущий ремонт В121. Опробование приводов В121	с отключением	1		Отключить и заземлить ШР-4 и В121 . С расшивкой. А/Г для проф контроля 01:00 и 00:15 для опробования Приморское РДУ: изменение времени ремонта ввиду недостаточности имеющихся средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности в ночной минимум нагрузок в сентябре месяце при аварийном отключении Р-1 500 ПС 500 кВ Чугуевка-2 (ШР-4 ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС должен быть в резерве)	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В121	ТР	20.09.21	29.09.21	10 дн	01.10.21	10.10.21	10 дн	Текущий ремонт В121. Опробование приводов В121	с отключением	1		Отключить и заземлить В121. ВПр ШР-4. А/Г для опробования 00:15	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	ТР	01.04.21	15.04.21	15 дн	01.09.21	13.09.21	13 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика ТН 7АТ. Профвосстановление ДЗО стороны ВН 7АТ. Профвосстановление схемы управления Р 7АТ.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 7АТ с расшивкой. Отключить В21,В20. Для проф восстановления АГ 01:00 Приморское РДУ: изменение время ремонта в соответствии со временем ремонта соответствующего (функционально связанного с ними) генерирующего оборудования Блок 7 Приморской ГРЭС.	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В101	ЗРР	11.05.21	25.05.21	15 дн	13.04.21	27.04.21	15 дн	Опробование приводов В101	с отключением	00:15		Кратковременно отключить на время действия АПВ Один день, с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хещир 2	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В112	ЗРР	11.05.21	25.05.21	15 дн	13.04.21	27.04.21	15 дн	Опробование приводов В112	с отключением	00:15		Кратковременно отключить на время действия АПВ Один день, с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хещир 2	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В21	ТР	01.04.21	15.04.21	15 дн	01.09.21	13.09.21	13 дн	Техническое обслуживание В21, техническое обслуживание ТТ21. Профконтроль электромагнитной блокировки В21. Профвосстановление схемы управления Р21Б. Расшивки и диагностика ТТ21. Опробование приводов В21.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В21, 7АТ. Отключить В20. АГ 00:15 для опробования	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	ВПр	01.04.21	15.04.21	15 дн	01.09.21	13.09.21	13 дн	Вынужденный простой для профвосстановления схемы управления Р21Б, Р 7АТ	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В21, 7АТ. Отключить В20	
Утверждена	Исходная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В40	КР	01.07.21	15.07.21	15 дн	01.07.21	15.07.21	15 дн	Капитальный ремонт Р40А, замена ОСИ 36 шт. Профконтроль эл. магнитной блокировки В40. Профвосстановление схемы управления и автоматки В40. Текущий ремонт В40, техническое обслуживание ТТ40 Расшивки и диагностика ТТ 40	с отключением	08:00		Отключить и заземлить В40, 8АТ. А/Г для профвосстановления 01:00 АГ 08:00 для КР. АГ 04:00 для ТР АГ 02:00 для остальных видов работ	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-3	ТР	11.05.21	25.05.21	15 дн	13.04.21	27.04.21	15 дн	Текущий ремонт , диагностика ШР-3	с отключением	08:00		Отключить, с расшивкой ШР-3. ВПр В9	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хещир 2	ТР	11.05.21	25.05.21	15 дн	13.04.21	27.04.21	15 дн	Текущий ремонт ТН Хещир-2. Профвосстановление схемы управления РзП4.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2, П4 500 кВ. С отключением В112, В101, В9, ШР-3., Для профвосстановления АГ 01:00 Работу выполнить по ППР 1. На ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС включить Рз Хещир2 2. На ПС 500 кВ Хещир 2 включить ЗНЛ-516 3. С установкой ПЗ по месту производства работ АГ 02:00 для профвосстановления Потеря ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В9	ЗРР	11.05.21	25.05.21	15 дн	13.04.21	27.04.21	15 дн	Опробование приводов В9	с отключением	00:15		Кратковременно отключить на время действия АПВ Один день, с отключением ШР-3	
Утверждена	Исходная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В51	КР	22.03.21	24.05.21	64 дн	22.03.21	24.05.21	64 дн	Капитальный ремонт, диагностика В51, техническое обслуживание ТТ51. Профвосстановление схемы управления и автоматки В51. Профконтроль эл. магнитной блокировки В51.	с отключением	7		Отключить и заземлить В51 АГ 01:00 для профвосстановления и профконтроля	
Утверждена	Исходная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	17.09.21	18.09.21	2 дн	17.09.21	18.09.21	2 дн	Текущий ремонт СВ 220. Техническое обслуживание ТТ2 СВ 220.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	ТР	20.09.21	21.09.21	2 дн	16.09.21	17.09.21	2 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-2. Техническое обслуживание Рз 220 АТ-2. Технический контроль КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607071) АТ-2	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В 220 АТ-2, АТ-2 на Партизанской ГРЭС. Вывести из работы Рз 220 АТ-2 и КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607071) АТ-2	
Утверждена	Изменная	Филл ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	СР	19.07.21	22.07.21	4 дн	21.06.21	24.06.21	4 дн	Средний ремонт Рл 220 Чуг-2. Технический контроль ДФЗ (ШЭ2607081) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, ОМП (ИМФ-3Р) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Партизанск.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, 1с 220. 1.Работу выполнить по ППР. 2.На ПС 500 кВ Чугуевка-2 включить РзРл 220 Парг Л. 3.На ПП 220 кВ Партизанск включить Рз Рл 220 Чуг-2 Л. 4. По месту производства работ установить ПЗ. При заземлении ЛЭП выводится из работы ДК-1 ПП 220 кВ Партизанск. Приморское РДУ: В АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск терется формирование ПО ФОЛ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск со стороны ПС 500 кВ Чугуевка-2.	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2с 220	ТР	13.09.21	16.09.21	4 дн	13.09.21	16.09.21	4 дн	Текущий ремонт ТН-2 220. Средний ремонт Рл 220 Лозовая	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 2с 220, ВЛ 220 кВ Лозовая-Партизанск. С отключением СВ 220 и В 220 АТ-2
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220	СР	19.07.21	22.07.21	4 дн	21.06.21	24.06.21	4 дн	Средний ремонт РЛ 220 Чуг-2.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, 1с 220. ВПр СВ 220 и В 220 АТ-1
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск	СР	13.09.21	16.09.21	4 дн	13.09.21	16.09.21	4 дн	Средний ремонт Рл 220 Лозовая; Текущий ремонт КС 220 Лозовая (фаза А); Текущий ремонт ВЧЗ 220 Лозовая (фаза А) Диагностика КС 220 Лозовая (ф. А). Технический контроль КСЗ (ШЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, КСЗ (ШЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, ОМП (ИМФ-3Р) ВЛ 220 кВ Лозовая - Партизанск. Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ Лозовая (ф.А).	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, 2с 220. Вывести из работы КСЗ (ШЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, КСЗ (ШЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, ОМП (ИМФ-3Р) ВЛ 220 кВ Лозовая - Партизанск. Потеря ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220	СР	12.07.21	22.07.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Средний ремонт Рс 220 1с. Текущий ремонт ТН-1 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1с 220, СВ 220, ТН-1 220. С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Партизанск
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	СР	12.07.21	22.07.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Средний ремонт Рс 220 1с.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1с 220, СВ 220
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	12.07.21	22.07.21	11 дн	14.06.21	24.06.21	11 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-1. Техническое обслуживание РЗ 220 АТ-1. Технический контроль КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ260701) АТ-1.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-1, АТ-1
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	КР	15.03.21	15.03.21	1 дн	15.03.21	15.03.21	1 дн	Установка обводных гирлянд на опоре 259	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. 1. Работы выполнять по ППР. 2. На Приморской ГРЭС включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Лес. 3. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л. 4. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес. 5. С установкой ПЗ на месте производства работ Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	КР	27.12.21	28.12.21	2 дн	27.12.21	28.12.21	2 дн	Выправка ж/б опор поперек оси ВЛ	без отключения	02:00			С выводом АПВ
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	ТР	12.05.21	13.05.21	2 дн	29.04.21	30.04.21	2 дн	Испытание изоляции оболочки КВЛ 220 кВ Владивосток-Аэропорт ф. А, В, С от ПП-1 до ПП-2	с отключением	03:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Владивосток-Аэропорт. 1.Работу выполнить по ППР. 2.На ПС 220 кВ Аэропорт включить ЗН ЛР 220 Влад в ст. Л. 3. На ПС 500 кВ Владивосток включить ЗН ЛР 220 АП в ст. Л. 4.Установить ПЗ на месте производства работ. Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	КР	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Ремонт провода изменение длины шлейфа провода, установка балластов на провод	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	ЗРР	17.02.21	19.02.21	3 дн	17.02.21	19.02.21	3 дн	Измерение уровня частичных разрядов на участке КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт от переходного портала-1 до переходного портала-2	без отключения	01:00			Датчики устанавливаются в местах монтажа заземления экрана кабеля, на экран кабеля и вокруг внешней изоляции кабеля. После замеров датчики снимаются. Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Аэропорт	ЗРР	24.02.21	26.02.21	3 дн	24.02.21	26.02.21	3 дн	Измерение уровня частичных разрядов на участке КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт от переходного портала-1 до переходного портала-2	без отключения	01:00			Датчики устанавливаются в местах монтажа заземления экрана кабеля, на экран кабеля и вокруг внешней изоляции кабеля. После замеров датчики снимаются. Потеря ПА нет.
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	КР	16.08.21	18.08.21	3 дн	23.08.21	25.08.21	3 дн	Замена полимерной изоляции, замена стальной арматуры	с отключением	03:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол Потеря ПА нет.
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	ТР	05.07.21	07.07.21	3 дн	21.06.21	23.06.21	3 дн	Испытание изоляции оболочки КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол ф. А, В, С	с отключением	03:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово/т	КР	14.12.21	17.12.21	4 дн	14.12.21	17.12.21	4 дн	Выправка ж/б опор вдоль и поперек оси	с отключением	08:00			ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово/т отключить и заземлить. Работы производятся по ППР. 1. Включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Губ/т на Приморской ГРЭС; 2. Включить ЗН1 ЛР1-220 на ПС 220 кВ Губерово/т; 3. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ПА нет.
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	КР	21.06.21	24.06.21	4 дн	19.07.21	22.07.21	4 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена дистанционных распорок	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная Потеря Пор «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная» в ЛАПНУ Приморской ГРЭС, ИСПА ОЭС Востока
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск	КР	04.10.21	07.10.21	4 дн	25.10.21	28.10.21	4 дн	Ремонт провода и грозотроса	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск. 1. Работу выполнить по ППР. 2. На ПС 220 кВ К включить ЗН РЛ 220 Лес в ст.Л. 3. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 К в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Выводится из работы ДК-2 СЭС Потеря ПА нет.
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Аэропорт	КР	04.05.21	07.05.21	4 дн	18.05.21	21.05.21	4 дн	Замена поврежденной изоляции, ремонт провода, замена стальной арматуры, установка обводных гирлянд изоляторов, замена ГВН. Испытание изоляции оболочки КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт ф. А, В, С от ПП-1 до ПП-2	с отключением	03:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт. 1. Работу выполнить по ППР. 2. На Артёмовской ТЭЦ включить РЗ 220 КВЛ Аэропорт в ст. КВЛ. 3. На ПС 220 кВ Аэропорт включить ЗН РЛ 220 АТЭЦ в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск	КР	13.09.21	16.09.21	4 дн	13.09.21	16.09.21	4 дн	Ремонт провода, установка обводных гирлянд	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово/т	ЗРР	01.02.21	05.02.21	5 дн	01.02.21	05.02.21	5 дн	Замена фундаментов опор	без отключения	03:00			С выводом АПВ. С включением АПВ на ночь Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	КР	27.12.21	31.12.21	5 дн	27.12.21	31.12.21	5 дн	Выправка ж/б опор поперек оси ВЛ	без отключения	03:00			С выводом АПВ Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	КР	08.02.21	12.02.21	5 дн	08.02.21	12.02.21	5 дн	Замена фундаментов опор	без отключения	03:00			С выводом АПВ. С включением АПВ на ночь Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	КР	20.12.21	24.12.21	5 дн	20.12.21	24.12.21	5 дн	Выправка ж/б опор вдоль и поперек оси	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман Работы выполнять по ППР: 1.Включить ЗН РЛ 220 И-Губер/т в ст. Л на ПС 220 кВ Лесозаводск . 2.Включить ЗН ВЛ 220 Губ/т-И-Лес на ПС 220 кВ Иман. 3. Включить ЗН1 ЛР2- 220 на ПС 220 кВ Губерово/т. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-38	КР	19.04.21	23.04.21	5 дн	14.09.21	18.09.21	5 дн	Рубка ОСД, ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на проводе и грозотросе	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-38. 1. Работу выполнять по ППР. 2. На Приморской ГРЭС включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ НПС-38 . 3. На ПС 220 кВ НПС-38 включить ЗН ЛР 220 ПримГРЭС в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2	КР	02.08.21	07.08.21	6 дн	12.07.21	17.07.21	6 дн	Замена поврежденной изоляции, ремонт провода, замена стальной арматуры, установка обводных гирлянд изоляторов	с отключением	03:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Береговая - 2 Потеря ПА нет.
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Бикин/т	КР	12.07.21	17.07.21	6 дн	29.04.21	04.05.21	6 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на проводе и грозотросе, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т. 1. Работу выполнить по ППР. 2. На Приморской ГРЭС включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Бикн/т. 3. На ПС 220 кВ Бикин/т включить ЗН1-ЛР-220 Приморская ГРЭС-Бикин/т. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.

Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск	КР	02.08.21	07.08.21	6 дн	02.08.21	07.08.21	6 дн	Ремонт сценной арматуры изолирующих подвесок, установка шпалитов	с отключением	03:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск Потерь ПА нет.
Утверждена	Изменная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Розенгартновка/т	КР	24.05.21	30.05.21	7 дн	02.08.21	08.08.21	7 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на проводе и грозотросе, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартновка/т. 1.Работу выполнить по ПИР. 2.На ПС 220 кВ Розенгартновка/т включить ЗН1-ЛР-220-Л-Приморская ГРЭС-Розенгартновка/т. 3. На Приморской ГРЭС включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Розенгарт/т. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потерь ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	КР	14.11.21	20.11.21	7 дн	14.11.21	20.11.21	7 дн	Врезка в существующую ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол заходов на ПС 220 кВ Суходол	с отключением	4			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол Потерь ПА нет.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	ЗРР	11.08.21	17.08.21	7 дн	11.08.21	17.08.21	7 дн	Измерение уровня ЧР на КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	без отключения	00:15			Потерь ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	ТР	02.08.21	08.08.21	7 дн	02.08.21	08.08.21	7 дн	Измерение уровня ЧР на КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	без отключения	01:00			
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Патрокл	ТР	24.05.21	31.05.21	8 дн	24.05.21	31.05.21	8 дн	Испытание изоляции оболочки КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл ф. А, В, С от Link box KM 1 ПС 220 кВ Зеленый угол до Link box KM 18 ПС 220 кВ Патрокл	с отключением	03:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	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 проводе и грозотросе, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. Выводится из работы резервный маршрут по ВЧ-связи для каналов: ДК-1 ПС 220 кВ Горелое и ТМ ПС 220 кВ Горелое. Необходимо согласование с администрацией поселка, погашение ПС 220 кВ Высокогорск
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Патрокл	ЗРР	22.03.21	31.03.21	10 дн	22.03.21	31.03.21	10 дн	Измерение уровня частичных разрядов на КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл на переходных порталах, транспозиционных и соединительных муфтах	без отключения	01:00			Датчики устанавливаются в местах монтажа заземления экрана кабеля, на экран кабеля и вокруг внешней изоляции кабеля. После замеров датчики снимаются.
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	ТР	01.06.21	10.06.21	10 дн	01.06.21	10.06.21	10 дн	Испытание изоляции оболочки КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл ф. А, В, С от Link box KM 1 ПС 220 кВ Зеленый угол до Link box KM 18 ПС 220 кВ Патрокл	с отключением	03:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	ТР	15.06.21	25.06.21	11 дн	15.06.21	25.06.21	11 дн	Испытание изоляции оболочки КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская ф. А, В, С от Link box KM 1 ПС 220 кВ Зеленый угол до Link box KM 32 ПС 220 кВ Русская	с отключением	03:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская
Утверждена	Изменная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2	КР	07.06.21	25.06.21	19 дн	31.05.21	18.06.21	19 дн	Замена поврежденной изоляции, ремонт провода, замена сценной арматуры, установка обводных гирлянд изоляторов, установка балластов, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	03:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2 Потерь ПА нет.
Утверждена	Изменная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	КР	09.08.21	27.08.21	19 дн	14.08.21	31.08.21	18 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена дистанционных распорок, установка балластов, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 Потерь ПА нет.
Утверждена	Изменная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	КР	05.07.21	24.07.21	20 дн	11.06.21	30.06.21	20 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной и фарфоровой изоляции, замена ГВН на проводе и грозотросе, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск. 1.Работу выполнить по ПИР. 2.На ПП 220 кВ Партизанск включить Рз Рл 220 Чуг-2 Л. 3. На ПС 500 кВ Чугуевка-2 включить РзРл 220 Парт Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства. Выводится из работы ДК-1 ПП 220 кВ Партизанск. Приморское РДУ: В АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск теряется формирование ПО ФОЛ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск со стороны ПС 500 кВ Чугуевка-2.
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	КР	22.11.21	13.12.21	22 дн	22.11.21	13.12.21	22 дн	Выправка ж/б опор вдоль и поперек оси	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Работы выполнять по ПИР, с включением: 1. Рз Рл 220 в ст. ВЛ Лес на Приморской ГРЭС 2. ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л на ПС 220 кВ Лесозаводск. 3. ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес на ПС 220 кВ Иман 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потерь ПА нет.
Утверждена	Изменная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губеров/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	КР	22.03.21	14.04.21	24 дн	18.03.21	10.04.21	24 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на проводе и грозотросе, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах, установка разрядных рогов на грозотрос	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Губеров/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. 1. Работу выполнять по ПИР. 2.На ПС 220 кВ Губеров/т включить ЗН1 ЛР2-220. 3. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-Губер/т в ст. Л. 4. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 Губ/т-И-Лес. 5. С установкой ПЗ по месту производства работ Потерь ПА нет.
Утверждена	Изменная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	КР	10.05.21	02.06.21	24 дн	24.04.21	17.05.21	24 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной и фарфоровой изоляции, замена сценной арматуры, установка обводных гирлянд изоляторов, замена ГВН на проводе и грозотросе, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	03:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна. 1.Работу выполнить по ПИР. 2.На ПС 220 кВ Волна включить Рз РЛ 220 Влад в ст. Л. 3.На ПС 500 кВ Владивосток включить ЗН ЛР 220 Вол в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. ДК-2 ПС 110 кВ Западная и ТМ-2 ПС 110 кВ Западная, ПС 110 кВ Раздольное-1, ПС 110 кВ Пушкинская, ПС 110 кВ Шахта-7 выводятся из работы. Приморское РДУ: Полная потеря реализации УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14 на ОН (23 МВ) на ПС 220 кВ Западная от: ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир I цепь, ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир II цепь (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД14); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Святино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Святино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток – терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД05); - АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Усурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна (полная потеря УВ ОНД08). Приморское РДУ: с включением в работу на один день для вывода в ремонт 29.04.2021 АТ-4А,Б Владивостокской ТЭЦ-2 и соответствующего (функционально связанного с ними) ТГ№4 Владивостокской ТЭЦ-2.
Утверждена	Изменная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	КР	06.09.21	30.09.21	25 дн	03.09.21	27.09.21	25 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на проводе и грозотросе, ремонт заземляющих спусков ОКГТ, ремонт сценной арматуры, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 При заземлении ЛЭП 220 кВ выводятся из работы ДК-2 ПС 220 кВ Арсеньев-2 Приморское РДУ: От АОПО ВЛ 220 кВ Святино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Моло-дежная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (полная потеря УВ ОНД1, частичная потеря УВ ОНД5).

Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	ЗРР	01.10.21	29.10.21	29 дн	01.10.21	29.10.21	29 дн	Измерение уровня ЧР на КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	без отключения	00:15				
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ВПр	17.05.21	17.05.21	1 дн	-	-	-	Опробование приводов В 220 АТ-2, В 110 АТ-2	с отключением	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить В 220 АТ-2 и В 110 АТ-2 одновременно на время АПВ.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов СВ 220	с отключением	00:15		выполнить во время ремонта СВ 220	С отключением СВ 220 на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов В 110 Мол	без отключения	00:15		выполнить во время ремонта В 110 Мол	С отключением В 110 Мол и ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная на ПС 220 кВ Арсеньев-2 на время АПВ	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов В 110 Рет	без отключения	00:15		выполнить во время ремонта В 110 Рет	С отключением В 110 Рет и ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2 на время АПВ	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ЗРР	07.04.21	08.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов СВ 110	с отключением	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		С отключением СВ 110 на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 2С 220	ТР	30.08.21	31.08.21	2 дн	30.08.21	31.08.21	2 дн	Техническое обслуживание ТН 2С 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ТН 2С 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	ТР	19.05.21	21.05.21	3 дн	19.05.21	21.05.21	3 дн	Диагностика КС 220 ВЛ Чугуевка-2 (ф.А.С). Технический контроль КС3 (ШЭ2607021) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2 выводится из работы ТМ-2 ПС 220 кВ Арсеньев-2. Вывести из работы КС3 (ШЭ2607021) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2. Приморское РДУ: От АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 2С 220	ТР	19.05.21	21.05.21	3 дн	19.05.21	21.05.21	3 дн	Расшиновка и диагностика ТН 2С 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ТН 2С 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 220 ДВ, Текущий ремонт КС 220 ВЛ Дальневосточная (ф "А,С"), Диагностика КС 220 ВЛ Дальневосточная (ф "А,С"). Профконтроль ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2, ПВЗУ-Е	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 и 1С 220 кВ. Выводится из работы ДК-2 ПС 220 кВ Арсеньев-2 Приморское РДУ: От АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодёжная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (полная потеря УВ ОНД1, частичная потеря УВ ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 АТ-1	без отключения	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1С 110 кВ. АТ-1 в режиме 220/10 кВ	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ВПр	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 1С 220 кВ, В 220 АТ-1 для технического обслуживания РШ В 220 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 220 кВ и В 220 АТ-1. С отключением АТ-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Текущий ремонт РС 1С СВ 220, Техническое обслуживание СВ 220. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 220 СВ. Расшиновка и диагностика ТТ 220 СВ. Технический контроль КС3 и АУВ (ШЭ2607015) СВ 220. Опробование приводов СВ 220	с отключением	01:00			Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220 кВ. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2 для опробования АГ 00:15 с отключением СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Текущий ремонт РС 1С СВ 220, Текущий ремонт РШ 220 ДВ, Техническое обслуживание РШ 220 ТН 1С, Техническое обслуживание РШ В 220 АТ-1, Техническое обслуживание, отбор проб масла ТН 1С 220 Расшиновка и диагностика ТТ 220 СВ, ТН 1С 220. Профвосстановление ТН 1С 220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 220 кВ, СВ 220, В 220 АТ-1, ТН 1С 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2. АГ 01:00 для РС 1С СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Текущий ремонт КС ВЛ 110 Мол (ф.А.С). Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 Мол Диагностика КС ВЛ 110 Мол (ф.А.С). Профконтроль КС3 (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная, ВЧБ (ЭПЗ-1643) ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная, АВЗК-80 Опробование приводов В 110 Мол	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная и В 110 Мол. Вывести из работы КС3 (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная, ВЧБ (ЭПЗ-1643) ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодёжная. Для опробования АГ 00:15 с отключением В 110 Мол Приморское РДУ: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодёжная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодёжная (частичная потеря ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодёжная (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Молодёжная (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5). С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 Рет. Текущий ремонт РШ ОШ 110 Рет. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 Рет Расшиновка и диагностика ТТ 110 Рет, КС 110 Рет (ф.С). Профконтроль ПВЗУ-Е	с отключением	01:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2, В 110 Рет, ОСШ 110 кВ. С отключением ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	ВПр	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 110 Рет. Опробование приводов В 110 Рет	без отключения	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 кВ и В 110 Рет. С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2-Реттиховка на ПС 220 кВ Арсеньев-2 Опробование с АГ 00:15 с отключением В 110 Рет	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1С 220	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 220 ТН 1С. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТН 1С 220 Расшиновка и диагностика ТН 1С 220. Профвосстановление ТН 1С 220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ТН 1С 220 и 1С 220 кВ.С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 АТ-1, Текущий ремонт РШ 1С ОВ 110, Техническое обслуживание РШ 1С 110 Рет, РШ 1С 110 Прог, РШ 110 ТН 1С, РС 110 1С, ТН 1С 110. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 СВ. Профконтроль ТН 1С 110.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1, 1С 110 кВ, ОВ 110, СВ 110, В 110 Рет, В 110 Прог, ТН 1С 110. С отключением на ПС 220 кВ Арсеньев-2: ВЛ 110 кВ Реттиховка-Арсеньев-2, ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Прогресс. ВПр ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ ОШ ОВ 110. Текущий ремонт РШ ОШ 110 Рет. Техническое обслуживание ТН ОШ 110 (Ф"В")	с отключением	01:00			С отключением и заземлением ОСШ 110 кВ, ОВ 110, ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	ТР	26.04.21	30.04.21	5 дн	26.04.21	30.04.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ ОШ 110 Прог	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Прогресс, с отключением ОВ 110	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание РС 110 1С. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 СВ Профвосстановление КС3 (МТЗ, ТЭИП) СВ 110, АУВ СВ 110, ТТ 110 СВ	с отключением	01:00			Отключить и заземлить СВ 110 и 1С 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ ОШ ОВ 110. Техническое обслуживание ТТ 110 ОВ 1-й ряд, ТТ 110 ОВ 2-й ряд	с отключением	01:00			С отключением и заземлением ОВ 110, ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 1С ОВ 110	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 кВ и ОВ 110. ВПр ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ В 220 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 220 кВ и В 220 АТ-1. С отключением АТ-1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Мол	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Техническое обслуживание и отбор проб масла ТТ 110 Мол Профконтроль АУВ В 110 Мол.	с отключением	01:00			Отключить и заземлить В 110 Мол. С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Молодежная на ПС 220 кВ Арсеньев-2. Вынести АУВ В 110 Мол с включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рег	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 110 Рег	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 кВ и В 110 Рег. С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2-Реттиховка на ПС 220 кВ Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рег	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Техническое обслуживание и отбор проб масла ТТ 110 Рег. Расшиновка и диагностика ТТ 110 Рег. Текущий ремонт РШ ОШ 110 Рег	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Реттиховка - Арсеньев-2, В 110 Рег, с отключением ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1С 110 кВ. АТ-1 в режиме 220/10 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	23.08.21	01.09.21	10 дн	23.08.21	01.09.21	10 дн	Текущий ремонт АТ-2, ВДТ-2, Р-2 10. Техническое обслуживание В 220 АТ-2, Рг 220 АТ-2, Рг 10 АТ-2, ТТ 220 АТ-2. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 АТ-2. Расшиновка, диагностика Р-2 10. Профвосстановление РЗА ВЛТ АТ-2.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить АТ-2, В 220 АТ-2, В 110 АТ-2 С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	ТР	23.08.21	01.09.21	10 дн	23.08.21	01.09.21	10 дн	Техническое обслуживание В 220 АТ-2, Рг 220 АТ-2, ТТ 220 АТ-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-2 и АТ-2 С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	ТР	23.08.21	01.09.21	10 дн	23.08.21	01.09.21	10 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 АТ-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-2 С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	19.04.21	30.04.21	12 дн	19.04.21	30.04.21	12 дн	Текущий ремонт АТ-1, ВДТ-1, Р-1 10. Техническое обслуживание В 220 АТ-1, Рг 220 АТ-1, Рг 10 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТТ 110 АТ-1. Расшиновка и диагностика АТ-1, ШМ 10 АТ-1, Р-1 10. Опробование приводов В 220 АТ-1, В 110 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить АТ-1, В 220 АТ-1, В 110 АТ-1. Опробование перед выводом в ремонт АТ-1 и В 220 АТ-1, В 110 АТ-1 с АГ 00:15 С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	19.04.21	30.04.21	12 дн	19.04.21	30.04.21	12 дн	Техническое обслуживание В 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1. Опробование привода В 220 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить АТ-1 и В 220 АТ-1, опробование перед выводом в ремонт В 220 АТ-1 и АТ-1 с АГ 00:15 С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	ТР	19.04.21	30.04.21	12 дн	19.04.21	30.04.21	12 дн	Техническое обслуживание В 110 АТ-1, Рг 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1. Опробование привода В 110 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1, опробование перед выводом в ремонт В 110 АТ-1 с АГ 00:15 С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети").	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	ТР	12.05.21	13.05.21	2 дн	29.04.21	30.04.21	2 дн	Техническое обслуживание ТН-1 220. Профвосстановление ТН-1 220.	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ТН-1 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	04.05.21	07.05.21	4 дн	18.05.21	21.05.21	4 дн	Техническое обслуживание СВ 220	с отключением	02:00			отключить и заземлить СВ 220, 2С 220 кВ. Отключить КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	ТР	04.05.21	07.05.21	4 дн	18.05.21	21.05.21	4 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 АТЭЦ, ШР 220 ТН-2, СР2 220, ШР 220 Т-2, ТН-2 220, СВ 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт, В 220 Т-2, ТН-2 220, 2С 220 кВ и СВ 220.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	ТР	04.05.21	07.05.21	4 дн	18.05.21	21.05.21	4 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220. Профвосстановление ТН-2 220. Техническое обслуживание ШР 220 ТН-2 220	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ТН-2 220, 2С 220 кВ. Отключить КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-2	ТР	04.05.21	07.05.21	4 дн	18.05.21	21.05.21	4 дн	Техническое обслуживание ШР 220 Т-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 Т-2 и 2С 220 кВ. Отключить КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Аэропорт	ТР	04.05.21	07.05.21	4 дн	18.05.21	21.05.21	4 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 АТЭЦ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить КВЛ 220 Артёмовская ТЭЦ-Аэропорт и 2С 220 кВ 1. Работу выполнить по ПНР. 2. Включить на Артёмовской ТЭЦ РЗ 220 КВЛ Аэропорт в ст. КВЛ. 3. Включить на ПС 220 кВ Аэропорт ЗН ЛР 220 АТЭЦ в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	ВП 220	ТР	17.05.21	21.05.21	5 дн	10.05.21	14.05.21	5 дн	Техническое обслуживание ВП 220	с отключением	01:00			отключить и заземлить ВП 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-1	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Т-1	с отключением	01:00			отключить и заземлить В 220 Т-1	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-2	ТР	17.05.21	21.05.21	5 дн	10.05.21	14.05.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Т-2	с отключением	01:00			отключить и заземлить В 220 Т-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Береговая-2 – Береговая-1	ВПр	10.06.21	11.06.21	2 дн	13.05.21	14.05.21	2 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 Бер-1	без отключения	01:00			Отключить и заземлить В 110 Бер-1, с отключением ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1 на ПС 220 кВ Береговая-2.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Топаз – Новый мир	ВПр	07.06.21	09.06.21	3 дн	10.05.21	12.05.21	3 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 Топ-Н. Мир. Технический контроль КС3 (7SA522, 1 комплект) ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир. КС3 (7SA522, 2 комплект) ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир, АУВ и УРОВ (6MD664) В 110 Топ-Н. Мир.	без отключения	01:00			На ПС 220 кВ Береговая-2 отключить ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир, отключить и заземлить В 110 Топ-Н. Мир. Указать питание ПС 110 кВ Топаз	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ВПр	26.04.21	28.04.21	3 дн	26.04.21	28.04.21	3 дн	Технический контроль КС3 (7SJ624) СВ 110, АПВ и УРОВ (6MD664) СВ 110.	с отключением	01:00			Отключить СВ 110. Вынести из работы КС3 (7SJ624) СВ 110, АПВ и УРОВ (6MD664) СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Диагностика КС 220 АТЭЦ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Береговая - 2, с отключением В2 220 и В1 220 Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	21.06.21	25.06.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ТР-1 Расшиновка, диагностика АТ-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, ТР-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	31.05.21	04.06.21	5 дн	31.05.21	04.06.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ТР-2 Расшиновка, диагностика АТ-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2, ТР-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Звезда	ВПр	26.07.21	30.07.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Технический контроль ДЗЛ (7SD522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Звезда.	с отключением	01:00			Отключить ВЛ 220 кВ Береговая-2-Звезда. Вынести из работы ДЗЛ (7SD522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Звезда. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ЗПр	13.04.21	13.04.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода В 110 АТ-1		00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить В 110 АТ-1 на время АПВ АТ-1 в режиме 220/6 кВ. Поочередно с опробованием АТ-2. Без отключения (не в транзите)	

Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ЗРР	13.04.21	13.04.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода В 110 АТ-2		00:20	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить В 110 АТ-2 на время АПВ. АТ-2 в режиме 220/6 кВ Поочередно с опробованием АТ-1. Без отключения (не транзит)
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – 2Р	БВР	23.06.21	23.06.21	1 дн	30.08.21	30.08.21	1 дн	Для безопасного производства работ АГП на Робах 110 ВТЭЦ-1 при замене аппаратных зажимов	с отключением	04:00			Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Волна-2Р и ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р ( т к близко расположены)
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	БВР	23.06.21	23.06.21	1 дн	30.08.21	30.08.21	1 дн	Для безопасного производства работ АГП на Робах 110 ВТЭЦ-1 при замене аппаратных зажимов	с отключением	04:00			Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Волна-2Р и ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р ( т к близко расположены). Уточнить у ДРСК на стадии формирования месячного графика ремонтов, как будет запитана ПС 110 кВ Котельная 2Р и не включат-ли СВ 110 на ПС 110 кВ Бурун, чтоб не погасить потребителя
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	ЗРР	25.05.21	25.05.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода В 110 Бурун		00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить на время АПВ В 110 Бурун, указать питание ПС 110 кВ Бурун на стадии формирования месячного графика (включить СВ 110 к примеру, уточнить в ПЭС, чтобы не погасить потребителя) Без отключения (не в транзите)
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ТР	24.06.21	24.06.21	1 дн	31.08.21	31.08.21	1 дн	Техническое обслуживание с распиновкой, диагностика ТТ 110 СВ	с отключением	01:00			Отключить и заземлить СВ 110
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ЗРР	25.05.21	25.05.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода СВ 110	с отключением	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить на время АПВ СВ 110
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ТР	14.05.21	14.05.21	1 дн	14.05.21	14.05.21	1 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 ОВ в ст. ОСШ, ТТ 110 ОВ в ст. В	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ОВ 110. ВПр ОСШ 110
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	ВПр	12.04.21	12.04.21	1 дн	10.05.21	10.05.21	1 дн	Опробование приводов В 220 А, В 220 В, с проверкой "ведущий - ведомый"	с отключением	00:15			одновременное отключение В 220 А и В 220 В на время АПВ. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна Потерь ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	БВР	28.04.21	28.04.21	1 дн	22.04.21	22.04.21	1 дн	Для безопасности работ на Робах 110 2Р, РЛ 110 2Р при замене аппаратных зажимов, применяя АГП. Опробование привода В 110 ВТЭЦ-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т и ВЛ 110 кВ Волна-2Р, В110 ВТЭЦ-1
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Чайка	ЗРР	25.05.21	25.05.21	1 дн	-	-	-	Опробование привода В 110 Чайка		00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		отключить В 110 Чайка и ВЛ 110 кВ Волна-Чайка на ПС 220 кВ Волна на время АПВ. Без отключения (не в транзите)
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	БВР	05.05.21	06.05.21	2 дн	05.05.21	06.05.21	2 дн	Для безопасности работ на Рт 110 Т-1 при замене аппаратных зажимов	с отключением	04:00			отключить и заземлить ОСШ 110 кВ и Т-1, с использованием автомобильного грузового подъемника ( в непосредственной близости ОСШ 110 кВ). С отключением ОВ 110
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	БВР	12.05.21	13.05.21	2 дн	12.05.21	13.05.21	2 дн	Для безопасности работ на Рт 110 Т-2 при замене аппаратных зажимов, техническом обслуживании ТН 110 ОСШ	с отключением	04:00			отключить и заземлить ОСШ 110 кВ и Т-2, с использованием автомобильного грузового подъемника ( в непосредственной близости ОСШ 110 кВ). С отключением ОВ 110
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ЗС 220	ТР	17.05.21	19.05.21	3 дн	10.05.21	12.05.21	3 дн	Замена шинных опор, техническое обслуживание РЛ 220 Влад	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ЗС 220 и ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, В 220 А и В 220 В
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	21.06.21	23.06.21	3 дн	26.08.21	30.08.21	5 дн	Текущий ремонт Робах 110 ВТЭЦ-1, замена аппаратных зажимов. Профвосстановление ТТ 110 ОВ в ст. В.	с отключением	04:00			С отключениями заземлением ОСШ 110, ОВ 110, КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, с отключением В 110 ВТЭЦ-1
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ВПр	21.06.21	23.06.21	3 дн	26.08.21	30.08.21	5 дн	Профвосстановление ТТ 110 ОВ в ст. В.	с отключением	04:00			отключить и заземлить ОВ 110. Отключить ОСШ 110
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	ТР	17.05.21	19.05.21	3 дн	10.05.21	12.05.21	3 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 Влад.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ЗС 220 и ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, В 220 А и В 220 В. Работу выполнить по ППР. 1. Включить на ПС 220 кВ Волна ФЭ РЛ 220 Влад в ст. Л. 2. Включить на ПС 500 кВ Владивосток ЗИ РЛ 220 Вол в ст. Л. 3.С установкой ПЗ по месту производства работ. Выводится из работы ДК 2 ПС 110 кВ Западная, ТМ-2 ПС 110 кВ Западная, ПС 110 кВ Резольное-1, ПС 110 кВ Пушкинская, ПС 110 кВ Шахта-7 Приморское РДУ; Полная потеря реализации УВ ОНД4, ОНД5, ОНД4 на ОН (23 МВт) на ПС 220 кВ Западная от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 – Хещир I цепь, ВЛ 220 кВ Хещир 2 – Хещир II цепь (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хещир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5, ОНД4); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Святино'т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Святино'т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД05); - АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна (полная потеря УВ ОНД08).
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – 2Р	ТР	26.04.21	29.04.21	4 дн	19.04.21	22.04.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 2Р, Робах 110 2Р, замена аппаратных зажимов, техническое обслуживание ТТ 110 2Р. Опробование привода В 110 2Р	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Волна-2Р, ОСШ 110, В 110 2Р. Опробование на время АПВ перед ремонтом ЛЭП с АГ 00:15 ВПр ОВ 110 Для БВР на Робах 110 2Р отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	26.04.21	29.04.21	4 дн	19.04.21	22.04.21	4 дн	Текущий ремонт Робах 110 2Р, замена аппаратных зажимов. Профконтроль ТН 110 ОСШ. Профвосстановление ТТ 110 ОВ в ст. ОСШ.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 и ОВ 110, ВЛ 110 кВ Волна-2Р
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	05.10.21	08.10.21	4 дн	05.10.21	08.10.21	4 дн	Текущий ремонт ОВ 110, Робах 110 ОВ (замена аппаратных зажимов)	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, ОВ 110. время АГ по текущему ремонту 2 часа, при замене аппаратных зажимов - 4 часа
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ТР	26.04.21	29.04.21	4 дн	19.04.21	22.04.21	4 дн	Профвосстановление ТТ 110 ОВ в ст. ОСШ.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОВ 110. ВПр ОСШ 110
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ТР	05.10.21	08.10.21	4 дн	05.10.21	08.10.21	4 дн	Текущий ремонт ОВ 110, Робах 110 ОВ (замена аппаратных зажимов)	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, ОВ 110. время АГ по текущему ремонту 2 часа, при замене аппаратных зажимов - 4 часа
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	ТР	21.06.21	24.06.21	4 дн	26.08.21	31.08.21	6 дн	Текущий ремонт Робах 110 ВТЭЦ-1, замена аппаратных зажимов при помощи АГП, техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1	с отключением	04:00			С отключениями заземлением ОСШ 110, КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, В 110 ВТЭЦ-1. Аварийная готовность по замене аппаратных зажимов - 4 часа, текущему ремонту Робах 110 ВТЭЦ-1 - 2 часа, техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1 - 1 час ВЛ 110 кВ Волна-2Р и ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р ( т к близко расположены)
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	ТР	21.06.21	24.06.21	4 дн	26.08.21	31.08.21	6 дн	замена аппаратных зажимов, техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1	с отключением	04:00			С отключениями заземлением В 110 ВТЭЦ-1 Аварийная готовность по замене аппаратных зажимов - 4 часа, техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1 - 1 час

Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	ТР	26.04.21	29.04.21	4 дн	19.04.21	22.04.21	4 дн	Текущий ремонт РЛ 110 2Р, техническое обслуживание ТТ 110 2Р	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 110 2Р, ВЛ 110 кВ Волна-2Р.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Режим работы 220/6 кВ в связи с выводом в ремонт 1С 110, В 110 АТ-1 для текущего ремонта и замены аппаратных зажимов РШ 110 АТ-1	без отключения	04:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1С 110.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 D	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 D, В 220 D, техническое обслуживание ТТ 220 D	с отключением	02:00			отключить и заземлить В 220 D и 4С 220. С отключением В 220 С и ВЛ 220 кВ Волна - Зелёный угол
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 С	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 С, В 220 С, техническое обслуживание ТТ 220 С	с отключением	02:00			отключить и заземлить В 220 С и 4С 220. С отключением В 220 D и ВЛ 220 кВ Волна - Зелёный угол
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	4С 220	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 С, РШ 4С 220 D, В 220 D, В 220 С, техническое обслуживание ТТ 220 С, ТТ 220 D	с отключением	02:00			отключить и заземлить В 220 С, В 220 D и 4С 220. С отключением ВЛ 220 кВ Волна - Зелёный угол
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – 2Р	ВПр	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110, В 110 2Р для технического обслуживания РШ 110 2Р	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 и В 110 2Р. На ПС 220 кВ Волна отключить ВЛ 110 кВ Волна-2Р. Без отключения (не в транзите)
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	ВПр	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110, В 110 Бурун для технического обслуживания РШ 110 Бурун	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 Бурун и 1С 110. У ПЭС уточнить по ПС 110 кВ Бурун при формировании месячного графика (включить СВ 110) и как будут питать ПС 110 кВ Котельная 2Р, если не включат СВ 110 на ПС 110 кВ Бурун
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 110 АТ-1 (замена аппаратных зажимов), РШ 110 Бурун, техническое обслуживание ТН 110 1С, РШ 110 ТН 1С, РШ 110 1С ОВ, РШ 110 1С СВ (замена аппаратных зажимов), РШ 110 Т-1, РШ 110 2Р, РШ 110 Чайка.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 110 и В 110 АТ-1, В 110 Бурун, ТН 110 1С, ОВ 110, СВ 110, В 110 2Р, В 110 Чайка, В 110 Т-1. С отключением на ПС 220 кВ Волна: ВЛ 110 кВ Волна-2Р, ВЛ 110 кВ Волна-Чайка и ВЛ 110 кВ Волна-Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р. АТ для работ с переопределением аппаратных зажимов 4 часа. Для остальных работ 2 часа
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Техническое обслуживание, замена аппаратных зажимов РШ 110 1С СВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить СВ 110 и 1С 110
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Техническое обслуживание, замена аппаратных зажимов РШ 110 1С ОВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОВ 110 и 1С 110. ВПр ОСШ 110
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	ВПр	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 С, РШ 4С 220 D, В 220 D, В 220 С, техническое обслуживание ТТ 220 С, ТТ 220 D	с отключением	02:00			отключить и заземлить В 220 С, В 220 D и 4С 220. С отключением ВЛ 220 кВ Волна - Зелёный угол Потеря ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Чайка	ВПр	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 1С 110, В 110 Чайка для технического обслуживания РШ 110 Чайка	без отключения	02:00			Отключить и заземлить В 110 Чайка и 1С 110. Отключить на ПС 220 кВ Волна ВЛ 110 кВ Волна-Чайка
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 110 2Р	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 и В 110 2Р. На ПС 220 кВ Волна отключить ВЛ 110 кВ Волна-2Р
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Текущий ремонт, замена аппаратных зажимов РШ 110 АТ-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1С 110.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Чайка	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 110 Чайка	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 Чайка и 1С 110. Отключить на ПС 220 кВ Волна ВЛ 110 кВ Волна-Чайка
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Бурун	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 110 Бурун	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 Бурун и 1С 110. У ПЭС уточнить по ПС 110 кВ Бурун на стадии формирования месячного графика(включить СВ 110)
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	КР	28.06.21	09.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Капитальный ремонт Рат 6 АТ-1, текущий ремонт АТ-1, ВДТ-1, Рат 110 АТ-1, техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1, РШ 1С 220 D, покраска порталов 1С 220 Расшиновка и диагностика АТ-1, ШМ 6 АТ-1, ВДТ-1, Рат 6 АТ-1, ТТ-110 АТ-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, 1С 220, В 220 D, В 110 АТ-1. АТ для ТР Рат 110 АТ-1 02:00
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Капитальный ремонт Рат 6 АТ-2, текущий ремонт АТ-2, ВДТ-2, РШ 2С 220 С, Рат 110 АТ-2, техническое обслуживание ТТ 220 АТ-2, ТТ 110 АТ-2 Расшиновка и диагностика АТ-2, ШМ 6 АТ-2, ВДТ-2, Рат 6 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, замена ответственных зажимов на 2С 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2 и 2С 220, В 110 АТ-2. Отключить В 220 С, В 220 В. АГ для Рат 110 АТ-2 и ТТ 110 АТ-1 1 час
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 D	ТР	28.06.21	09.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 220 D, покраска порталов 1С 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 С	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт РШ 2С 220 С	с отключением	04:00			отключить и заземлить В 220 С и 2С 220. С отключением В 220 В
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	ТР	28.06.21	09.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 220 D, покраска порталов 1С 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт РШ 2С 220 С, замена ответственных зажимов на 2С 220	с отключением	04:00			Отключить 2С 220 и В 220 С. С отключением В 220 В и АТ-2
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт Рат 110 АТ-2, техническое обслуживание ТТ 110 АТ-2 Расшиновка и диагностика ТТ 110 АТ-2	с отключением	01:00			отключить и заземлить В 110 АТ-2, АТ-2
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	ТР	28.06.21	09.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Текущий ремонт Рат 110 АТ-1, техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и АТ-1
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Высокогорск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	ТР	21.06.21	30.06.21	10 дн	21.06.21	30.06.21	10 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 К-ВГ-Гор, ТСН-1, В 6 Т-1, В 6 Ф-11 Поселок, расшиновка и диагностика Т-1, ТСН-1. Текущий ремонт Т-1.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. Выводится из работы резервный маршрут по ВЧ-связи для каналов: ДК-1 ПС 220 кВ Горелое и ТМ ПС 220 кВ Горелое Уведомить потребителя о погашении ПС 220 кВ Высокогорск по 220 кВ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	ЗРР	27.04.21	28.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов ОД 220 АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1, В 220 ВГ-К и СВ 220 от действия защит АТ-1.	без отключения	00:30	Выполнить в сроки ТР АТ-1		Отключить В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, В 10 АТ-1, СВ 220, В 220 ВГ-К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск одновременно. Погашение ПС 220 кВ Горелое по 1С 220 и 1С 110? Как будет запитан потребитель?
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое	ЗРР	29.04.21	30.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, В 220 К и СВ 220 от действия защит АТ-2.	без отключения	00:30	Выполнить в сроки ТР АТ-2		Отключить ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, СВ 220, В 220 К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К-Горелое. Если одновременно, то ВПр 2С 220 и 2С 110, как будет запитан потребитель?
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ВПр	27.04.21	28.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов ОД 220 АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1, В 220 ВГ-К и СВ 220 от действия защит АТ-1.	с отключением	00:30	Выполнить в сроки ТР АТ-1		Отключить В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, В 10 АТ-1, СВ 220, В 220 ВГ-К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск одновременно. ВПр 1С 220 и 1С 110, как будет запитан потребитель?
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ВПр	29.04.21	30.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, В 220 К и СВ 220 от действия защит АТ-2.	с отключением	00:30	Выполнить в сроки ТР АТ-2		Отключить ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, СВ 220, В 220 К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К-Горелое. ВПр 2С 220 и 2С 110, как будет запитан потребитель?

Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	ВПр	27.01.21	28.01.21	2 дн	-	-	-	ВПр на время одновременного опробования приводов ОД 220 АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1, В 220 ВГ-К и СВ 220 от действия защит АТ-1.	с отключением	00:30	Выполнить в сроки ТР АТ-1	Отключить В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, В 10 АТ-1, СВ 220, В 220 ВГ-К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск одновременно. Погашение ПС 220 кВ Горелое по 1С 220 и 1С 110? Уведомление потребителя должно быть
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	ВПр	29.04.21	30.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, В 220 К и СВ 220 от действия защит АТ-2.	с отключением	00:30	Выполнить в сроки ТР АТ-2	Отключить ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, СВ 220, В 220 К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К-Горелое. Если одновременно, то ВПр 2С 220 и 2С 110, как будет запитан потребитель?
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ВПр	27.04.21	28.04.21	2 дн	27.04.21	28.04.21	2 дн	Опробование приводов ОД 220 АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1, В 220 ВГ-К и СВ 220 от действия защит АТ-1.	с отключением	00:30		Отключить В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, В 10 АТ-1, СВ 220, В 220 ВГ-К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск одновременно
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ВПр	29.04.21	30.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, В 220 К и СВ 220 от действия защит АТ-2.	с отключением	00:30	Выполнить в сроки КР АТ-2	Отключить ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, СВ 220, В 220 К и на ПС 220 кВ Горелое отключить ВЛ 220 кВ К-Горелое
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 1	ТР	27.04.21	28.04.21	2 дн	27.04.21	28.04.21	2 дн	Техническое обслуживание СТК-1.	с отключением	01:00		Отключить СТК 1
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 2	ТР	29.04.21	30.04.21	2 дн	29.04.21	30.04.21	2 дн	Техническое обслуживание СТК 2	с отключением	01:00		Отключить СТК 2
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 2	ТР	02.09.21	03.09.21	2 дн	31.08.21	01.09.21	2 дн	Техническое обслуживание СТК 2	с отключением	01:00		Отключить СТК 2
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	ЗРР	15.06.21	18.06.21	4 дн	15.06.21	18.06.21	4 дн	Отключить на время капитального ремонта Рс 220 1С, технического обслуживания ТН-220 1С Распиновка, диагностики ТН-220 1С профвосстановления ТН-220 1С	с отключением	04:00		Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. АТ-1 в режиме 110/10 кВ (если необходимо по режиму СТК 1, АТ-1 в ЗРР)
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	ВПр	21.06.21	24.06.21	4 дн	21.06.21	24.06.21	4 дн	Профконтроль КСЗ (ШДЭ2802 осн, рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск.	с отключением	01:00		Отключить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. Вывести из работы КСЗ (ШДЭ2802 осн, рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	КР	15.06.21	18.06.21	4 дн	15.06.21	18.06.21	4 дн	Капитальный ремонт Рс 220 1С	с отключением	04:00		Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. АТ-1 в режиме 110/10 кВ (если необходимо по режиму СТК 1, АТ-1 в ЗРР)
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	КР	15.06.21	18.06.21	4 дн	15.06.21	18.06.21	4 дн	Капитальный ремонт Рс 220 1С, Техническое обслуживание ТН-220 1С Распиновка, диагностика ТН-220 1С Профвосстановление ТН-220 1С	с отключением	04:00		Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. АТ-1 в режиме 110/10 кВ (если необходимо по режиму СТК 1, АТ-1 в ЗРР)
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	15.06.21	18.06.21	4 дн	15.06.21	18.06.21	4 дн	В режиме 110/10 кВ на время капитального ремонта Рс 220 1С, технического обслуживания ТН-220 1С Распиновка, диагностики ТН-220 1С профвосстановления ТН-220 1С	с отключением	04:00		Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. АТ-1 в режиме 110/10 кВ (если необходимо по режиму СТК 1, АТ-1 в ЗРР) Без отключения (не в транзите)
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	КР	15.06.21	20.06.21	6 дн	15.06.21	20.06.21	6 дн	Капитальный ремонт Рш 110 АТ-1, Техническое обслуживание В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1. Диагностика КЛ 10 кВ АТ-1. Диагностика КЛ 10 кВ ФКЦ-1 Распиновка, диагностика В 110 АТ-1	с отключением	04:00		Отключить и заземлить АТ-1. В 110 АТ-1. ОСШ 110. С разборкой схемы Рш 220 АТ-1 С отключением СТК-1
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 1	ТР	15.06.21	20.06.21	6 дн	15.06.21	20.06.21	6 дн	Капитальный ремонт Рш 110 АТ-1, Диагностика КЛ 10 кВ ФКЦ-1. Техническое обслуживание В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1. Диагностика КЛ 10 кВ АТ-1. Диагностика КЛ 10 кВ ФКЦ-1 Распиновка, диагностика В 110 АТ-1	с отключением	04:00		Отключить и заземлить АТ-1. В 110 АТ-1. ОСШ 110. С разборкой схемы Рш 220 АТ-1 С отключением СТК 1
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	06.09.21	12.09.21	7 дн	02.09.21	08.09.21	7 дн	Текущий ремонт АТ-1, ремонт вводов АТ-1 Распиновка, диагностика АТ-1 Опробование приводов ОД 220 АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1, В 220 ВГ-К и СВ 220 от действия защит АТ-1.	с отключением	1		Отключить и заземлить АТ-1
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 1	ТР	06.09.21	12.09.21	7 дн	02.09.21	08.09.21	7 дн	Техническое обслуживание СТК 1.	с отключением	01:00		Отключить СТК 1
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое	ВПр	11.05.21	19.05.21	9 дн	18.05.21	26.05.21	9 дн	Текущий ремонт Рш 220 К	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 2С 220 и В 220 К. С отключением ВЛ 220 кВ К-Горелое
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	КР	11.05.21	19.05.21	9 дн	18.05.21	26.05.21	9 дн	Капитальный ремонт Рс 220 2С Замена вводов СВ 220	с отключением	5		Отключить и заземлить 2С 220 и СВ 220 АГ для КР 02:00, для замены вводов 5 дней.
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	КР	11.05.21	19.05.21	9 дн	18.05.21	26.05.21	9 дн	Капитальный ремонт Рш 220 АТ-2, Рс 220 2С, Текущий ремонт Рш 220 К, Техническое обслуживание ТН 220 2С Распиновка, диагностика ТН 220 2С	с отключением	02:00		Отключить и заземлить АТ-2 и 2С 220, СВ 220, В 220 К. С отключением ВЛ 220 кВ К-Горелое
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	КР	11.05.21	19.05.21	9 дн	18.05.21	26.05.21	9 дн	Капитальный ремонт Рш 220 АТ-2	с отключением	02:00		Отключить и заземлить АТ-2 и 2С 220
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ЗРР	28.07.21	06.08.21	10 дн	28.07.21	06.08.21	10 дн	Режим работы 220/10 кВ в связи с выводом 2С 110 для капитального ремонта Рш 110 АТ-2. ДРе 110 и технического обслуживания Рс 110 2С и ТН-110 2С	без отключения	04:00		Отключить и заземлить В 110 АТ-2, СОВ 110, 2С 110, ТН-110 2С. АТ-2 в работе 220/10 кВ.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	05.07.21	15.07.21	11 дн	05.07.21	15.07.21	11 дн	Капитальный ремонт Рш АТ-2, Текущий ремонт АТ-2, ремонт вводов АТ-2, Капитальный ремонт Рг 110 АТ-2, Техническое обслуживание В 110 АТ-2, ОД 220 АТ-2, ОПН 10 АТ-2. Диагностика КЛ 10 кВ АТ-2. Диагностика КЛ 10 кВ ФКЦ-2 Распиновка, диагностика АТ-2 Опробование приводов ОД 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2, В 220 К и СВ 220 от действия защит АТ-2.	с отключением	1		Отключить и заземлить АТ-2. В 110 АТ-2. ОСШ 110. С разборкой схемы Рш 220 АТ-2 С отключением СТК 2
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 2	ВПр	05.07.21	15.07.21	11 дн	05.07.21	15.07.21	11 дн	Капитальный ремонт Рш АТ-2, Текущий ремонт АТ-2, Капитальный ремонт Рг 110 АТ-2. Техническое обслуживание В 110 АТ-2, ОД 220 АТ-2, ОПН 10 АТ-2. 2. Диагностика КЛ 10 кВ АТ-2. 3. Диагностика КЛ 10 кВ ФКЦ-2 Распиновка, диагностика АТ-2	с отключением	02:00		Отключить и заземлить АТ-2. В 110 АТ-2. ОСШ 110. С разборкой схемы Рш 220 АТ-2 С отключением СТК 2
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое	ВПр	20.05.21	31.05.21	12 дн	27.05.21	07.06.21	12 дн	Замена вводов В 220 К. Техническое обслуживание с распиновкой и диагностика В 220 К. Отбор проб масла в 220 К. Профконтроль КСЗ (ШДЭ2802 осн, рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое.	с отключением	5		Отключить и заземлить В 220 К. Отключить ВЛ 220 кВ К-Горелое. Вывести КСЗ (ШДЭ2802 осн, рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое. АГ для ТО 01:00, для замены вводов 5 дней.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	07.08.21	30.08.21	24 дн	07.08.21	30.08.21	24 дн	Капитальный ремонт, диагностика СВ 220	с отключением	7		Отключить и заземлить СВ 220
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал	ВПр	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Перевал, ТН-220 Перевал. Техническое обслуживание В-1-220 Перевал	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Звезда-Перевал, В-1-220 Перевал, с отключением В-2-220 Перевал Потеря ПА нет.

Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Звезда	ВПр	26.07.21	30.07.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Береговая-2, ТН-220 Береговая-2. Техническое обслуживание В-1-220 Береговая-2. Технический контроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ШЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ШЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда. Профконтроль ТН-220 Береговая-2	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 Береговая-Звезда. В-1-220 Береговая-2. Отключить В-2-220 Береговая-2. Вывести из работы ДЗЛ и КСЗ (7SD522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ШЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ШЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда. Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1-220 Береговая-2	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Береговая-2. Техническое обслуживание В-1-220 Береговая-2 Технический контроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-1-220 Береговая-2	с отключением	01:00		Отключить и заземлить В-1-220 Береговая-2. С отключением ВЛ 220 кВ Береговая-2-Звезда. Вывести из работы АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-1-220 Береговая-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1-220 Перевал	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Техническое обслуживание В-1-220 Перевал. Текущий ремонт ТТ-220 Перевал, ТН-220 Перевал.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Звезда-Перевал, В-1-220 Перевал, с отключением В-2-220 Перевал	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2-220 Береговая-2	ВПр	26.07.21	30.07.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Береговая-2. Технический контроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-2-220 Береговая-2.	с отключением	01:00		Отключить и заземлить В-1-220 Береговая-2. С отключением ВЛ 220 кВ Береговая-2-Звезда. Вывести из работы АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-1-220 Береговая-2.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Техническое обслуживание ТР 220 Т-2	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 2С 220 и Т-2 Приморское РДУ. С сохранением транзита 220 кВ Береговая-2 - Звезда - Перевал.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	КР	26.07.21	30.07.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Техническое обслуживание ТР 220 Т-1	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 220. Т-1 С отключением В-1-220 Береговая-2 и В-1-220 Перевал	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	Т-2	ТР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Текущий ремонт Т-2, ТТ 220 Т-2. Техническое обслуживание ТР 220 Т-2, В-2-10 Т-2, В-4-10 Т-2. Технический контроль ДЗТ (БЭ2704 045, 230) Т-2, ДЗО- 220 (БЭ2704 051) Т-2, КСЗ- 220 БЭ2704 073) Т-2, Автоматика и управление РПН (ШЭ2607 157) Т-2, В-2-10 Т-2 яч. 4 (БЭ2502А03 603), В-4-10 Т-2 яч.28 (БЭ2502А03 603), Автоматика управления охлаждением Т-2	с отключением	04:00		Отключить и заземлить Т-2 и 2С 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	Т-1	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Вынужденный простой для ремонта В-1-220 Перевал	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В-1-220 Перевал. С отключением Т-1	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	Т-1	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт Т-1, ТТ 220 Т-1. Техническое обслуживание ТР 220 Т-1 Распиновка и диагностика Т-1, ТТ 220 Т-1	с отключением	04:00		отключить и заземлить Т-1 и 1С 220. С отключением В-1-220 Береговая-2 и В-1-220 Перевал	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	ТР	07.10.21	07.10.21	1 дн	26.07.21	26.07.21	1 дн	Профконтроль ТН 220 Волна ф.В	с отключением	00:40		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Волна - Зелёный угол. Работу выполнить по ППП. 1. Включить на ПС 220 кВ Зелёный угол ЗН 220 Волна в ст. Л. 2. Включить на ПС 220 кВ Волна РЗ РЛ 220 Влад в ст. Л. 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Зелёный угол – А №2	ТР	27.09.21	27.09.21	1 дн	24.09.21	24.09.21	1 дн	Профконтроль ТН 110 А №2	с отключением	00:40		Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Зелёный угол – А №2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зелёный угол – Горнистая	ТР	23.09.21	23.09.21	1 дн	23.09.21	23.09.21	1 дн	Текущий ремонт ВЧЗ 110 Горн ф.С, КС 110 Горн	с отключением	01:00		Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Зелёный угол - Горнистая	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зелёный угол – А №1	ТР	21.09.21	21.09.21	1 дн	21.09.21	21.09.21	1 дн	Текущий ремонт КС 110 А №1. Профконтроль ШОН.	с отключением	01:00		Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Зелёный угол – А №1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зелёный угол – Мингородок	ТР	20.09.21	20.09.21	1 дн	20.09.21	20.09.21	1 дн	Текущий ремонт КС 110 МГ. Профконтроль ШОН.	с отключением	01:00		Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Зелёный угол - Мингородок	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – Зелёный угол	ТР	22.09.21	22.09.21	1 дн	22.09.21	22.09.21	1 дн	Текущий ремонт КС 110 Восточная ТЭЦ. Профконтроль ШОН.	с отключением	01:00		Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - Зелёный угол	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	ТР	15.06.21	16.06.21	2 дн	15.06.21	16.06.21	2 дн	Профконтроль ТН 220 Русская ф.В	с отключением	00:40		Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Патрокл	ТР	24.05.21	25.05.21	2 дн	24.05.21	25.05.21	2 дн	Профконтроль ТН 220 Патрокл ф.В	с отключением	00:40		Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	ТР	16.08.21	18.08.21	3 дн	23.08.21	25.08.21	3 дн	Текущий ремонт ВЧЗ 220 Влад ф.А, КС 220 Влад. Профконтроль ШОН.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток - Зелёный угол Потеря ПА нет.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	ТР	05.07.21	07.07.21	3 дн	21.06.21	23.06.21	3 дн	Профконтроль ТН 220 ВТЭЦ-2 ф.	с отключением	00:40		Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зелёный угол Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	ТР	05.04.21	09.04.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ЛРТ-1, ТР 10 АТ-1, техническое обслуживание ТН 10 АТ-1 Распиновка, диагностика АТ-1, ОПН-10 В АТ-1, ТН-10 АТ-1	с отключением	04:00		Отключить и заземлить АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	ТР	19.04.21	23.04.21	5 дн	12.04.21	16.04.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ЛРТ-2, ТР 10 АТ-2, техническое обслуживание ТН 10 АТ-2 Диагностика ТН-10 АТ-2	с отключением	04:00		Отключить и заземлить АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	26.04.21	27.04.21	2 дн	26.04.21	27.04.21	2 дн	АТ-1 в режиме 220/35 кВ для опробования АВР 1с 110 кВ и 2с 110 кВ		01:00		С поочерёдным отключением В 110 АТ-1, В 110 АТ-2. Включить СВ 110. Без отключения не в транзите. Если погашение ПС 110 кВ Новопокровка, уведомление потребителю и письмо в РДУ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	ЗРР	26.04.21	27.04.21	2 дн	26.04.21	27.04.21	2 дн	АТ-1 в режиме 110/35 кВ для опробования АВР 1с 110 кВ и 2с 110 кВ	с отключением	01:00		С поочерёдным отключением В 110 АТ-1, В 110 АТ-2 Включить СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/г	ЗРР	26.04.21	27.04.21	2 дн	26.04.21	27.04.21	2 дн	Опробование приводов В 110 Дальн/г	с отключением	00:15		с отключением В 110 Дальн/г и ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/г на время АПВ Совместно с проверкой АВР-110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ВКЛ	26.04.21	27.04.21	2 дн	26.04.21	27.04.21	2 дн	Опробование АВР 1с 110 кВ и 2с 110 кВ	с отключением	01:00		С поочерёдным отключением В 110 АТ-1, В 110 АТ-2 с включением СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ВКЛ	-	-	-	-	-	-	Включить СВ 110 для опробования АВР 1с 110 кВ и 2с 110 кВ	с отключением	01:00	дублирует предыдущее предложение на ремонт	С поочерёдным отключением В 110 АТ-1, В 110 АТ-2	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	ТР	15.03.21	17.03.21	3 дн	15.03.21	17.03.21	3 дн	Техническое обслуживание В 220 ПримГРЭС-И-Лес, ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес	с отключением	04:00		С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, В 220 ПримГРЭС-И-Лес, 1с 220 кВ 1. Работу выполнить по ППП. 2. Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 220 в ст. ВЛ Лес. 3. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л. 4. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес. 5.С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	20.09.21	22.09.21	3 дн	20.09.21	22.09.21	3 дн	Режим работы 220/35 кВ в связи с выводом 1с 110 кВ для текущего ремонта ШР 110 АТ-1 с заменой ручного привода на моторный и для технического обслуживания ТН 110 1с	без отключения	06:00		Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1с 110 кВ, ТН 110 1с. АТ-1 в режиме 220/35 кВ. Отключить ВЛ 110 кВ И-Новопокровка, СВ 110. Уведомление потребителю и письмо в РДУ о погашении ПС 110 кВ Новопокровка	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	ВПр	19.04.21	21.04.21	3 дн	-	-	-	Опробование приводов В 35 АТ-1	с отключением	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт	с отключением АТ-1 и переводом нагрузки. Поочередно с АТ-2. С включением СВ 35 и СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	ВПр	19.04.21	21.04.21	3 дн	-	-	-	Опробование приводов В 35 АТ-2	с отключением	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт	С отключением АТ-2 и переводом нагрузки на АТ-1. Поочередно с АТ-1	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ЗРР	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Режим работы 220/35 кВ в связи с выводом 2с 110 кВ для текущего ремонта ШР 110 АТ-2 с заменой ручного привода на моторный и технического обслуживания ШР 110 ТН 2с	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 2с 110 кВ В 110 АТ-2, ТН 110 2с. АТ-2 в режиме 220/35 кВ. Отключить ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/г, СВ 110. Подать уведомление о погашении потребителя ПС 110 кВ Дальнереченск/г.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1с 110 кВ	ТР	20.09.21	22.09.21	3 дн	20.09.21	22.09.21	3 дн	Текущий ремонт ШР 110 АТ-1 с заменой ручного привода на моторный	с отключением	06:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1с 110 кВ. АТ-1 в режиме 220/35 кВ. Отключить ВЛ 110 кВ И-Новопокровка, ТН 110 1с и СВ 110. Уведомление потребителя ПС 110 кВ Новопокровка и письмо в РДУ об этом.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2с 110 кВ	ТР	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Текущий ремонт ШР 110 АТ-2 с заменой ручного привода на моторный Техническое обслуживание ШР 110 ТН 2с	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 2с 110 кВ, В 110 АТ-2, ТН 110 2с. Отключить ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск/г и СВ 110. Подать уведомление о погашении потребителя ПС 110 кВ Дальнереченск/г.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/г	ВПр	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Тестовый контроль КСЗ (ЩДЭ2802) ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/г. Текущий ремонт ШР 110 АТ-2 с заменой ручного привода на моторный Техническое обслуживание ШР 110 ТН 2с	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 2с 110 кВ, В 110 АТ-2, ТН 110 2с. Отключить ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск/г и СВ 110. Подать уведомление о погашении потребителя ПС 110 кВ Дальнереченск/г. Вывести из работы КСЗ (ЩДЭ2802) ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/г.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 2с	ТР	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Техническое обслуживание ТН 110 2с, ШР 110 ТН 2с	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ТН 110 2с и 2с 110 кВ.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ВПр	20.09.21	22.09.21	3 дн	20.09.21	22.09.21	3 дн	Тестовый контроль КСЗ (ЩДЭ2802) СВ 110	с отключением	00:40			Отключить СВ 110 и КСЗ (ЩДЭ2802) СВ 110
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ПримГРЭС-И-Лес	ТР	15.03.21	17.03.21	3 дн	15.03.21	17.03.21	3 дн	Техническое обслуживание В 220 ПримГРЭС-И-Лес, 3Н ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Приморска ГРЭС - Лесозавод с отпайкой на ПС Иман, В 220 ПримГРЭС-И-Лес
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губеро/г – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман	ТР	22.03.21	26.03.21	5 дн	18.03.21	22.03.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Губ/г-И-Лес, 3Н ВЛ 220 Губ/г-И-Лес	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Губеро/г – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман. 1.Работу выполнить по ППР. 2. На ПС 220 кВ Губеро/г включить 3Н1 ЛР2-220. 3. На ПС 220 кВ Лесозавод включить 3Н РЛ 220 И-Губер/г в ег. л. 4. На ПС 220 кВ Иман включить 3Н ВЛ 220 Губ/г-И-Лес. 5. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	06.09.21	10.09.21	5 дн	06.09.21	10.09.21	5 дн	Режим работы 220/110 кВ в связи с выводом 1с 35 кВ для технического обслуживания ШР 35 Т-1, СР-1 35, ШР 35 Лаза, ШР 35 ДОК-ЛДК 1 цепь и текущего ремонта ШР 35 АТ-1	без отключения	04:00			Отключить 1с 35 кВ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Губ/г-И-Лес	ТР	22.03.21	26.03.21	5 дн	18.03.21	22.03.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Губ/г-И-Лес, 3Н ВЛ 220 Губ/г-И-Лес	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Губ/г-И-Лес, ВЛ 220 кВ Губеро/г – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр на время технического обслуживания ТН 220 1с и 3Н 2с 220,	с отключением	06:00		ЛЭП 220 кВ при ремонте 1с 220 кВ на отпайке ПС 220 кВ Иман остаётся в работе и в транзите, заявка на ЛЭП не нужна	С отключением и заземлением 1с 220 кВ, СВ 220, с отключением АТ-1, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Иман
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губеро/г – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр на время технического обслуживания ТН 220 2с и 3Н 2с 220,	с отключением	06:00		ЛЭП 220 кВ в работе и в транзите при ремонте 2с 220 кВ на отпайке ПС 220 кВ Иман, заявка не нужна	С отключением и заземлением 2с 220 кВ и СВ 220 С отключением АТ-2 и ВЛ 220 кВ Губеро/г – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Иман
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2с 220 кВ	ТР	15.06.21	23.06.21	9 дн	15.06.21	23.06.21	9 дн	Техническое обслуживание 3Н 2с 220, ТН 220 2с	с отключением	06:00			С отключением и заземлением 2с 220 кВ, СВ 220. С отключением , АТ-2 и ВЛ 220 кВ Губеро/г – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Иман
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	15.07.21	23.07.21	9 дн	19.07.21	27.07.21	9 дн	Текущий ремонт АТ-1, В 35 АТ-1 Техническое обслуживание ТТ 35 АТ-1 ТР 110 АТ-1 замена привода на моторный Распиновка и диагностика АТ-1, В 35 АТ-1	с отключением	06:00			С отключением и заземлением АТ-1, В 110 АТ-1, В 35 АТ-1 Уведомление потребителя о погашении ПС 110 кВ Новопокровка по 110 кВ и письмо в РДУ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	01.06.21	09.06.21	9 дн	01.06.21	09.06.21	9 дн	Текущий ремонт АТ-2, В 35 АТ-2 Техническое обслуживание ТТ 35 АТ-2 ТР 110 АТ-2 замена ручного привода на моторный Распиновка и диагностика АТ-2, ТТ 35 АТ-2	с отключением	06:00			С отключением и заземлением АТ-2, В 110 АТ-2, В 35 АТ-2. При погашении ПС 110 кВ Дальнереченск/г уведомление потребителя и письмо об этом в РДУ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220 кВ	ТР	15.07.21	23.07.21	9 дн	19.07.21	27.07.21	9 дн	Техническое обслуживание 3Н 1с 220, ТН 220 1с	с отключением	06:00			С отключением и заземлением 1с 220 кВ, СВ 220. С отключением АТ-1, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Иман ( в транзите и в работе ЛЭП 220 кВ)
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	15.06.21	23.06.21	9 дн	15.06.21	23.06.21	9 дн	Техническое обслуживание СВ 220 Техническое обслуживание 3Н 2с 220,	с отключением	06:00			С отключением и заземлением СВ 220, 2с 220 кВ С отключением АТ-2
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	15.07.21	23.07.21	9 дн	19.07.21	27.07.21	9 дн	Техническое обслуживание 3Н 1с 220, ТН 220 1с	с отключением	06:00			Отключить и заземлить 1с 220 кВ и СВ 220. С отключением АТ-1
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	1В 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов 1В 220	с отключением	00:15		выполнить во время ремонта 1В 220	Отключить 1В 220 на время АПВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	2В 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов 2В 220	с отключением	00:15		выполнить во время ремонта 2В 220	Отключить 2В 220 на время АПВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	3В 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов 3В 220	с отключением	00:15		выполнить во время ремонта 3В 220	Отключить 3В 220 на время АПВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов 4В 220	с отключением	00:15		выполнить во время ремонта 4В 220	Отключить 4В 220 на время АПВ
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	ВПр	30.08.21	02.09.21	4 дн	10.08.21	13.08.21	4 дн	Вынужденный простой для технического обслуживания ТТ 220 Чуг-2	с отключением	01:00			Отключить и заземлить 1С 220 кВ.Отключить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-К, 1В 220 и 2В 220, ТН-1 220 Потеря ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	ТР	21.06.21	24.06.21	4 дн	21.06.21	24.06.21	4 дн	Текущий ремонт ОД 220 ВГ-Гор, ТТ 220 ВГ-Гор Профконтроль КСЗ (ЩДЭ-2802 осн) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, КСЗ (ЩДЭ-2802 рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 3С 220 кВ, ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. С отключением 3В 220 и 1В 220, ВПр АТ-1 Вывести из работы КСЗ (ЩДЭ-2802 осн) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, КСЗ (ЩДЭ-2802 рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. Выводится из работы резервный маршрут по ВЧ-связи для каналов: ДК-1 ПС 220 кВ Горелое и ТМ ПС 220 Горелое
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	ТР	30.08.21	02.09.21	4 дн	10.08.21	13.08.21	4 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 Чуг-2, ТН-1 220 Диагностика ТН-1 220 Отбор проб масла ТТ 220 Чуг-2	с отключением	01:00			Отключить и заземлить 1С 220 кВ, ТН-1 220. С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-К, 1В 220 и 2В 220
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	ТР	30.08.21	02.09.21	4 дн	10.08.21	13.08.21	4 дн	Техническое обслуживание ТН-1 220 Диагностика ТН-1 220	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ТН-1 220
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	3В 220	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	04.05.21	08.05.21	5 дн	Техническое обслуживание Р3-Б 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 3В 220,2С 220 кВ. С отключением 4В 220 и ТН-2 220, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	04.05.21	08.05.21	5 дн	Техническое обслуживание Р4-Б 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 4В 220,2С 220 кВ. С отключением 3В 220 и ТН-2 220, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	04.05.21	08.05.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 220 ТН-2, Р3-Б 220, Р4-Б 220, ТН-2 220 Распиновка и диагностика ТН-2 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 3В 220,4В 220,2С 220 кВ, ТН-2 220. С отключением ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск

Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	04.05.21	08.05.21	5 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 Лес, ТТ 220 Лес Отбор проб масла ТТ 220 Лес. Тестовый контроль КСЗ (ШДЭ-2801 осн) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск. Профконтроль КСЗ (ШДЭ-2801 рез) ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск., 2С 220 кВ. 1. Работу выполнять по ППР. 2. На ПС 220 кВ К включить ЗН РЛ 220 Лес в ст.Л. 3. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 К в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Выводится из работы ДК-2 СЭС. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	04.05.21	08.05.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 220 ТН-2, ТН-2 220 Распиновка и диагностика ТН-2 220	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 2С 220 кВ, ТН-2 220. С отключением ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск, 3В 220,4В 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Горелое	КР	03.05.21	11.05.21	9 дн	10.05.21	18.05.21	9 дн	Капитальный ремонт РЛ 220 Гор. Текущий ремонт ОД 220 Гор, ТТ 220 Гор. Отбор проб масла ТТ 220 Гор Тестовый контроль КСЗ (ШДЭ-2802 осн) ВЛ 220 кВ К – Горелое, КСЗ (ШДЭ-2802 рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К-Горелое, 4С 220 кВ. Вывести из работы КСЗ (ШДЭ-2802 осн) ВЛ 220 кВ К – Горелое, КСЗ (ШДЭ-2802 рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое. С отключением 2В 220 и 4В 220, ТН-4 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	1В 220	ТР	21.06.21	29.06.21	9 дн	21.06.21	29.06.21	9 дн	Техническое обслуживание 1В 220, Р1-А 220 Опробование приводов 1В 220	с отключением	02:00		С отключением и заземлением 3С 220 кВ, 1В 220. С отключением 3В 220,ТН-3 220, ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, АТ-1 Для опробования Отключить 1В 220 на время АПВ АГ=00:15	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	2В 220	ТР	03.05.21	11.05.21	9 дн	10.05.21	18.05.21	9 дн	Текущий ремонт 2В 220. Техническое обслуживание Р2-А 220 Отбор проб масла 2В 220 Опробование приводов 2В 220	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 2В 220 и 4С 220 кВ. С отключением ВЛ 220 кВ К-Горелое, 4В 220 и ТН-4 220, АТ-2 Для опробования Отключить 2В 220 на время АПВ АГ=00:15	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	3В 220	ТР	21.06.21	29.06.21	9 дн	21.06.21	29.06.21	9 дн	Замена вводов 3В 220. Техническое обслуживание 3В 220, Р3-А 220 Профконтроль АУВ 3В 220 . отбор проб масла 3В 220 Опробование приводов 3В 220	с отключением	5		С отключением и заземлением 3С 220 кВ, 3В 220. С отключением 1В 220, ТН-3 220,ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, АТ-1. Вывести АУВ 3В 220 АГ для ТО 01:00, для замены вводов 5 дней. Для опробования Отключить 3В 220 на время АПВ АГ=00:15	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-4 220	КР	03.05.21	11.05.21	9 дн	10.05.21	18.05.21	9 дн	Капитальный ремонт РШ 220 ТН-4,техническое обслуживание ТН-4 220. Распиновка и диагностика, отбор проб масла ТН-4 220	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ТН-4 220, 4С 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-3 220	ТР	21.06.21	29.06.21	9 дн	21.06.21	29.06.21	9 дн	Техническое обслуживание ТН-3 220 Распиновка и диагностика ТН-3 220 отбор проб масла ТН-3 220	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ТН-3 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	КР	26.04.21	23.05.21	28 дн	26.04.21	23.05.21	28 дн	Капитальный ремонт 4В 220. Техническое обслуживание Р4-А 220 Профконтроль АУВ 4В 220 Опробование приводов 4В 220	с отключением	5		Отключить и заземлить 4В 220, 4С 220 кВ С отключением ВЛ 220 кВ К-Горелое, 2В 220 и ТН-4 220, АТ-2 Для опробования Отключить 4В 220 на время АПВ АГ=00:15	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Кировка	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-3	ТР	13.09.21	17.09.21	5 дн	13.09.21	17.09.21	5 дн	Текущий ремонт РТ 220 Т-3 с заменой привода Техническое обслуживание ТТ 220 Т-3.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить В 220 Т-3, Т-3. ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка в работе от ПС 220 кВ Лесозаводск до ПС 220 кВ Свягино/т ( без отключения ЛЭП 220 кВ и в транзите)	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Кировка	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка	ТР	15.06.21	21.06.21	7 дн	27.05.21	02.06.21	7 дн	Текущий ремонт РЛ 220 Лес-Свяг/т с заменой привода	с отключением	06:00		С отключением и заземлением В 220 Т-3, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка. Погашение ПС 220 кВ Кировка, необходимо уведомление потребителю и письмо в РДУ об этом 1. Работу выполнить по ППР. 2. Включить на ПС 220 кВ Кировка ЗН РЛ 220 Лес-Свяг/т в ст. ВЛ. 3. На ПС 220 кВ Свягино/т включить ЗН1 ЛР-220 «Л». 4. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 Кир-Свяг/т в ст. Л. 5. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Кировка	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-3	ТР	15.06.21	21.06.21	7 дн	27.05.21	02.06.21	7 дн	Текущий ремонт РЛ 220 Лес-Свяг/т с заменой привода. Опробование приводов В 220 Т-3.	с отключением	06:00		С отключением и заземлением В 220 Т-3, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка. Для опробования АГ 1 час (от РЗА, не в цикле АПВ)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	07.10.21	07.10.21	1 дн	28.10.21	28.10.21	1 дн	Техническое обслуживание Рохб 220 К	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ОСШ 220, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 1С	ТР	05.04.21	05.04.21	1 дн	01.04.21	01.04.21	1 дн	Техническое обслуживание ТН 220 1С	с отключением	02:00		С отключением и заземлением. Поочередно с ТН 220 2С и переводом цепей напряжения на ТН 220 2С	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 2С	ТР	02.04.21	02.04.21	1 дн	31.03.21	31.03.21	1 дн	Техническое обслуживание ТН 220 2С	с отключением	02:00		С отключением и заземлением. Поочередно с ТН 220 1С и переводом цепей напряжения на ТН 220 1С	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск	ТР	07.10.21	07.10.21	1 дн	28.10.21	28.10.21	1 дн	Техническое обслуживание Рохб 220 К	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ОСШ 220, ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск. Вывести из работы ДК-2 СЭС Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка	ЗРР	15.04.21	16.04.21	2 дн	27.05.21	28.05.21	2 дн	Опробование приводов В 220 Кир-Свяг/т	без отключения	00:15		с отключением В 220 Кир-Свяг/т и ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск Потеря ПА нет.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов ОВ 220	с отключением	00:15	выполнить во время ремонта ОВ 220	с отключением ОВ 220 на время АПВ	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ЗРР	15.04.21	16.04.21	2 дн	01.04.21	02.04.21	2 дн	Опробование приводов СВ 220	с отключением	00:15		с отключением СВ 220 на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т I цепь	ЗРР	15.04.21	16.04.21	2 дн	01.04.21	02.04.21	2 дн	Опробование приводов В 220 Руж/т-I	с отключением	00:15		с отключением В 220 Руж/т-I и ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь на ПС 220 кВ Лесозаводск на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/т II цепь	ЗРР	15.04.21	16.04.21	2 дн	30.03.21	31.03.21	2 дн	Опробование приводов В 220 Руж/т-II	с отключением	00:15		с отключением В 220 Руж/т-II и ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь на ПС 220 кВ Лесозаводск на время АПВ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов В 220 К	без отключения	00:15	выполнить в период ремонта В 220 К	с отключением В 220 К и ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск на ПС 220 кВ Лесозаводск	не в транзите
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-38	ТР	05.08.21	06.08.21	2 дн	05.08.21	06.08.21	2 дн	Текущий ремонт РШ 220 1С НПС-38 Текущий ремонт РЛ 220 НПС-38. Технический контроль АУВ и УРОВ (6МД664) В 220 НПС-38.	с отключением	04:00		С отключением и заземлением В 220 НПС-38, ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск, 1С 220. Вывести из работы АУВ и УРОВ (6МД664) В 220 НПС-38.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	ТР	15.03.21	17.03.21	3 дн	15.03.21	17.03.21	3 дн	Техническое обслуживание Рохб 220 И-ПримГРЭС. Тестовый контроль КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Опробование приводов В 220 И-ПримГРЭС	с отключением	04:00		с отключением на время АПВ перед выводом ЛЭП в ремонт, с АГ 00:15. С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, В 220 И-ПримГРЭС, ОСШ 220 1. Работу выполнять по ППР. 2. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес. 3. На Приморской ГРЭС включить Рз РЛ 220 в ст. ВЛ Лес. 4. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л. 5. С установкой ПЗ по месту производства работ. Вывести из работы КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	КР	02.08.21	04.08.21	3 дн	02.08.21	04.08.21	3 дн	Капитальный ремонт РШ 220 1С ОВ Опробование приводов ОВ 220	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 1С 220, ОВ 220 Отключить ВЛ 220 кВ НПС-38 Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружино/т I цепь, ВЛ 220 кВ Губеро/т-Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, СВ 220, ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка Для опробования АГ=00:15	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	КР	02.08.21	04.08.21	3 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 220 1С ОВ Текущий ремонт РШ 220 1С НПС-38 Замена изоляции 1С 220	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 1С 220, В 220 НПС-38, В 220 И-Губер/т, ОВ 220 Отключить ВЛ 220 кВ НПС-38 -Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружино/т I цепь, ВЛ 220 кВ Губеро/т-Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, СВ 220, ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка , ТН 220 1С	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	15.03.21	17.03.21	3 дн	15.03.21	17.03.21	3 дн	Техническое обслуживание Робх 220 И-ПримГРЭС	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Приморска ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. ВПр ОБ 220	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	КР	24.05.21	27.05.21	4 дн	04.05.21	07.05.21	4 дн	Замена шинных опор между РЛ 220 К и В 220 К. Профвосстановление КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск. Профвосстановление ТТ-220 встроенного в В 220 К Опробование приводов В 220 К	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск, В 220 К. 1. Работу выполнить по ППР. 2. На ПС 220 кВ К включить ЗН РЛ 220 Лес в ст.Л. 3. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 К в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Вывести из работы КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск. А/Г для ТО 04:00. А/Г для профвосстановления 01:00. Вывести из работы ДК-2 СЭС. Для опробования АГ=00:15 Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 К	КР	24.05.21	27.05.21	4 дн	04.05.21	07.05.21	4 дн	Замена шинных опор между РЛ 220 К и В 220 К. Профвосстановление АУВ В 220 К. Профвосстановление ТТ-220 встроенного в В 220 К. Опробование приводов В 220 К	с отключением	08:00			Отключить ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск Отключить и заземлить В 220 К Вывести АУВ В 220 К АГ 02:00 для профвосстановления АГ=00:15 для опробования	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/т с отпайкой на ПС Кировка	ЗРР	02.08.21	06.08.21	5 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 1С 220 для капитального ремонта РШ 220 1С ОВ, текущего ремонта РШ 220 1С НПС-38 и замены изоляции 1С 220		04:00			Отключить В 220 Кир-Свяг/т. ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/т с отпайкой на ПС Кировка в работе от ПС 220 кВ Святино/т до ПС 220 кВ Кировка. Отключить и заземлить 1С 220, ОВ 220, В 220 НПС -38, с отключением ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозаводск. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНСИТЕ) Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	ТР	05.04.21	09.04.21	5 дн	01.04.21	05.04.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 220 И-Губер/т Замена изоляции 1С 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 220, В 220 И-Губер/т. С перефискацией ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск на 2С 220 С переводом ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/т с отпайкой на ПС Кировка через ОСШ 220. С отключением ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь, СВ 220, ТН 220 1С	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 220 И-ПримГРЭС, РШ 220 2С НПС-38 Замена изоляции 2С 220 кВ	с отключением	04:00			ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск на ОСШ 220 через ОВ 220. Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-38, В 220 И-ПримГРЭС. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь и ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ НПС -38-Лесозаводск СВ 220, ТН 220 2С	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	22.03.21	26.03.21	5 дн	18.03.21	22.03.21	5 дн	Техническое обслуживание Робх 220 И-Губер/т	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. ВПр ОБ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	26.04.21	30.04.21	5 дн	26.04.21	30.04.21	5 дн	Текущий ремонт Робх 220 НПС-38	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ОСШ 220, ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск. С отключением ОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь	ВПр	02.08.21	06.08.21	5 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Замена изоляции 1С 220 Тестовый контроль КСЗ (ШДЭ 2802) ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь. Капитальный ремонт РШ 220 1С ОВ, текущий ремонт РШ 220 1С НПС-38	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 220, В 220 НПС-38, ОВ 220. Отключить ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружино/т I цепь, В 220 Кир-Свяг/т, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/т с отпайкой на ПС Кировка, ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозаводск	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь	ВПр	05.04.21	09.04.21	5 дн	01.04.21	05.04.21	5 дн	ВПр на время технического обслуживания РШ 220 И-Губер/т. Замена изоляции 1С 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 220, В 220 И-Губер/т. С отключением ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь, СВ 220, ТН 220 1С	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	ВПр	05.07.21	09.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 220 для текущего ремонта РШ 220 И-ПримГРЭС, РШ 220 2С НПС-38 и замены изоляции 2С 220 кВ. Профконтроль АУВ В 220 Руж/т-II, КСЗ (ШДЭ 2802) ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	с отключением	04:00			ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск на ОСШ 220 через ОВ 220. Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-38, В 220 И-ПримГРЭС. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь и ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ НПС -38-Лесозаводск, СВ 220, ТН 220 2С. Вывести из работы АУВ В 220 Руж/т-II. ВПр АГ 01:00 Профконтроль 02:00	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	ТР	22.03.21	26.03.21	5 дн	18.03.21	22.03.21	5 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 И-Губер/т, Робх 220 И-Губер/т. Тестовый контроль КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Опробование приводов В 220 И-Губер/т	с отключением	04:00			перед выводом в ремонт ЛЭП с отключением на время АПВ, с АГ 00:15. С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ОСШ 220, В 220 И-ПримГРЭС. 1. Работу выполнить по ППР. 2. На ПС 220 кВ Губеро/т включить ЗН ЛР2-220. 3. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-Губер/т в ст. Л. 4. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 Губ/т-И-Лес. 5. С установкой ПЗ по месту производства работ. Вывести из работы КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Потери ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	ВПр	02.08.21	06.08.21	5 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 1С 220 для капитального ремонта РШ 220 1С ОВ, текущего ремонта РШ 220 1С НПС-38 и замены изоляции 1С 220	с отключением	04:00			Отключить ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/т с отпайкой на ПС Кировка, ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Отключить и заземлить 1С 220, В 220 НПС -38, ОВ 220. Потери ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	ВПр	05.04.21	09.04.21	5 дн	01.04.21	05.04.21	5 дн	ВПр на время технического обслуживания РШ 220 И-Губер/т. Замена изоляции 1С 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 220, В 220 И-Губер/т. С отключением ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь, СВ 220, ТН 220 1С Потери ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	ВПр	05.07.21	09.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 220 для текущего ремонта РШ 220 И-ПримГРЭС, РШ 220 2С НПС-38 и замены изоляции 2С 220	с отключением	04:00			ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск на ОСШ 220 через ОВ 220. Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-38, В 220 И-ПримГРЭС. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь и ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ НПС -38-Лесозаводск СВ 220, ТН 220 2С. Потери ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	ТР	26.04.21	30.04.21	5 дн	26.04.21	30.04.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 220 НПС-38, Робх 220 НПС-38. Технический контроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522) ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск, КСЗ (7SA522) ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск, ОСШ 220. С отключением ОВ 220. Вывести из работы ДЗЛ и КСЗ (7SD522) ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск, КСЗ (7SA522) ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск. Потери ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-Губер/т	ТР	22.03.21	26.03.21	5 дн	18.03.21	22.03.21	5 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 И-Губер/т. Профвосстановление встроенного ТТ-220. Опробование приводов В 220 И-Губер/т	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, В 220 И-Губер/т. А/Г для опробования 00:15	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-Губер/т	ТР	05.04.21	09.04.21	5 дн	01.04.21	05.04.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 220 И-Губер/т. Замена изоляции 1С 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 220, В 220 И-Губер/т. С отключением ВЛ 220 кВ Губеро/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-38	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 220 2С НПС-38 Техническое обслуживание В 220 НПС-38	с отключением	04:00			ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск на ОСШ 220 через ОВ 220. Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-38, В 220 И-ПримГРЭС. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь и ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ НПС -38-Лесозаводск СВ 220, ТН 220 2С	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск	ВПр	05.07.21	09.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	ВПр на время текущего ремонта РШ 220 И-ПримГРЭС, РШ 220 2С НПС-38, замены изоляции 2С 220	с отключением	04:00			ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск на ОСШ 220 через ОВ 220. Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-38, В 220 И-ПримГРЭС. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь и ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ НПС -38-Лесозаводск СВ 220, ТН 220 2С. Потери ПА нет.	

Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка	КР	15.06.21	21.06.21	7 дн	27.05.21	02.06.21	7 дн	Капитальный ремонт Рох 220 Кир-Свияг/т. Замена шинных опор между В 220 Кир-Свияг/т и РЛ 220 Кир-Свияг/т с переводом на поверхностный фундамент. Профвосстановление КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка. Профвосстановление ТТ-220 встроенного в В 220 Кир-Свияг/т.	с отключением	1			С отключением и заземлением В 220 Кир-Свияг/т. ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка . 1. Работу выполнить по ППР. 2. На ПС 220 кВ Свиягино/т включить ЗН ЛР-220 «Л». 3. На ПС 220 кВ Кировка включить ЗН РЛ 220 Лес-Свияг/т в ст. ВЛ. 4. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 Кир-Свияг/т в ст. Л. 5. С установкой ПЗ по месту производства работ. С отключением ОВ 220. Вывести из работы КСЗ (ШДЭ 2801 осн) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка, КСЗ (ШДЭ 2801 рез) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка Для Рох 220 Кир-Свияг/т АГ 08:00 Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	КР	15.06.21	21.06.21	7 дн	27.05.21	02.06.21	7 дн	Капитальный ремонт Рох 220 Кир-Свияг/т	с отключением	08:00			С отключением и заземлением ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка. С отключением ОВ 220	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Кир-Свияг/т	КР	15.06.21	21.06.21	7 дн	27.05.21	02.06.21	7 дн	Замена шинных опор между В 220 Кир-Свияг/т и РЛ 220 Кир-Свияг/т с переводом на поверхностный фундамент. Профвосстановление АУВ В 220 Кир – Свияг/т. Профвосстановление встроенного ТТ-220.	с отключением	1			С отключением и заземлением В 220 Кир-Свияг/т. ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка. Вывести из работы АУВ В 220 Кир-Свияг/т. Для профвосстановления АГ 02:00	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	КР	05.07.21	13.07.21	9 дн	10.07.21	18.07.21	9 дн	Перевод на поверхностный фундамент шинных опор между В 220 И-ПримГРЭС и РЛ 220 И-ПримГРЭС Текущий ремонт РШ 220 И-ПримГРЭС. Профвосстановление ТТ 220 в В 220 И-ПримГРЭС.	с отключением	1			Отключить и заземлить В 220 И-ПримГРЭС, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. 1. Работу выполнять по ППР. 2. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес. 3. На Приморской ГРЭС включить Рз РЛ 220 в ст. ВЛ Лес. 4. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л. 5. С установкой ПЗ по месту производства работ. АГ для текущего ремонта 4 часа Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-ПримГРЭС	КР	05.07.21	13.07.21	9 дн	10.07.21	18.07.21	9 дн	Перевод на поверхностный фундамент шинных опор между В 220 И-ПримГРЭС и РЛ 220 И-ПримГРЭС Текущий ремонт РШ 220 И-ПримГРЭС. Профвосстановление встроенного ТТ 220	с отключением	1			С отключением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман С отключением и заземлением В 220 И-ПримГРЭС АГ для текущего ремонта 4 часа АГ для профвосстановления 02:00	
Утверждена	Исходная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	КР	02.06.21	11.06.21	10 дн	02.06.21	11.06.21	10 дн	Техническое обслуживание Рох 220 ОВ Замена шинных опор между ОВ 220 и Рох 220 ОВ с переводом на поверхностный фундамент Замена шинных опор между ОСШ 220 и Рох 220 ОВ с переводом на поверхностный фундамент Демонтаж неиспользуемого Рох перемычки	с отключением	1			С отключением и заземлением ОВ 220 и ОСШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	КР	02.06.21	11.06.21	10 дн	02.06.21	11.06.21	10 дн	Техническое обслуживание ТН ОСШ 220 Замена шинных опор между ОВ 220 и Рох 220 ОВ с переводом на поверхностный фундамент Замена шинных опор между ОСШ 220 и Рох 220 ОВ с переводом на поверхностный фундамент Демонтаж неиспользуемого Рох перемычки	с отключением	1			С отключением и заземлением ОСШ 220 и ОВ 220	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-38	ТР	19.04.21	23.04.21	5 дн	14.09.21	18.09.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ 220 ПримГРЭС Техническое обслуживание ТН 220 ПримГРЭС	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ ПримГРЭС-НПС-38 и В 220 ПримГРЭС. С отключением ВП 220 1. Работу выполнить по ППР. 2. На Приморской ГРЭС включить Рз РЛ 220 в ст. ВЛ НПС-38. 3. На ПС 220 кВ НПС-38 включить ЗН ЛР 220 ПримГРЭС в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ПримГРЭС	ТР	19.04.21	23.04.21	5 дн	14.09.21	18.09.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ В 220 ПримГРЭС	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 ПримГРЭС,	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	ТР	12.04.21	16.04.21	5 дн	19.04.21	23.04.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Лес Текущий ремонт ШР 220 Лес	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Лес и 2С 220 Сохранение транзита через ВП 220 ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск в транзите!	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	ВП 220	ТР	26.04.21	30.04.21	5 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Текущий ремонт РП-2 220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВП 220 и ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	ВП 220	ТР	19.04.21	23.04.21	5 дн	14.09.21	18.09.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ ВП 220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВП 220	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	12.04.21	16.04.21	5 дн	19.04.21	23.04.21	5 дн	Текущий ремонт СР-2 220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением СВ 220 и 2С 220. Сохранение транзита 220 кВ через ВП 220	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	ТР	12.04.21	16.04.21	5 дн	19.04.21	23.04.21	5 дн	Текущий ремонт СР-2 220, ШР 220 Лес, ТР-2 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2С 220, В 220 Лес, СВ 220, Т-2. Сохранение транзита 220 кВ через ВП 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	Т-2	ТР	12.04.21	16.04.21	5 дн	19.04.21	23.04.21	5 дн	Текущий ремонт Т-2 Техническое обслуживание ТР 10 Т-2 Текущий ремонт ТР-2 220 Диагностика КЛ 10 кВ ТНС-2. Технический контроль ДЗО-220 (ТУТ633) Т-2, ДЗТ (ТУТ633) Т-2, Рез защ (ТС) Т-2, ДЗО-10 (ТУТ633) Т-2, Управление РПН Т-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением Т-2, 2С 220,ТСН-2. Вывести из работы ДЗО-220 (ТУТ633) Т-2, ДЗТ (ТУТ633) Т-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	Т-1	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика Т-1 Техническое обслуживание ТР 10 Т-1 Диагностика КЛ 10 кВ ТСН-1 Диагностика ОПН 10 Т-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением Т-1, ТСН-1. С отключением 1С 220 на время вывода (ввода) в работу Т-1.	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск	ТР	26.04.21	02.05.21	7 дн	02.08.21	08.08.21	7 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Лес, КС 220 Лес(ф.В), ВЧЗ 220 Лес (ф.В) Техническое обслуживание ТН 220 Лес Диагностика КС 220 Лес (ф.В). Технический контроль ДЗЛ (7SD522) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, КСЗ (7SA522, 1 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, КСЗ (7SA522, 2 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск. Профвосстановление ТН 220 Лес. Текущий ремонт РП-2 220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозаводск, ВП 220 Вывести из работы ДЗЛ (7SD522) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, КСЗ (7SA522, 1 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск, КСЗ (7SA522, 2 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	ТР	26.04.21	02.05.21	7 дн	02.08.21	08.08.21	7 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Лес, ТТ В 220 Лес. Технический контроль АУВ и УРОВ-220 (6MD664) В 220 Лес.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Лес, ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозаводск. Вывести из работы АУВ и УРОВ-220 (6MD664) В 220 Лес.	
Утверждена	Измененная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	26.04.21	02.05.21	7 дн	02.08.21	08.08.21	7 дн	Текущий ремонт ТТ СВ 220. Техническое обслуживание СВ 220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Рус	ТР	25.06.21	25.06.21	1 дн	25.06.21	25.06.21	1 дн	Техническое обслуживание В 220 Рус, ТТ 220 Рус Отбор проб масла ТТ 220 Рус	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 Рус	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / П 220 кВ	Ремонтная перемычка 220 кВ	ТР	19.08.21	20.08.21	2 дн	19.08.21	20.08.21	2 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 220 РП. Профвосстановление ТТ 220 РП.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить Ремонтную перемычку 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филiaal ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	17.08.21	18.08.21	2 дн	17.08.21	18.08.21	2 дн	Техническое обслуживание СВ 220, ТТ 220 СВ Отбор проб масла ТТ 220 СВ.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить СВ 220. Вывести из работы АУВ и УРОВ (6MD664) СВ 220.	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл – Голдобин с отпайкой на ПС Улисс	ЗРР	11.10.21	13.10.21	3 дн	11.10.21	13.10.21	3 дн	Техническое обслуживание В 110 Голд. Технический контроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 1 комплект) ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс, ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 2 комплект) ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс, АУВ и УРОВ (6MD664) В 110 Голд. На ПС 110 кВ Голдобин в работе от ПС 110 кВ Голдобин с отпайкой на ПС Улисс, АУВ и УРОВ (6MD664) В 110 Голд.		02:00		Отключить и заземлить В 110 Голд, отключить ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 1 комплект) ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс, ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 2 комплект) ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс, АУВ и УРОВ (6MD664) В 110 Голд. На ПС 110 кВ Голдобин включить СВ 110 и ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс в работе от ПС 110 кВ Голдобин до ПС 110 кВ Улисс. БЕЗ ОТКЛЮЧЕНИЯ (НЕ В ТРАНЗИТЕ) Приморское РДУ: На Владивостокской ТЭЦ-2 теряется объем ОН на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спаск на ПС 220 кВ Спаск (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Патрокл	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Техническое обслуживание РП1 220, ЛР 220 ЗУ	с отключением	02:00		Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл, Ремонтную перемычку 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Техническое обслуживание ТР 220 АТ-1	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 220, с отключением СВ 220 и В 220 ЗУ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Текущий ремонт 1С 220, техническое обслуживание СР1 220, ШР 220 ЗУ	с отключением	02:00		Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220, В 220 ЗУ. Отключить АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / П 220 кВ	Ремонтная перемычка 220 кВ	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Техническое обслуживание РП1 220, ЛР 220 ЗУ	с отключением	02:00		Отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл, Ремонтную перемычку 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Техническое обслуживание СР 1С 110 СВ, ШР 110 ВТЭЦ-2, ШР 110 АТ-1, РТН 110 ТН1, ТН-1 110 (допрессовка аппаратных зажимов), верхней осмотр 1С 110 .	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 110, СВ 110, В 110 АТ-1, В 110 ВТЭЦ-2, ТН-1 110, отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спаск на ПС 220 кВ Спаск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Техническое обслуживание СР1 220. Технический контроль АУВ и УРОВ (6MD664) СВ 220. Проведение работ по восстановлению ТТ 220 СВ.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220 Вывести АУВ и УРОВ (6MD664) СВ 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Техническое обслуживание СР 1С 110 СВ. С допрессовкой аппаратных зажимов	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 110, СВ 110. Приморское РДУ: На Владивостокской ТЭЦ-2 теряется объем ОН по ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спаск на ПС 220 кВ Спаск (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ЗУ	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 ЗУ, ШР 220 ЗУ, В 220 ЗУ, ТТ 220 ЗУ Отбор проб масла ТТ 220 ЗУ	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В 220 ЗУ, 1С 220, КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ЛРТ-1, техническое обслуживание ТР 220 АТ-1, ТР 110 АТ-1	с отключением	04:00		Отключить и заземлить АТ-1, В 110 АТ-1, 1С 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	В режиме 110/10 кВ на время текущего ремонта 1С 220, технического обслуживания СР1 220 и ШР 220 ЗУ	без отключения	02:00		Отключить и заземлить СВ 220 и 1С 220, В 220 ЗУ.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	ЗРР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Работа в режиме 220/10 кВ в связи с выводом 1С 110, В 110 АТ-1 для технического обслуживания ШР 110 АТ-1.	без отключения	02:00		Отключить и заземлить 1С 110, В 110 АТ-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ремонт вводов АТ-2, ЛРТ-2, техническое обслуживание В 110 АТ-2	с отключением	1		Отключить и заземлить АТ-2, В 110 АТ-2. АГ 04:00 для текущего ремонта АТ-2, ТО В 110 АТ-2, расшивки и диагностики	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 110 ВТЭЦ-2, ШР 110 ВТЭЦ-2. Технический контроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 1 комплект) ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2, ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 2 комплект) ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 110, В 110 ВТЭЦ-2, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная, вывести из работы ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 1 комплект) ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2, ДЗЛ и КСЗ (7SD522, 2 комплект) ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2. Объем ОН? Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спаск на ПС 220 кВ Спаск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спаск на ПС 220 кВ Спаск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	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 заземлить 2С 220, с отключением КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская, СВ 220. АТ-2 в режиме 220/35 кВ (нормальная схема)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	12.10.21	12.10.21	1 дн	12.10.21	12.10.21	1 дн	Техническое обслуживание СВ 220	с отключением	02:00		Отключить и заземлить СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	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 заземлить 2С 220, с отключением КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская, СВ 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	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 Патрокл, ШР 220 АТ-1, СР1 220	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 220, СВ 220, ТН-1 220, В 220 АТ-1, КЛ 220 кВ Патрокл - Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	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 заземлить СВ 220 и 1С 220	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ВПр	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание ШР 220 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-1, 1С 220. Отключить АТ-1,СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ремонт вводов АТ-2, техническое обслуживание В 220 АТ-2, В 35 АТ-2, ТН 35 АТ-2 Распиновка и диагностика АТ-2, ТН-35 АТ-2	с отключением	1			Отключить и заземлить АТ-2, В 220 АТ-2, В 35 АТ-2. ВПр Ремонтной перемычки 220 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание ШР 220 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-1, 1С 220. Отключить АТ-1,СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 АТ-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	ТР	07.06.21	11.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 Патрокл	с отключением	02:00			Отключить и заземлить КЛ 220 кВ Патрокл - Русская, 1С 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	31.05.21	07.06.21	8 дн	31.05.21	07.06.21	8 дн	Текущий ремонт АТ-1, ремонт вводов АТ-1, техническое обслуживание В 220 АТ-1, Пат 220 АТ-1, РП1 220, Пат 110 АТ-1, В 35 АТ-1, ТН 35 АТ-1, В 35 Центральная-1, В 35 Зеленая - КЭТ Распиновка и диагностика АТ-1, ТН-35 АТ-1	с отключением	1			Отключить и заземлить АТ-1, В 220 АТ-1, В 110 АТ-1, Ремонтную перемычку 220 кВ.АГ для ТО Пат 220 АТ-1, РП1 220, Пат 110 АТ-1 - 2 часа; АГ для ТО В 35 АТ-1, ТН 35 АТ-1, В 35 Центральная-1, В 35 Зеленая - КЭТ - 1 час Для ТО В 220 АТ-1 АГ 04:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	31.05.21	07.06.21	8 дн	31.05.21	07.06.21	8 дн	техническое обслуживание В 220 АТ-1,	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ВПр	11.10.21	11.10.21	1 дн	11.10.21	11.10.21	1 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 1СШ 110, В 110 АТ2 для технического обслуживание ШР 1СШ 110 АТ2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1СШ 110, В 110 АТ2 С отключением АТ-2	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск	ВПр	07.05.21	07.05.21	1 дн	30.04.21	30.04.21	1 дн	ВПр на время текущего ремонт В 220 Свяг/т	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 Свяг/т. С отключением ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Сп/т	ТР	12.10.21	12.10.21	1 дн	12.10.21	12.10.21	1 дн	Техническое обслуживание ШР 1СШ 110 Сп/т. Текущий ремонт В 110 Сп/т	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1СШ 110, В 110 Сп/т	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Свяг/т	ТР	07.05.21	07.05.21	1 дн	30.04.21	30.04.21	1 дн	Текущий ремонт В 220 Свяг/т	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 Свяг/т. С отключением ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ2	ТР	11.10.21	11.10.21	1 дн	11.10.21	11.10.21	1 дн	Техническое обслуживание ШР 1СШ 110 АТ2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1СШ 110, В 110 АТ2. С отключением АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Муч	ТР	13.10.21	13.10.21	1 дн	13.10.21	13.10.21	1 дн	Техническое обслуживание ШР 1СШ 110 Муч. Текущий ремонт В 110 Муч	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 110 Муч, 1СШ 110 АГ 02:00 для ТО	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Дм-Черн-Яр	ТР	18.06.21	18.06.21	1 дн	18.06.21	18.06.21	1 дн	Текущий ремонт В 110 Дм-Черн-Яр.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 Дм-Черн-Яр. При необходимости есть возможность перевести ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитрияевка – Черниговка – Ярославка через ОСШ 110.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Ключи	ТР	06.10.21	06.10.21	1 дн	06.10.21	06.10.21	1 дн	Техническое обслуживание ШР 1СШ 110 Ключи. Текущий ремонт В 110 Ключи	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 110 Ключи, 1СШ 110. АГ 02:00 для ШР 1СШ 110 Ключи	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	ШСВ 220	ТР	04.05.21	05.05.21	2 дн	04.05.21	05.05.21	2 дн	Текущий ремонт ШСВ 220.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ШСВ 220. Без объединения 1СШ 220 и 2 СШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Спасск/т	ТР	01.04.21	02.04.21	2 дн	01.04.21	02.04.21	2 дн	Техническое обслуживание ЛР 110 Сп/т, ОР 110 Сп/т	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Спасск/т, ОСШ 110. С отключением ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Мучная	ТР	12.04.21	13.04.21	2 дн	15.04.21	16.04.21	2 дн	Техническое обслуживание ЛР 110 Муч, ОР 110 Муч.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная , ОСШ 110. С отключением ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	12.04.21	13.04.21	2 дн	15.04.21	16.04.21	2 дн	Техническое обслуживание ОР 110 Муч.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная , ОСШ 110. С отключением ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	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	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, Т-1. ВПр ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	01.04.21	02.04.21	2 дн	01.04.21	02.04.21	2 дн	Техническое обслуживание ОР 110 Сп/т.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 , ВЛ 110 кВ Спасск - Спасск/т. С отключением ОВ 110.Совмещение работ с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Спасск - Спасск/т для то ЛР 110 Сп/т (срок ремонта 14.04.21 - 15.04.21).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ТР	04.10.21	05.10.21	2 дн	04.10.21	05.10.21	2 дн	Техническое обслуживание ШР 1СШ 110 ОВ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1СШ 110, ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	ВПр	24.06.21	25.06.21	2 дн	24.06.21	25.06.21	2 дн	Технический контроль КС3 (7SA522) ОВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) ОВ 110	с отключением	00:40			Отключить ОВ 110 и КС3 (7SA522) ОВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Сп/т	ТР	01.04.21	02.04.21	2 дн	01.04.21	02.04.21	2 дн	Текущий ремонт В 110 Сп/т . техническое обслуживание ЛР 110 Сп/т,	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 110 Сп/т, ВЛ 110 кВ Свягино/Т-Спасск	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Муч	ТР	12.04.21	13.04.21	2 дн	15.04.21	16.04.21	2 дн	Текущий ремонт В 110 Муч.Техническое обслуживание ЛР 110 Муч,	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 110 Муч., ВЛ 110 кВ Спасск-Мучная. АГ 2 часа для ЛР 110 Муч	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск	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	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 ДВ. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ДВ	ТР	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Текущий ремонт В 220 ДВ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 ДВ. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт с распиновкой АТ-1, диагностика АТ-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ1	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт В 220 АТ1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 АТ1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ2	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-2.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профконтроль АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Лес, ТТ 220 Лес,	с отключением	01:00			Отключить и заземлить В 220 Лес. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профконтроль ДЗЛ и КС3 (7SD522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, КС3 (7SA522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, ФП и ЭН ВЧ заградителя , ТТ 220 Лес, ШОН	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск, В 220 Лес. Работу выполнить по ППР. 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить 3Н ЛР 220 Спасск в ст.Л. 2. На ПС 220 кВ Спасск включить 3Н ЛР 220 Лес в ст.Л. 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. Вывести из работы ДЗЛ и КС3 (7SD522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, КС3 (7SA522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением

Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СКРМ / БК 220 кВ	БСК-2 220	ВПр	12.04.21	16.04.21	5 дн	12.04.21	16.04.21	5 дн	Первый профконтроль Осн. защ 1 комплект (7SJ641) БСК-2 220, Осн. защ 2 комплект (7SJ641) БСК-2 220, Небалансная защита (7SJ802) БСК-2 220, Синхронизатор В 220 БСК2, ТТ 220 БСК-2	с отключением	01:00			с отключением В 220 БСК-2 и БСК-2 220.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / Р / РШ 220 кВ	УШР-1	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профконтроль Осн. защ 1 комплект (7УТ633) УШР-1, Осн. защ 2 комплект (7УТ633) УШР-1, Шкаф управления тиристорными вентилями УШР-1, СУРЗА УШР-1, АУВ (6МД664) В 220 УШР1, Синхронизатор В 220 УШР1, Автоматика охлаждения УШР1, ТТ 220 УШР1	с отключением	01:00			отключить и заземлить УШР-1 и В 220 УШР1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 УШР1	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профконтроль АУВ (6МД664) В 220 УШР1. Первый профконтроль ТТ 220 УШР1	с отключением	01:00			Отключить и заземлить В 220 УШР1 и УШР-1 и вывести из работы АУВ (6МД664) В 220 УШР1.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 БСК1	ВПр	19.04.21	23.04.21	5 дн	19.04.21	23.04.21	5 дн	Первый профконтроль АУВ (6МД664) В 220 БСК1	с отключением	01:00			Отключить В 220 БСК1 и БСК-1 220. Вывести из работы АУВ (6МД664) В 220 БСК1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СКРМ / БК 220 кВ	БСК-1 220	ВПр	19.04.21	23.04.21	5 дн	19.04.21	23.04.21	5 дн	Первый профконтроль Осн. защ 1 комплект (7SJ641) БСК-1 220, Осн. защ 2 комплект (7SJ641) БСК-1 220, Небалансная защита (7SJ802) БСК-1 220, Синхронизатор В 220 БСК1, ТТ 220 БСК-1	с отключением	01:00			Отключить В 220 БСК1 и БСК-1 220.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 БСК2	ВПр	12.04.21	16.04.21	5 дн	12.04.21	16.04.21	5 дн	Первый профконтроль АУВ (6МД664) В 220 БСК2	с отключением	01:00			с отключением В 220 БСК2 и БСК-2 220. вывести из работы АУВ (6МД664) В 220 БСК2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110	ТР	04.10.21	15.10.21	12 дн	04.10.21	15.10.21	12 дн	Техническое обслуживание РТН 110, ТН-1 110, ШР 1СШ 110 ШСВ, ШР 1СШ 110 ОВ, ШР 1СШ 110 Ключ, ШР 1СШ 110 АСБ-1, ШР 1СШ 110 Т1, ШР 1СШ 110 АТ2, ШР 1СШ 110 Сп/т, ШР 1СШ 110 Муч, ШР 1СШ 110 Т2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1СШ 110. С перефикацией всех присоединений на 2СШ 110. С поочередным отключением и заземлением ШСВ 110, ТН-1 110, ОВ 110, В 110 Ключ, Т-1, В 110 АСБ 1, В 110 АТ2, В 110 Сп/т, В 110 Муч, Т-2. С переводом через ОВ 110 поочередно ВЛ 110 кВ Спасск – Мучная и ВЛ 110 кВ Спасск – Спасск/т	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-1 110	ТР	04.10.21	15.10.21	12 дн	04.10.21	15.10.21	12 дн	Техническое обслуживание РТН 110, ТН-1 110	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ТН-1 110, 1СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	ТР	04.10.21	15.10.21	12 дн	04.10.21	15.10.21	12 дн	Техническое обслуживание ШР 1СШ 110 ШСВ Технический контроль КС3 (7SJ624) ШСВ 110, АУВ и УРОВ (6МД664) ШСВ 110	с отключением	02:00			отключить и заземлить ШСВ 110 и 1СШ 110, вывести из работы КС3 (7SJ624) ШСВ 110, АУВ и УРОВ (6МД664) ШСВ 110 (АГ 01:00), совместно с работами на 1СШ 110. АГ 01:00 для РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КЗ-Усс/т	ТР	27.08.21	27.08.21	1 дн	27.08.21	27.08.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 1ш 110 КЗ-Усс/т	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 КЗ-Усс/т, 1СШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожавод – Уссурийск/т через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КЗ-Усс/т	ТР	22.10.21	22.10.21	1 дн	22.10.21	22.10.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 КЗ-Усс/т	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 КЗ-Усс/т. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожавод – Уссурийск/т на ОСШ 110 через ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	ТР	14.10.21	14.10.21	1 дн	14.10.21	14.10.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 2ш 110 Пав1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 Пав1. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1 на ОСШ 110 через ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	ТР	31.08.21	31.08.21	1 дн	31.08.21	31.08.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 1ш 110 Пав1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 Пав1, 1СШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1 через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром	ТР	25.08.21	25.08.21	1 дн	25.08.21	25.08.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 1ш 110 Н.Ник-Гр-Пром	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром, 1СШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная через ОСШ 110 и ОМВ 110 Приморское РДУ: На ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром	ТР	21.10.21	21.10.21	1 дн	21.10.21	21.10.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 Н.Ник-Гр-Пром	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная на ОСШ 110 через ОМВ 110 Приморское РДУ: На ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	ТР	26.08.21	26.08.21	1 дн	26.08.21	26.08.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 1ш 110 Пол	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 Пол, 1СШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Полевая через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	ТР	13.10.21	13.10.21	1 дн	19.10.21	19.10.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 2ш 110 Пол	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 Пол. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Полевая на ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	ТР	18.10.21	18.10.21	1 дн	18.10.21	18.10.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 МР	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 МР. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье на ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	ТР	30.08.21	30.08.21	1 дн	30.08.21	30.08.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 1ш 110 МР	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 МР, 1СШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Мих-ЖБИ130	ТР	15.10.21	15.10.21	1 дн	15.10.21	15.10.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 2ш 110 Мих-ЖБИ130	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, МВ 110 Мих-ЖБИ130. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Михайловка – ЖБИ-130 на ОСШ 110 через ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Мих-ЖБИ130	ТР	01.09.21	01.09.21	1 дн	01.09.21	01.09.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 1ш 110 Мих-ЖБИ130.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 Мих-ЖБИ130, 1СШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Михайловка – ЖБИ-130 через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов МВ 220 ДВ-1	без отключения	00:15		выполнить в период ремонта МВ 220 ДВ-1	С отключением МВ 220 ДВ-1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 на ПС 220 кВ Уссурийск-2	не в транзите
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	ЗРР	06.04.21	07.04.21	2 дн	19.07.21	20.07.21	2 дн	Опробование приводов МВ 220 ДВ-2	без отключения	00:15			С отключением в цикле АПВ МВ 220 ДВ-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 Потерь ПА нет.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СОВ 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов СОВ 220	с отключением	00:15		выполнить во время ремонта СОВ 220	С отключением СОВ 220. Можно объединить секции через В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СОВ 220	ТР	24.05.21	25.05.21	2 дн	24.05.21	25.05.21	2 дн	Текущий ремонт Рш 1с 220 СОВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить СОВ 220 и 1с 220. С отключением ОСШ 220, РП 220, можно объединить секции через В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная	ЗРР	22.04.21	23.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром	без отключения	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить в цикле АПВ МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром и ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная на ПС 220 кВ Уссурийск-2. Уточнить у ДРСК на стадии формирования месячного графика о включении СОВ 110 на ПС 110 кВ Промышленная на время заявленных работ, чтобы не погасить ПС 110 кВ Новоникольск и ПС 110 кВ Гранит Приморское РДУ; На ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Севр» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесоаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесоаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесоаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1	ЗРР	22.04.21	23.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов МВ 110 Пав1	без отключения	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить в цикле АПВ МВ 110 Пав1 и ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1 на ПС 220 кВ Уссурийск-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Козавод – Уссурийск/т	ЗРР	22.04.21	23.04.21	2 дн	-	-	-	Опробование приводов МВ 110 КЗ-Усс/т	без отключения	00:15	выполнить в сроки вывода в ремонт		Отключить в цикле АПВ МВ 110 КЗ-Усс/т и ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Козавод - Уссурийск/т на ПС 220 кВ Уссурийск-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110	ТР	19.08.21	20.08.21	2 дн	20.08.21	22.08.21	3 дн	Текущий ремонт Рш 1ш 110 ОМВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОМВ 110 и 1СШ 110. ВПр ОСШ 110, ТН-110 1ш, ШСМВ 110. С переводом присоединений на 2СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	15.04.21	16.04.21	2 дн	15.04.21	16.04.21	2 дн	Техническое обслуживание Рл 110 МР, Рохб 110 МР.	с отключением	04:00			отключить и заземлить ОСШ 110 и ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье. С отключением ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	01.07.21	02.07.21	2 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Техническое обслуживание Рохб 110 Т-1, Текущий ремонт Т-1, МВ 35 Т-1, техническое обслуживание МВ 110 Т-1, Рл 110 Т-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, МВ 110 Т-1, Т-1 . С отключением ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	17.06.21	18.06.21	2 дн	17.06.21	18.06.21	2 дн	Техническое обслуживание Рохб 110 Т-2 .	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, Т-2. С отключением ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	22.07.21	23.07.21	2 дн	22.07.21	23.07.21	2 дн	Техническое обслуживание Рохб 110 АТ-3.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 и АТ-3, с отключением МВ 110 АТ-3 и ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ТР	18.03.21	19.03.21	2 дн	18.03.21	19.03.21	2 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика ШСМВ 110. Опробование приводов ШСМВ 110.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ШСМВ 110, можно объединить секции через В-1 110 АТ-1, В-2 110 АТ-1. АГ для опробования 00:15	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	ТР	19.08.21	20.08.21	2 дн	20.08.21	22.08.21	3 дн	Текущий ремонт Рш 1ш 110 ОМВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОМВ 110 и 1СШ 110. ВПр ОСШ 110	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	ЗРР	06.04.21	07.04.21	2 дн	30.03.21	31.03.21	2 дн	Опробование приводов В 220 Влад	без отключения	00:15			С отключением в цикле АПВ В 220 Влад и ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 Потерь ПА нет.	не в транзите
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-1	ТР	25.05.21	26.05.21	2 дн	25.05.21	26.05.21	2 дн	Текущий ремонт Рш 1с 220 ДВ-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1с 220, МВ 220 ДВ-1. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 через СОВ 220 на 2с 220. После завершения ремонта Рш 1с 220 СОВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Влад	ТР	26.05.21	27.05.21	2 дн	26.05.21	27.05.21	2 дн	Текущий ремонт Рш 1с 220 Влад	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1с 220, В 220 Влад. С переводом ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 через СОВ 220 на 2с 220. После завершения ремонта Рш 1с 220 ДВ-1	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-1	ТР	27.05.21	28.05.21	2 дн	27.05.21	28.05.21	2 дн	Текущий ремонт Рш 1с 220 АТ-1.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1с 220, В-1 220 АТ-1. С включением В-2 220 АТ-1	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СОВ 220	ТР	31.03.21	02.04.21	3 дн	22.03.21	24.03.21	3 дн	Техническое обслуживание СОВ 220, ТТ 220 СОВ. Профвосстановление ТТ 220 СОВ (ф. А.В.С.). Опробование приводов СОВ 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить СОВ 220. Для опробования АГ=00:15	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Михайловка – ЖБИ-130	ТР	29.03.21	31.03.21	3 дн	15.03.21	17.03.21	3 дн	Техническое обслуживание МВ 110 Мих-ЖБИ130, Рл 110 Мих-ЖБИ130, Рохб 110 Мих-ЖБИ130.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130, МВ 110 Мих-ЖБИ130, ОСШ 110. Уведомить потребителя ПС 110 кВ Михайловка о погашении и отправить письмо в РДУ с уведомлением потребителя.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Полевая	ТР	15.03.21	17.03.21	3 дн	25.03.21	27.03.21	3 дн	Текущий ремонт Рл 110 Пол; Техническое обслуживание МВ 110 Пол, Рохб 110 Пол. Расшивки и диагностика МВ 110 Пол. Тестовый контроль КС3 (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Полевая. Профконтроль АУВ МВ 110 Пол.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая, ОСШ 110, МВ 110 Пол. Вывести из работы КС3 (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Полевая с АГ 2 часа и АУВ МВ 110 Пол.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье	ТР	14.04.21	16.04.21	3 дн	14.04.21	16.04.21	3 дн	Техническое обслуживание Рл 110 МР, Рохб 110 МР. Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 МР. Профвосстановление КС3 (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье. Профконтроль ВЧЗ (ПДЭ2802) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье.	с отключением	04:00			отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Междуречье и ОСШ 110, МВ 110 МР. С отключением ОМВ 110. Вывести из работы КС3 (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье с АГ 00:40. АГ 1 час для ВЧЗ (ПДЭ2802) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье.	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожавод – Уссурийск/г	ТР	22.03.21	24.03.21	3 дн	22.03.21	24.03.21	3 дн	Техническое обслуживание МВ 110 КЗ-Усс/г с расшивкой и диагностикой. Техническое обслуживание Рл 110 КЗ-Усс/г, Рох 110 КЗ-Усс/г. Тестовый контроль КСЗ (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожавод – Уссурийск/г.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожавод - Уссурийск/г, МВ 110 КЗ-Усс/г, ОСШ 110. Выводится из работы ТМ ПС 110 кВ Павловка-1, КСЗ (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожавод – Уссурийск/г с АГ 30 мин.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	29.03.21	31.03.21	3 дн	15.03.21	17.03.21	3 дн	Техническое обслуживание Рох 110 Мих-ЖБИ130.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130, с отключением ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	22.03.21	24.03.21	3 дн	22.03.21	24.03.21	3 дн	Техническое обслуживание Рох 110 КЗ-Усс/г.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожавод - Уссурийск/г, с отключением ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	15.03.21	17.03.21	3 дн	25.03.21	27.03.21	3 дн	Техническое обслуживание Рох 110 Пол. Текущий ремонт Рл 110 Пол	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая, с отключением ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	10.03.21	12.03.21	3 дн	10.03.21	12.03.21	3 дн	Текущий ремонт ОМВ 110, Рох 110 ОМВ. Расшивки и диагностика ОМВ 110	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ОСШ 110, ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	09.06.21	11.06.21	3 дн	09.06.21	11.06.21	3 дн	Техническое обслуживание Рох 110 АТ-2	с отключением	04:00		Отключить и заземлить АТ-2, ОСШ 110. ВПр МВ 110 АТ-2 и ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	ТР	10.03.21	12.03.21	3 дн	10.03.21	12.03.21	3 дн	Текущий ремонт ОМВ 110, Рох 110 ОМВ. Профвосстановлен АУВ ОМВ 110.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ОМВ 110, ОСШ 110 . Вывести из работы АУВ ОМВ 110. АГ для АУВ ОМВ 110 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	ТР	11.10.21	13.10.21	3 дн	11.10.21	13.10.21	3 дн	Текущий ремонт Рш 2ш 110 ОМВ. Профвосстановлен АУВ ОМВ 110.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 2СШ 110, ОМВ 110. Вывести из работы АУВ ОМВ 110. АГ 02:00 для профвосстановления	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КЗ-Усс/г	ТР	22.03.21	24.03.21	3 дн	22.03.21	24.03.21	3 дн	Техническое обслуживание МВ 110 КЗ-Усс/г . Расшивки и диагностика МВ 110 КЗ-Усс/г . Техническое обслуживание Рл 110 КЗ-Усс/г	с отключением	04:00		Отключить и заземлить МВ 110 КЗ-Усс/г, ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожавод - Уссурийск/г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	ТР	15.03.21	17.03.21	3 дн	25.03.21	27.03.21	3 дн	Текущий ремонт Рл 110 Пол. Техническое обслуживание МВ 110 Пол. Расшивки и диагностика МВ 110 Пол. Профконтроль АУВ МВ 110 Пол	с отключением	04:00		отключить и заземлить МВ 110 Пол, ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая. Вывести из работы АУВ МВ 110 Пол с АГ 1 час, диагностика и ТО АГ 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Мих-ЖБИ130	ТР	29.03.21	31.03.21	3 дн	15.03.21	17.03.21	3 дн	Техническое обслуживание МВ 110 Мих-ЖБИ130, Рл 110 Мих-ЖБИ130. Профвосстановление АУВ МВ 110 Мих-ЖБИ130	с отключением	02:00		Отключить и заземлить МВ 110 Мих-ЖБИ130, ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130. Вывести из работы АУВ МВ 110 Мих-ЖБИ130 с АГ 1 час	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	26.04.21	29.04.21	4 дн	30.03.21	02.04.21	4 дн	Текущий ремонт Рох 220 Влад, Рл 220 Влад .	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Владивосток-Уссурийск-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная	КР	11.05.21	14.05.21	4 дн	11.05.21	14.05.21	4 дн	Капитальный ремонт Рл 110 Н.Ник-Гр-Пром. Техническое обслуживание МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром; Рох 110 Н.Ник-Гр-Пром. Расшивки и диагностика МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром. Тестовый контроль КСЗ (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная. Профвосстановление АУВ МВ 110Н.Ник-Гр-Пром	с отключением	08:00		Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная, МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром. с отключением КСЗ (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная с АГ 00:30, АУВ МВ 110Н.Ник-Гр-Пром, с АГ 1час Уточнить на стадии формирования месячного графика у ДРСК, как будет осуществлено питание ПС 110 кВ Гранит, уведомить плрбителя о отпущении ПС 110 кВ Новоникольск, письмо в РДУ об этом. Приморское РДУ: На ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	11.05.21	14.05.21	4 дн	11.05.21	14.05.21	4 дн	Техническое обслуживание Рох 110 Н.Ник-Гр-Пром.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная. С отключением ОМВ 110 Приморское РДУ: На ПС Уссурийск-2 теряется объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	ТР	26.04.21	29.04.21	4 дн	30.03.21	02.04.21	4 дн	Текущий ремонт Рл 220 Влад; Рох 220 Влад	с отключением	04:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, ОСШ 220 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-1	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла МВ 220 ДВ-1. Опробование приводов МВ 220 ДВ-1	с отключением	02:00		Отключить и заземлить МВ 220 ДВ-1. с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 через ОСШ 220 и ОВ 220 Для опробования АГ=00:15	с переводом на ОВ

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром	КР	11.05.21	14.05.21	4 дн	11.05.21	14.05.21	4 дн	Капитальный ремонт Ря 110 Н.Ник-Гр-Пром. Техническое обслуживание МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром.Профвосстановление АУВ МВ 110Н.Ник-Гр-Пром	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная. С отключением АУВ МВ 110Н.Ник-Гр-Пром, с АГ 1 час Приморское РДУ: На ПС 220 кВ Уссурийск-2 терается объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание Ря 220 ДВ-2, Рохб 220 ДВ-2.	отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №2, ОСШ 220, МВ 220 ДВ-2 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Текущий ремонт Рш 1с 220 ДВ-1, Рш 1с 220 АТ-1, Рш 1с 220 СОВ, Рш 1с 220 Влад.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1с 220, СОВ 220, В-1 220 АТ-1, В 220 Влад, МВ 220 ДВ-1. С переводом через СОВ 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 ( по завершении ремонта СОВ 220), через СОВ 220 ВЛ 220 кВ Владивосток-Уссурийск-2 (по завершении ремонта МВ 220 ДВ-1). С включением В-2 220 АТ-1 для ремонта В-1 220 АТ-1	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание Ря 220 ДВ-2, Рохб 220 ДВ-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 220 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Уссурийск-2 № 2, МВ 220 ДВ-2	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	20.08.21	24.08.21	5 дн	Техническое обслуживание Рохб 110 ЛРЗ-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – ЛРЗ №1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 1с	ТР	24.05.21	28.05.21	5 дн	24.05.21	28.05.21	5 дн	Техническое обслуживание ТН 220 1с .	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ТН 220 1с	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-2	КР	14.06.21	18.06.21	5 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Текущий ремонт МВ 110 АТ-2, Техническое обслуживание Раг 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, Рохб 110 АТ-2.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2, МВ 110 АТ-2, ОСШ-110 АГ для КР 7 дней, АГ для ТО 04:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	КР	05.04.21	13.04.21	9 дн	05.04.21	13.04.21	9 дн	Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 МР.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 МР с переводом на ОСШ 110 ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Изменная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	КР	14.04.21	23.04.21	10 дн	14.04.21	16.04.21	3 дн	Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 МР. Профконтроль АУВ МВ 110 МР. Техническое обслуживание Ря 110 МР, Рохб 110 МР.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 МР, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Междуречье, ОСШ 110, вывести из работы АУВ МВ 110 МР с АГ 1 час. АГ для ТО 02:00, АГ для КР 04:00	
Утверждена на своем уровне	Изменная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	КР	14.04.21	23.04.21	10 дн	17.04.21	23.04.21	7 дн	Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 МР. Профконтроль АУВ МВ 110 МР. Техническое обслуживание Ря 110 МР, Рохб 110 МР.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 МР, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Междуречье, ОСШ 110, вывести из работы АУВ МВ 110 МР с АГ 1 час. АГ для ТО 02:00, АГ для КР 04:00	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110	ТР	23.08.21	02.09.21	11 дн	23.08.21	02.09.21	11 дн	Текущий ремонт Рш 1ш 110 ШСМВ, Рш 1ш 110 Н.Ник-Гр-Пром, Рш 1ш 110 Пол, Рш 1ш 110 Мих-ЖБИ130 Техническое обслуживание Рш 1ш 110 КЗ-Усс/т, Рш 1ш 110 МР, Рш 1ш 110 Пав1, Рш 1ш 110 ЛРЗ-1 .	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1СШ 110, МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром, МВ 110 Пол, МВ 110 КЗ-Усс/т, МВ 110 МР, МВ 110 Пав1, МВ 11- Мих-ЖБИ130, МВ 11- ЛРЗ-1, ШСМВ 110 (поочередно) С переводом всех присоединений на 2СШ 110 и поочередно через ОМВ 110 и ОСШ 110. Приморское РДУ: При отключении МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром на ПС Уссурийск-2 терается объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ТР	23.08.21	02.09.21	11 дн	23.08.21	02.09.21	11 дн	Текущий ремонт Рш 1ш 110 ШСМВ. Распиновка и диагностика ШСМВ 110	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ШСМВ 110, 1СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	ТР	31.05.21	11.06.21	12 дн	31.05.21	11.06.21	12 дн	Текущий ремонт АТ-2. Техническое обслуживание МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2, Раг 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, Рохб 110 АТ-2. Распиновка и диагностика АТ-2. Опробование приводов МВ 220 АТ-2, опробование приводов МВ 110 АТ-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2, МВ 220 АТ-2, МВ 110 АТ-2, ОСШ 110 . С отключением ОМВ 110. Для опробования АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-3	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт АТ-3, В 220 АТ-3. Техническое обслуживание МВ 110 АТ-3, Раг 110 АТ-3, Рохб 110 АТ-3, Распиновка и диагностика МВ 110 АТ-3. Технический контроль ДЗТ (ШТ2108) АТ-3, КС3-220 (ШЛ2606.22) АТ-3, КС3-110 (ШЛ2606.22) АТ-3.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-3, В 220 АТ-3, МВ 110 АТ-3, ОСШ 110. С отключением ОМВ 110 (нормально отключён). Вывести из работы ДЗТ (ШТ2108) АТ-3, КС3-220 (ШЛ2606.22) АТ-3, КС3-110 (ШЛ2606.22) АТ-3.	

Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110	ТР	11.10.21	22.10.21	12 дн	11.10.21	22.10.21	12 дн	Текущий ремонт Рш 2ш 110 ОМВ, Рш 2ш 110 Пол, Рш 2ш 110 Пав1, Рш 2ш 110 ШСМВ; Техническое обслуживание Рш 2ш 110 Мих-ЖБИ130, Рш 2ш 110 МР, Рш 2ш 110 ЛРЗ-1, Рш 2ш 110 ТН 110, Рш 2ш 110 Н.Ник-Гр-Пром, Рш 2ш 110 КЗ-Усс/т	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, ОМВ 110 (11-13), МВ 110 Пол, МВ 110 Пав1, ШСМВ 110, МВ 110 Мих-ЖБИ130, МВ 110 МР, МВ 110 КЗ-Усс/т, МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром С перефискацией всех присоединений на 1СШ 110, поочередно с переводом через ОМВ 110. Приморское РДУ: При отключении МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром на ПС Уссурийск-2 теряется объем ОН по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Частичная потеря АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	22.07.21	23.07.21	2 дн	Техническое обслуживание Робх 110 АТ-3	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-3, ОСШ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	31.05.21	11.06.21	12 дн	07.06.21	11.06.21	5 дн	Техническое обслуживание Робх 110 АТ-2.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2 и ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	ТР	11.10.21	22.10.21	12 дн	11.10.21	22.10.21	12 дн	Текущий ремонт Рш 2ш 110 ШСМВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2СШ 110, ШСМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-3	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-3. Технический контроль АУВ (ШЛ2606.16) В 220 АТ-3	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-3. С отключением АУВ (ШЛ2606.16) В 220 АТ-3	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-2	ТР	31.05.21	11.06.21	12 дн	31.05.21	11.06.21	12 дн	Техническое обслуживание МВ 220 АТ-2. Опробование приводов МВ 220 АТ-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 220 АТ-2. Для опробования АГ 00:15	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-2	ТР	31.05.21	11.06.21	12 дн	31.05.21	11.06.21	12 дн	Техническое обслуживание МВ 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-3	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Замена вводов МВ 110 АТ-3; Техническое обслуживание Рат 110 АТ-3, Робх 110 АТ-3; Распиновка и диагностика МВ 110 АТ-3. Технический контроль АУВ (ШЛ2606.16) МВ 110 АТ-3.	с отключением	5			Отключить и заземлить МВ 110 АТ-3, АТ-3, ОСШ 110. Вывести из работы АУВ (ШЛ2606.16) МВ 110 АТ-3. АГ для ТО 04:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ТР	27.04.21	14.05.21	18 дн	27.04.21	14.05.21	18 дн	Текущий ремонт АТ-1. Техническое обслуживание В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1. Распиновка и диагностика АТ-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-1	ТР	27.04.21	14.05.21	18 дн	27.04.21	14.05.21	18 дн	Текущий ремонт АТ-1. Техническое обслуживание В-2 220 АТ-1, В-1 220 АТ-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В-1 110 АТ-1	ТР	27.04.21	14.05.21	18 дн	27.04.21	14.05.21	18 дн	Текущий ремонт АТ-1. Техническое обслуживание В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1	ТР	26.04.21	21.05.21	26 дн	26.04.21	27.04.21	2 дн	Техническое обслуживание Робх 110 Пав1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1, ОСШ 110 Срок ремонта 2 дня. Вывести из работы ТМ ПС 110 кВ Ярославка и ТМ ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	ТР	26.04.21	21.05.21	26 дн	26.04.21	27.04.21	2 дн	Техническое обслуживание Робх 110 Пав1.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1, ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	КР	26.04.21	21.05.21	26 дн	28.04.21	21.05.21	24 дн	Капитальный ремонт МВ 110 Пав-1, Техническое обслуживание Робх 110 Пав1. Профвосстановление АУВ МВ 110 Пав1.	с отключением	7			Отключить и заземлить МВ 110 Пав-1, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1, ОСШ 110. Вывести из работы АУВ МВ 110 Пав1. АГ для КР 7 дней, АГ для ТО 02:00, АГ для профвосстановления 01:00 Возможен перевод ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1 на время КР МВ 110 Пав-1 через ОМВ 110 по завершении ремонта ОСШ 110 Приморское РДУ: С переводом на ОВ после завершения работ Робх 110 Пав1.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	КР	26.04.21	21.05.21	26 дн	26.04.21	27.04.21	2 дн	Капитальный ремонт МВ 110 Пав-1, Техническое обслуживание Робх 110 Пав1. Профвосстановление АУВ МВ 110 Пав1.	с отключением	7			Отключить и заземлить МВ 110 Пав-1, ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1, ОСШ 110. Вывести из работы АУВ МВ 110 Пав1. АГ для КР 7 дней, АГ для ТО 02:00, АГ для профвосстановления 01:00 Возможен перевод ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1 на время КР МВ 110 Пав-1 через ОМВ 110 по завершении ремонта ОСШ 110 Приморское РДУ: С переводом на ОВ после завершения работ Робх 110 Пав1.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	КР	03.07.21	30.07.21	28 дн	03.07.21	30.07.21	28 дн	Капитальный ремонт , проведение диагностики МВ 220 ДВ-2. Техническое обслуживание Рл 220 ДВ-2.	с отключением	7			Отключить и заземлить МВ 220 ДВ-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №2 С возможностью включения ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №2 через ОСШ 220 после завершения технического обслуживания Рл 220 ДВ-2, Робх 220 ДВ-2. АГ для ТО 04:00	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ- 2	ВПр	04.08.21	05.08.21	2 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Вынужденный простой АТ-2 в связи с выводом 2С 110 кВ для технического контроля схемы управления ШР 110 Голубовка, ШР 110 ЖБФ-2, ШР 110 Т-2.	с отключением	01:00			Отключить 2С 110 кВ, В 110 Голубовка, В 110 ЖБФ-2, В 110 Т-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка	ТР	20.05.21	21.05.21	2 дн	19.05.21	20.05.21	2 дн	Профвосстановление ШОН. Технический контроль схемы управления ЛР 110 Голубовка	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка. Работу выполнить по ППР. 1 На ПС 220 кВ Широкая включить ЗН ЛР 110 Голубовка в ст.Л. 2. На ПС 110 кВ Голубовка включить ЗН ЛР 110 Широкая в ст.ВЛ. 3. С установкой ПЗ по месту производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка	ВПр	04.08.21	05.08.21	2 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Технический контроль схемы управления ШР 110 Голубовка, ШР 110 ЖБФ-2, ШР 110 Т-2	без отключения	01:00			Отключить 2С 110 кВ, В 110 Голубовка, В 110 ЖБФ-2, В 110 Т-2. Отключить ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка на ПС 220 кВ Широкая	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	ТР	02.08.21	03.08.21	2 дн	02.08.21	03.08.21	2 дн	Технический контроль схемы управления ШР 110 ЖБФ-1, ШР 110 АТ-1, ШР 110 Т-1.	с отключением	01:00			Отключить 1С 110 кВ, В 110 АТ-1, В 110 Т-1, В 110 ЖБФ-1. С отключением В 110 1С Находка, с включением В 110 2С Находка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	ТР	04.08.21	05.08.21	2 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Технический контроль схемы управления ШР 110 Голубовка, ШР 110 ЖБФ-2, ШР 110 Т-2	с отключением	01:00			Отключить 2С 110 кВ, В 110 Голубовка, В 110 ЖБФ-2, В 110 Т-2. Отключить ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка на ПС 220 кВ Широкая	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филлал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	ВПр	02.08.21	03.08.21	2 дн	02.08.21	03.08.21	2 дн	Вынужденный простой АТ-1 в связи с выводом 1С 110 кВ для технического контроля схемы управления ШР 110 ЖБФ-1, ШР 110 АТ-1, ШР 110 Т-1.	с отключением	01:00			Отключить 1С 110 кВ, В 110 АТ-1, В 110 Т-1, В 110 ЖБФ-1. С отключением В 110 1С Находка, с включением В 110 2С Находка	



Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 42	ВПр	05.04.21	09.04.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Техническое обслуживание ТН-2 500 ДВ. Технический контроль Комплект РЗА В 500 42 (АУВ, УРОВ, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)	с отключением	01:00		С отключением В 500 42, В 500 62. С разборкой схемы Р 500 42 Б, Р 500 62 А. Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Дальневосточная-Владивосток. Вывести из работы Комплект РЗА В 500 42 (АУВ, УРОВ, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	ВПр	26.04.21	30.04.21	5 дн	24.04.21	28.04.21	5 дн	ВПр на время технического обслуживания ШР 220 АТ-1, РТН 220 ТН 1с, ШР 1с 220 УШР, ШР 1с 220 СВ, ШР 220 АП, ШР 220 ПП-1	с отключением	02:00		отключить и заземлить 1с 220, В 220 АП, В 220 АТ-1, ТН 220 1с, В 220 УШР, СВ 220, В 220 ПП-1. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, КВЛ 220 кВ Владивосток-Аэропорт, АТ-1 в режиме 500/10 кВ. Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведённым напряжением. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	ВПр	26.04.21	30.04.21	5 дн	24.04.21	28.04.21	5 дн	ВПр на время технического обслуживания: ШР 220 АТ-1, РТН 220 ТН 1с, ШР 1с 220 УШР, ШР 1с 220 СВ, ШР 220 АП, ШР 220 ПП-1	с отключением	02:00		отключить и заземлить 1с 220, В 220 АП, В 220 АТ-1, ТН 220 1с, В 220 УШР, СВ 220, В 220 ПП-1. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, КВЛ 220 кВ Владивосток-Аэропорт, АТ-1 в режиме 500/10 кВ. Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведённым напряжением. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АП	ТР	26.04.21	30.04.21	5 дн	24.04.21	28.04.21	5 дн	Техническое обслуживание: ШР 220 АТ-1, РТН 220 ТН 1с, ШР 1с 220 УШР, ШР 1с 220 СВ, ШР 220 АП, ШР 220 ПП-1	с отключением	02:00		отключить и заземлить 1с 220, В 220 АП, В 220 АТ-1, ТН 220 1с, В 220 УШР, СВ 220, В 220 ПП-1. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, КВЛ 220 кВ Владивосток-Аэропорт, КВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк 1 цепь. АТ-1 в режиме 500/10 кВ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 УШР	ТР	26.04.21	30.04.21	5 дн	24.04.21	28.04.21	5 дн	Техническое обслуживание: ШР 220 АТ-1, РТН 220 ТН 1с, ШР 1с 220 УШР, ШР 1с 220 СВ, ШР 220 АП, ШР 220 ПП-1	с отключением	02:00		отключить и заземлить 1с 220, В 220 АТ-1, ТН 220 1с, В 220 УШР, СВ 220. В 220 АП, В 220 ПП-1. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, КВЛ 220 кВ Владивосток-Аэропорт, КВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк 1 цепь. АТ-1 в режиме 500/10 кВ	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	26.04.21	30.04.21	5 дн	24.04.21	28.04.21	5 дн	Техническое обслуживание: ШР 220 АТ-1, РТН 220 ТН 1с, ШР 1с 220 УШР, ШР 1с 220 СВ, ШР 220 АП, ШР 220 ПП-1	с отключением	02:00		отключить и заземлить 1с 220, В 220 АТ-1, ТН 220 1с, В 220 УШР, СВ 220, В 220 АП, В 220 ПП-1. С отключением ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, КВЛ 220 кВ Владивосток-Аэропорт, КВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк 1 цепь. АТ-1 в режиме 500/10 кВ	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1СШ 500	ТР	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Верховой осмотр 1СШ 500 и устранение дефектов при обнаружении	с отключением	02:00		Отключить Р 500 42 А, Р 500 61 А, ТР 500 АТ-1 и РТН 500 1СШ. Включить ЗН РТН 500 1СШ в ст. СШ совместное выполнение работ с текущим ремонтом АТ-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-1	ТР	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Текущий ремонт АТ-1, В 220 АТ-1, ТН 10 АТ-1. Распиновка и диагностика АТ-1, ТН 10 АТ-1. Технический контроль ДЗТ (7УТ633, 1 комплект) АТ-1, ДЗТ (7УТ633, 2 комплект) АТ-1, КСЗ 500 (7SA 522) АТ-1, КСЗ 220 (7SA 522) АТ-1, АУВ (6МД664) В 220 АТ-1, ДЗО 1 комплект стороны ВН АТ-1 (7УТ635), ДЗО 2 комплект стороны ВН АТ-1 (7УТ635), РПН, ДЗО-10 АТ-1, Автоматика охлаждения АТ-1	с отключением	02:00		отключить и заземлить АТ-1 и В 220 АТ-1, с отключением ШР 220 АТ-1. Вывести из работы ДЗТ (7УТ633, 1 комплект) АТ-1, ДЗТ (7УТ633, 2 комплект) АТ-1, КСЗ 500 (7SA 522) АТ-1, КСЗ 220 (7SA 522) АТ-1, АУВ (6МД664) В 220 АТ-1, ДЗО 1 комплект стороны ВН АТ-1 (7УТ635), ДЗО 2 комплект стороны ВН АТ-1 (7УТ635), РПН, ДЗО-10 АТ-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / ТН 500 кВ	ТН 500 1 СШ	ВПр	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Профвосстановление ТН 500 1СШ	с отключением	01:00		Отключить и заземлить ТН 500 1СШ	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / Р / РЩ 220 кВ	УШР 220	ТР	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Текущий ремонт УШР 220, В 220 УШР, Техническое обслуживание ТМП осн., ТМП рез. Распиновка и диагностика УШР 220, ТМП осн, ТМП рез.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить УШР 220, В 220 УШР. Вывести из работы ТМП осн, ТМП рез 1. Включить ЗН РР 220 УШР в ст. Р.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 УШР	ТР	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Текущий ремонт УШР 220, В 220 УШР,	с отключением	04:00		отключить и заземлить В 220 УШР, УШР 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	12.04.21	23.04.21	12 дн	12.04.21	23.04.21	12 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-1. Технический контроль АУВ (6МД664) В 220 АТ-1.	с отключением	02:00		отключить и заземлить В 220 АТ-1, с отключением ТР 220 АТ-1 и ШР 220 АТ-1. Вывести АУВ (6МД664) В 220 АТ-1.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	ТР	10.05.21	02.06.21	24 дн	30.04.21	17.05.21	18 дн	Профвосстановление ТТ 220 Вол, ФП ф.А, ФП ф.В, ШОН.	с отключением	01:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна, В 220 Вол 1. Работу выполнить по ППР. 2. На ПС 220 кВ Волна включить РЗ РЛ 220 Влад в ст. Л. 3. На ПС 500 кВ Владивосток включить ЗН ЛР 220 Вол в ст. Л. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. При заземлении ЛЭП выводится из работы ДК-2 ПС 110 кВ Западная, ТМ-2 ПС 110 кВ Западная, ПС 110 кВ Раздольное-1, ПС 110 кВ Пушкинская, ПС 110 кВ Шахта-7 Приморское РДУ: Полная потеря реализации УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14 на ОН (23 МВт) на ПС 220 кВ Западная от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир 1 цепь, ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир 2 цепь (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД14); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Святигно/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Святигно/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5); - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ5); - АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна (полная потеря УВ ОНДЮ8).	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Вол	ТР	10.05.21	02.06.21	24 дн	30.04.21	17.05.21	18 дн	Техническое обслуживание В 220 Вол. Профвосстановление ТТ 220 Вол	с отключением	01:00		отключить и заземлить В 220 Вол, с отключением ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов В 220 Усс-П-1 в цикле АПВ	без отключения	00:15	выполнить во время ремонта В 220 Усс-П-1	с отключением В 220 Усс-П-1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 на время АПВ на ПС 500 кВ Дальневосточная	не в транзите
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	ЗРР	05.04.21	05.04.21	1 дн	19.07.21	20.07.21	2 дн	Опробование приводов В 220 Усс-П-2 в цикле АПВ	без отключения	00:15		с отключением В 220 Усс-П-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 на время АПВ на ПС 500 кВ Дальневосточная. Потеря ПА нет.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов В 220 Арс-2 в цикле АПВ	без отключения	00:15	выполнить в период ремонта В 220 Арс-2	с отключением В 220 Арс-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 на время АПВ на ПС 500 кВ Дальневосточная	не в транзите
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	ЗРР	01.04.21	01.04.21	1 дн	-	-	-	Опробование приводов ОВ 220 в цикле АПВ	с отключением	00:15	Подача отдельных диспетчерских заявок на проверку АПВ не требуется, работы по Опробование приводов ОВ 220 в цикле АПВ совмещены с выводом в ремонт проверяемого присоединения в мая моста.	с отключением ОВ 220 на время АПВ.	

Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование приводов СВ 220 в цикле АПВ	с отключением	00:15		выполнить в период ремонта СВ 220	с отключением СВ 220 на время АПВ.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	ТР	08.07.21	09.07.21	2 дн	22.07.21	23.07.21	2 дн	Текущий ремонт Рш 220 2С ОВ Опробование приводов ОВ 220 в цикле АПВ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 2С 220, ОВ 220. ВПр ОСШ 220 Для опробования АГ=00:15	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	15.06.21	16.06.21	2 дн	09.06.21	10.06.21	2 дн	Техническое обслуживание Рощи 220 Усс II-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1. С отключением ОВ 220 и В 220 Усс II-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Арс-2	ТР	01.07.21	02.07.21	2 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Техническое обслуживание В 220 Арс-2, ТТ 220 Арс-2 Опробование приводов В 220 Арс-2 в цикле АПВ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 Арс-2. ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 через ОСШ 220 Для опробования АГ=00:15	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	ВПр	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 1С 220 для текущего ремонта Рш 220 1С НПС-40, Рш 220 1Сс НПС-41	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 220, с переводом АТ-1 на ОСШ 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	ВПр	06.09.21	08.09.21	3 дн	06.09.21	08.09.21	3 дн	Профконтроль ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2, ПВЗУ-Е.	с отключением	01:00			Отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2. Вывести из работы ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск	ВПр	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Профвосстановление ШОН.Текущий ремонт Рш 220 1С НПС-40, Рш 220 1С НПС-41. Профвосстановление ТТ 220 Сп	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск Отключить и заземлить 1С 220, В 220 НПС-40 и В 220 НПС-42, с переводом АТ-1 на ОСШ 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220 Приморское РДУ: От АОПО ВЛ 220 кВ Свяжино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теря-ется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Волна, ПС 220 кВ Горелое, ПС 220 кВ Звезда, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Козьмино, ПС 220 кВ НПС-40, ПС 220 кВ НПС-41, ПС 220 кВ Уссурийск-2, ПС 220 кВ Широкая, ПС 110 кВ А, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Береговая-1, ПС 110 кВ Бурная, ПС 110 кВ Залив, ПС 110 кВ Западная, ПС 110 кВ Лазурная, ПС 110 кВ Мингородок, ПС 110 кВ Молодежная, ПС 110 кВ Орлиная, ПС 110 кВ Садовая, ПС 110 кВ Стройиндустрия, ПС 110 кВ 1Р, ПС 110 кВ 2Р, Артемовской ТЭЦ, Владивостокской ТЭЦ-2, Партизанской ГРЭС, (полная потеря УВ ОНД1, ОНД13, ОНД14; частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5).	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	ТР	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Текущий ремонт Рш 220 1С НПС-40, Рш 220 1С НПС-41.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 220, В 220 НПС-40 и В 220 НПС-42,с переводом АТ-1 на ОСШ 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	27.09.21	29.09.21	3 дн	27.09.21	29.09.21	3 дн	Текущий ремонт Рощи 220 НПС-41.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-41. С отключением В 220 НПС-41, ОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	ТР	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Техническое обслуживание ТН-1 220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ТН-1 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Сп	ТР	07.06.21	09.06.21	3 дн	07.06.21	09.06.21	3 дн	Профвосстановление ТТ 220 Сп	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 Сп. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	07.06.21	10.06.21	4 дн	Техническое обслуживание Рш 220 Усс-II-1, ТТ 220 Усс-II-1, В 220 Усс-II-1, Рощи 220 Усс-II-1. Профвосстановление ТТ 220 Усс-II-1, ШОН. Отбор проб масла ТТ 220 Усс 2-1.Опробование приводов В 220 Усс-II-1 в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1, В 220 Усс-II-1, ОСШ 220. С отключением ОВ 220 Для опробования АГ=00:15 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	ВПр	05.07.21	08.07.21	4 дн	19.07.21	22.07.21	4 дн	Профвосстановление ШОН.	с отключением	01:00			отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	ТР	25.10.21	28.10.21	4 дн	25.10.21	28.10.21	4 дн	Текущий ремонт Рощи 220 НПС40, Рощи 220 ОВ.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 220, ОВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40. С отключением В 220 НПС-40.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	25.10.21	28.10.21	4 дн	25.10.21	28.10.21	4 дн	Текущий ремонт Рощи 220 НПС40, Рощи 220 ОВ.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 220, ОВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40. С отключением В 220 НПС-40.	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-II-1	ТР	15.06.21	18.06.21	4 дн	07.06.21	10.06.21	4 дн	Техническое обслуживание Рш 220 Усс-II-1, ТТ 220 Усс-II-1, В 220 Усс-II-1. Профвосстановление ТТ 220 Усс-II-1. Отбор проб масла ТТ 220 Усс 2-1. Опробование приводов В 220 Усс-II-1 в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 Усс-II-1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 АГ=00:15	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	ЗРР	05.07.21	09.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Режим 500/10 кВ на время текущего ремонта Рш 220 2С НПС-40, Рш 220 2С НПС-41, Рш 220 2С ОВ.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОВ 220, с отключением ТН-2 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2, СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2. Возможна перефиксация ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-41 на 1С 220 (кроме срока вывода В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОВ 220).	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	ВПр	05.07.21	09.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Текущий ремонт Рш 220 2С НПС-40, Рш 220 2С НПС-41, Рш 220 2С ОВ.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОВ 220, с отключением ТН-2 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	СР	05.04.21	09.04.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Средний ремонт Рш -34 500.Технический контроль Комплекта РЗА В-3 500 (АУВ, УРОВ, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 4С 500 и В-3 500. С отключением В-4 500 и ВЛ 500 кВ Дальневосточная-Владивосток АГ 01:00 для РЗА, вывести из работы Комплект РЗА В-3 500 (АУВ, УРОВ, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	ТР	12.04.21	16.04.21	5 дн	12.04.21	16.04.21	5 дн	Текущий ремонт СВ 220. Техническое обслуживание ТТ 220 СВ. Опробование приводов СВ 220 в цикле АПВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить СВ 220 Для опробования АГ=00:15	
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Текущий ремонт Рш 220 2С НПС-40, Рш 220 2С НПС-41, Рш 220 2С ОВ.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОВ 220, с отключением ТН-2 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2, СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2.. Возможна перефиксация ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-41 на 1С 220 (кроме срока вывода В 220 НПС-40, В 220 НПС-41).	
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	ТР	05.07.21	09.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ТН-2 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Дальневосточная – Владивосток	ТР	05.04.21	09.04.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Текущий ремонт ТН 500 Влад, ТН 500 4С. Средний ремонт Рш-34 500. Технический контроль ДЗЛ и КСЗ ВЛ 500 кВ Дальневосточная – Владивосток (ДЗЛ, ДЗ, МТЗ, МФТО, ТЗНП, ЗНР) (7SD522), КСЗ ВЛ 500 кВ Дальневосточная – Владивосток (ДЗ, МТЗ, МФТО, ТЗНП, ЗНР) (7SA522), Управление КА-500кВ (6МД664).	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Дальневосточная - Владивосток и 4С 500, В-3 500. Вывести из работы ДЗЛ и КСЗ ВЛ 500 кВ Дальневосточная – Владивосток (ДЗЛ, ДЗ, МТЗ, МФТО, ТЗНП, ЗНР) (7SD522), КСЗ ВЛ 500 кВ Дальневосточная – Владивосток (ДЗ, МТЗ, МФТО, ТЗНП, ЗНР) (7SA522). ТР, СР 04:00. Тек К 02:00 Потерь ПА нет.	

Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-4 500	ВПр	05.04.21	09.04.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Технический контроль Комплекта РЗА В-4 500 (АУВ, УРОВ, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)	с отключением	01:00		Отключить В-4 500. Вывести из работы Комплект РЗА В-4 500 (АУВ, УРОВ, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	ТР	09.08.21	17.08.21	9 дн	09.08.21	17.08.21	9 дн	Техническое обслуживание Рш-21 500	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 500, В-2 500. С отключением В-2 500 и АТ-1
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	ТР	09.08.21	17.08.21	9 дн	09.08.21	17.08.21	9 дн	Техническое обслуживание Рш-31 500.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 500, В-3 500. Отключить В-2 500 и АТ-1
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1С 500	ТР	09.08.21	17.08.21	9 дн	09.08.21	17.08.21	9 дн	Техническое обслуживание Рат 500 АТ-1, Рш-21 500, Рш-31 500.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 500, АТ-1, В-2 500, В-3 500
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	ТР	21.06.21	30.06.21	10 дн	19.07.21	28.07.21	10 дн	Техническое обслуживание ТН-1 500, Рл-13 500, Рл-23 500.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В-1 500, В-2 500, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС- Дальневосточная, ЗС 500 Потеря ПОР «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная» в ЛАПНУ Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Востока.
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	ТР	21.06.21	30.06.21	10 дн	19.07.21	28.07.21	10 дн	Техническое обслуживание В-1 500, Рл-13 500 Отбор проб масла ТТ В-1 500. Опробование приводов В-1 500.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В-1 500, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС- Дальневосточная, ЗС 500. С отключением В-3 500. АГ для опробования 00:15
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	ТР	21.06.21	30.06.21	10 дн	19.07.21	28.07.21	10 дн	Техническое обслуживание В-2 500, Рл-23 500 Отбор проб масла ТТ-500 В-2. Опробование приводов В-2 500.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить В-2 500, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС- Дальневосточная, ЗС 500. С отключением В-1 500. АГ для опробования 00:15
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-2	СР	09.09.21	24.09.21	16 дн	14.09.21	29.09.21	16 дн	Текущий ремонт с расшивкой и диагностикой АТ-2, замена ввода 500 кВ, Средний ремонт Рат 500 АТ-2. Техническое обслуживание Рш-12 500, Рш 10 ТСН-2.	с отключением	3		Отключить и заземлить АТ-2, 2С 500, СК-2, В-1 500. С отключением В-4 500. Для Рат 500 АТ-2 АГ сутки, АГ для В-1 500 04:00
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	ТР	09.09.21	24.09.21	16 дн	14.09.21	29.09.21	16 дн	Техническое обслуживание Рш-12 500	с отключением	04:00		Отключить и заземлить 2С 500, В-1 500 С отключением В-4 500, АТ-2.
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2С 500	СР	09.09.21	24.09.21	16 дн	14.09.21	29.09.21	16 дн	Средний ремонт Рат 500 АТ-2, техническое обслуживание Рш-12 500.	с отключением	1		Отключить и заземлить 2С 500, В-1 500, АТ-2. С отключением В-4 500. АГ 4 часа для ТО
Утверждена на своем уровне	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	ТР	09.09.21	24.09.21	16 дн	14.09.21	29.09.21	16 дн	Техническое обслуживание В 220 АТ-2, ТТ 220 АТ-2. Опробование приводов В 220 АТ-2.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить В 220 АТ-2. АГ для опробования 00:15
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	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 Роси 220 ОВ. Техническое обслуживание, отбор проб масла, диагностика ТТ 220 ОВ сторона ОСШ, ТТ 220 ОВ сторона ОВ. Техническое обслуживание ТН 220 ОСШ. Опробование приводов ОВ 220 в цикле АПВ	с отключением	7		Отключить и заземлить ОВ 220, ОСШ 220. Отключить и заземлить ОВ 220 и ОСШ 220 КР 7 дней ТР 04:00 ТО 02:00 Для опробования АГ=00:15 с отключением ОВ 220
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	ТР	17.05.21	04.06.21	19 дн	17.05.21	04.06.21	19 дн	Текущий ремонт Роси 220 ОВ. Техническое обслуживание ТН 220 ОСШ.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ОСШ 220, ОВ 220
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	ВПр	05.07.21	25.07.21	21 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 Усс-И-2. Диагностика В 220 Усс-И-2, ТТ 220 Усс И-2. Текущий ремонт Рш 220 2С НПС-40, Рш 220 2С НПС-41, Рш 220 2С ОВ.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить В 220 Усс-И-2, с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Уссурийск-2 №2. Отключить и заземлить 2С 220, В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОВ 220, с отключением ТН-2 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2, СВ 220, ТО и диагностика 02:00 ТР 04:00 Потеря ПА нет.
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-И-2	КР	05.07.21	25.07.21	21 дн	05.07.21	25.07.21	21 дн	Капитальный ремонт В 220 Усс-И-2. Техническое обслуживание ТТ 220 Усс-И-2. Профвосстановление ТТ 220 Усс-И-2. Диагностика В 220 Усс 2-2, ТТ 220 Усс И-2.	с отключением	14		Отключить и заземлить В 220 Усс-И-2 АГ для профвосстановления 1 час. АГ для ТО и диагностики 2 часа
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-1	ТР	26.07.21	17.08.21	23 дн	26.07.21	17.08.21	23 дн	Текущий ремонт АТ-1. Расшивки и диагностика АТ-1. Текущий ремонт В 220 АТ-1 с проведением диагностики. Техническое обслуживание Рат 500 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, Рш 10 ТСН-1.	с отключением	3		Отключить и заземлить АТ-1, В 220 АТ-1, СК-1, 1С 500. АГ для В 220 АТ-1 04:00, для Рат 500 АТ-1 02:00
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	ТР	26.07.21	17.08.21	23 дн	26.07.21	17.08.21	23 дн	Текущий ремонт, диагностика СК-1. Расшивки и диагностика СШ 10 СК-1, РБ 10 СК-1	с отключением	3		Отключить и заземлить СК-1. АГ 3 дня по технологии замены охлаждающей среды СК-1.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	ТР	26.07.21	17.08.21	23 дн	26.07.21	17.08.21	23 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-1 с проведением диагностики, Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-1. Опробование приводов В 220 АТ-1.	с отключением	04:00		Отключить и заземлить В 220 АТ-1. Во время ремонта АТ-1 АГ 04:00 ТР АГ 02:00 ТО АГ 00:15 опробование
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-2	ТР	09.09.21	08.10.21	30 дн	09.09.21	08.10.21	30 дн	Текущий ремонт, диагностика СК-2. Расшивки и диагностика РБ 10 СК-2	с отключением	3		Отключить и заземлить СК-2. АГ - 3 дня по технологии замены охлаждающей среды СК-2.
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 УШР	ВПр	01.07.21	02.07.21	2 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Технический контроль Комплекта РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664). Проверка после проведения технического контроля с воздействием на В 500 УШР	с отключением	01:00		Отключить и заземлить В 500 УШР. ВПр УШР 500. Вывести из работы Комплект РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-2	ТР	01.07.21	03.07.21	3 дн	05.07.21	07.07.21	3 дн	Текущий ремонт ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2. Техническое обслуживание В-2 220 АТ-2. Технический контроль АУВ и УРОВ (7SJ647) В-2 220 АТ-2.	с отключением	01:00		Отключить и заземлить АТ-2, В-2 220 АТ-2. Вывести АУВ и УРОВ (7SJ647) В-2 220 АТ-2.
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая	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. Профвосстановление ТН-2 500 Влад. Профвосстановление ТТ 500 Влад, ТН-1 500 Влад, ФП 500 Влад (ф. В) и ЗН ФП 500 Влад (ф. В) ВЧЗ 500 Влад (ф. В). Профвосстановление схемы управления ЛР 500 Влад. Первый профконтроль схемы управления ШР-34 500	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая, В-3 500, В-1 500, 1С 500 кВ. ВПр УШР 500 и В 500 УШР Потеря ПА нет.
Утверждена	Изменная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-2	ВПр	01.07.21	04.07.21	4 дн	05.07.21	07.07.21	3 дн	Технический контроль АУВ и УРОВ (7SJ647) В-1 220 АТ-2.	с отключением	01:00		Отключить В-1 220 АТ-2. Вывести из работы АУВ и УРОВ (7SJ647) В-1 220 АТ-2
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	ТР	13.09.21	16.09.21	4 дн	13.09.21	16.09.21	4 дн	Расшивки и диагностика ТН 220 1С. Профконтроль схемы управления ШР 220 Коз-1, ШР 220 Парт. Профвосстановление схемы управления РТН 220 ТН 1С	с отключением	02:00		Отключить и заземлить 1С 220 кВ, ТН 220 1С, В 220 Парт и В 220 Коз-1, с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск и ВЛ 220 кВ Лозовая – Козьмино №1. С отключением В-1 220 АТ-2
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	ВПр	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Первый профконтроль схемы управления ШР-34 500	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая, В-3 500, В-1 500
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	ВПр	01.06.21	04.06.21	4 дн	01.06.21	04.06.21	4 дн	Первый профконтроль схемы управления ШР-34 500	с отключением	01:00		Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая, В-3 500, В-1 500
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск	ТР	13.09.21	16.09.21	4 дн	13.09.21	16.09.21	4 дн	Профвосстановление ТТ 220 Парт, схемы управления ЛР 220 Парт. Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ 220 Парт. ШОН	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, В 220 Парт Потеря ПА нет.
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Парт	ТР	13.09.21	16.09.21	4 дн	13.09.21	16.09.21	4 дн	Профвосстановление ТТ 220 Парт, схемы управления ЛР 220 Парт. Профконтроль схемы управления ШР 220 Парт	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, В 220 Парт, 1С 220 кВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 1С	ТР	13.09.21	16.09.21	4 дн	13.09.21	16.09.21	4 дн	Расшивки и диагностика ТН 220 1С. Профвосстановление схемы управления РТН 220 ТН 1С. Профконтроль ТН 220 1С.	с отключением	02:00		Отключить и заземлить ТН 220 1С и 1С 220 кВ

Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Текущий ремонт РТН 220 ТН 2С, Текущий ремонт, диагностика ТН 220 2С. Профвосстановление схемы управления РТН-2С. Профвосстановление ТН 220 2С.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2С 220 кВ, ТН 220 2С. Вынужденный простой ВЛ 220 кВ Лозовая – Козьмино №2, ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая, В-2 220 АТ-2.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 2С	ТР	27.09.21	01.10.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Текущий ремонт РТН 220 ТН 2С, ТН 220 2С. Профвосстановление схемы управления РТН 220 ТН 2С. Профвосстановление ТН 220 2С.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2С 220 кВ, ТН 220 2С. Вынужденный простой ВЛ 220 кВ Лозовая – Козьмино №2, ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая, В-2 220 АТ-2.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	ВПр	27.09.21	01.10.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт 2С 220 кВ для текущего ремонта РТН220 ТН 2С, ТН 220 2С.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2С 220 кВ, ТН 220 2С. Отключить ВЛ 220 кВ Лозовая – Козьмино №2, ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая, В-2 220 АТ-2. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	УШР 500	ТР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика УШР 500. Технический контроль ДЗР, ГЗ УШР - 500 (7УТ635, 1 комплект), ДЗР, ГЗ УШР -500 (7УТ635, 2 комплект), ДЗО КО УШР 500 (7УТ635), Комплект РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664), КИВ 500 (7SJ621) УШР. Проверка после проведения технического контроля с воздействием на В 500 УШР	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 500 УШР, УШР 500. Для технического контроля и проверки АГ 01:00	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	Р-1 500	ТР	19.04.21	27.04.21	9 дн	09.05.21	17.05.21	9 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика Р-1 500. Профвосстановление встроенных в В 500 Р-1 ТТ 500 Р-1, схемы управления РР-500 Р-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 500 Р-1, ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 - Лозовая, вывести из работы Р-1 500, разобрать схему: ШР-12 500, ШР-21 500, ЛР 500 Чуг-2 С отключением В-1 500 и В-2 500 Включить: ЗН ШР-12 500 в ст. С, ЗН ШР-21 500 в ст. С, ЗН ЛР 500 Чуг-2 в ст. Д	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	ТР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Текущий ремонт АТ-2. Расшивки, диагностика АТ-2, Р-2 10 Текущий ремонт ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2; Техническое обслуживание В-2 220 АТ-2. Технический контроль ДЗТ, ГЗ (7УТ635, 1 комплект) АТ-2, ДЗТ, ГЗ (7УТ635, 2 комплект) АТ-2, ДЗО 1 комплект стороны ВН АТ-2 (7УТ635), ДЗО 2 комплект стороны ВН АТ-2 (7УТ635), КС3 500 (7SA522) АТ-2, КС3 220 (7SA522) АТ-2, ДЗО 220 (7УТ635) АТ-2, ДЗО 10 (7УТ635) АТ-2, КИВ 500 (7SJ621) АТ-2, АУВ и УРОВ (7SJ647) В-1 220 АТ-2, АУВ и УРОВ (7SJ647) В-2 220 АТ-2.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2, В-2 220 АТ-2, В-1 220 АТ-2 АГ 01:00 для ТО ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2; ТО В-2 220 АТ-2.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 Р-1	ТР	19.04.21	27.04.21	9 дн	09.05.21	17.05.21	9 дн	Профвосстановление встроенных в В 500 Р-1 ТТ 500 Р-1, схемы управления РР-500 Р-1. Текущий ремонт с расшивкой, диагностика Р-1 500.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 500 Р-1, ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 - Лозовая, вывести из работы Р-1 500, разобрать схему: ШР-12 500, ШР-21 500, ЛР 500 Чуг-2 С отключением В-1 500 и В-2 500 Включить: ЗН ШР-12 500 в ст. С, ЗН ШР-21 500 в ст. С, ЗН ЛР 500 Чуг-2 в ст. Д	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-2	ВПр	01.07.21	09.07.21	9 дн	05.07.21	07.07.21	3 дн	Технический контроль АУВ и УРОВ (7SJ647) В-2 220 АТ-2.	с отключением	01:00			Отключить В-2 220 АТ-2	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-2	ВПр	01.07.21	09.07.21	9 дн	05.07.21	07.07.21	3 дн	Технический контроль АУВ и УРОВ (7SJ647) В-1 220 АТ-2.	с отключением	01:00			Отключить и заземлить АТ-2, В-2 220 АТ-2, В-1 220 АТ-2	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2С 500 кВ	ТР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Техническое обслуживание и диагностика ТН 500 2с. Первый профконтроль схемы управления ШР-32 500, ШР-23 500.	с отключением	04:00			отключить и заземлить 2С 500 кВ, В-3 500 и В-2 500	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	ВПр	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Первый профконтроль схемы управления ШР-23 500.	с отключением	04:00			отключить и заземлить 2С 500 кВ, В-3 500	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	ВПр	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	09.07.21	9 дн	Первый профконтроль схемы управления ШР-23 500.	с отключением	04:00			отключить и заземлить 2С 500 кВ, В-2 500	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	ВПр	19.04.21	27.04.21	9 дн	09.05.21	17.05.21	9 дн	Первый профконтроль схемы управления ШР-21 500, профвосстановление схемы управления РР-500 Р-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая, В-2 500, В-1 500. АГ 02:00 для ШР-21 500	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	ВПр	19.04.21	27.04.21	9 дн	09.05.21	17.05.21	9 дн	Первый профконтроль схемы управления ШР-21 500. Профвосстановление схемы управления РР-500 Р-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая, В-2 500, В-1 500. АГ 02:00 для ШР-21 500	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	ТР	19.04.21	27.04.21	9 дн	09.05.21	17.05.21	9 дн	Техническое обслуживание и диагностика ТН-1 500 Чуг-2. Профвосстановление ТТ 500 Чуг-2, ТН-1 500 Чуг-2, ФП и ЭН ВЧЗ 500 Чуг-2. (ф. В), схемы управления ЛР 500 Чуг-2. Первый профконтроль схемы управления ШР-21 500. Профвосстановление схемы управления РР-500 Р-1.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая, В-2 500, В-1 500, В 500 Р-1 АГ 02:00 для ТО Профвосстановления, первого профконтроля АГ 04:00 для РР-500 Р-1 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-1	ТР	23.08.21	24.08.21	2 дн	04.10.21	05.10.21	2 дн	Техническое обслуживание В-2 220 АТ-1	с отключением	01:00			Отключить и заземлить В-2 220 АТ-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	ВПр	19.05.21	21.05.21	3 дн	19.05.21	21.05.21	3 дн	ВПр для технического обслуживания Р ТН-1 220. Расшивки и диагностика ТН-1 220	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 1 220 кВ, ТН-1 220. С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка и ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Арсеньев-2 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-1	ТР	19.05.21	21.05.21	3 дн	19.05.21	21.05.21	3 дн	Техническое обслуживание В-1 220 АТ-1. Технический контроль АУВ и УРОВ В-1 220 АТ-1 (ШЭ 2607 015). Профвосстановление ТТ-1 220 АТ-1.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В-1 220 АТ-1. Вывести из работы АУВ и УРОВ В-1 220 АТ-1 (ШЭ 2607 015)	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-1	ВПр	27.09.21	29.09.21	3 дн	04.10.21	05.10.21	2 дн	Технический контроль АУВ и УРОВ В-2 220 АТ-1 (ШЭ 2607 015). Профвосстановление ТТ-2 220 АТ-1.	с отключением	01:00			Отключить В-2 220 АТ-1. Вывести из работы АУВ и УРОВ В-2 220 АТ-1 (ШЭ 2607 015)	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	ТР	19.05.21	21.05.21	3 дн	19.05.21	21.05.21	3 дн	Техническое обслуживание Р ТН-1 220 Расшивки и диагностика ТН-1 220. Отбор проб масла	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 1С 220 кВ, ТН-1 220. С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка и ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка	ВПр	19.05.21	21.05.21	3 дн	19.05.21	21.05.21	3 дн	ВПр для технического обслуживания Р ТН-1 220. Расшивки и диагностика ТН-1 220	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 1 220 кВ, ТН-1 220. С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка и ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	ТР	19.05.21	21.05.21	3 дн	19.05.21	21.05.21	3 дн	Техническое обслуживание Р ТН-1 220. Техническое обслуживание с расшивкой и диагностикой, отбор проб масла, диагностика ТН-1 220. Профвосстановление ТН-1 220.	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 1С 220 кВ, ТН-1 220. С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка и ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	ТР	25.08.21	27.08.21	3 дн	02.09.21	04.09.21	3 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220. Профвосстановление ТН-2 220.	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ТН-2 220	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	ТР	30.08.21	02.09.21	4 дн	10.08.21	13.08.21	4 дн	Диагностика КС 220 К (ф.А,В,С)	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К Приморское РДУ: От АОПО ВЛ 220 кВ Свяжино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводец – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1С 500	ТР	27.09.21	30.09.21	4 дн	04.10.21	07.10.21	4 дн	Текущий ремонт ТН-1 500. Профвосстановление ТН-1 500.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 500. С отключением В-1 500 и В-3 500, АТ-1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	ТР	09.05.21	14.05.21	6 дн	09.05.21	14.05.21	6 дн	Техническое обслуживание В-3 500. Технический контроль Комплекта РЗА В-3 500 (АУВ, УРОВ, УРОВ АОПН, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664)	с отключением	01:00			Отключить и заземлить В-3 500. АГ 1 час для РЗА	

Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	ТР	09.05.21	14.05.21	6 дн	09.05.21	14.05.21	6 дн	Техническое обслуживание В-2 500	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В-2 500	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	ТР	09.05.21	14.05.21	6 дн	09.05.21	14.05.21	6 дн	Техническое обслуживание ТН-1 500 Лозовая, ТН-2 500 Лозовая, В-2 500, В-3 500. Профвосстановление ВЧЗ 500 Лозовая (ф.В), ЭН ВЧЗ 500 Лозовая (ф.В), ФП	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 2С 500, В-3 500, В-2 500 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	ТР	09.08.21	20.08.21	12 дн	14.08.21	25.08.21	12 дн	Техническое обслуживание ТН 500 ПримГРЭС. Технический контроль ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (ДФЗ, ОАПВ) (Бреслер-0401), ПВЗУ-Е. Профвосстановление ТН 500 ПримГРЭС.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-1	ТР	27.09.21	08.10.21	12 дн	04.10.21	15.10.21	12 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика АТ-1 Расшивки и диагностика Р-1 10	с отключением	08:00			Отключить и заземлить АТ-1	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	Р-1 500	ТР	09.08.21	20.08.21	12 дн	14.08.21	25.08.21	12 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика Р-1 500, замена ввода 500 кВ. Профвосстановление автоматики охлаждения Р-1 500	с отключением	3			Вывести из работы Р-1 500, В 500 Р-1 АГ 02:00 для профвосстановления	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	ВПр	05.07.21	22.07.21	18 дн	14.06.21	30.06.21	17 дн	Технический контроль ДФЗ (ШЭ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, ПВЗУ-Е	с отключением	01:00			С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск. Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	20.01.21	20.01.21	1 дн	20.01.21	20.01.21	1 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13 на 30 МВт (объем ОН ПС 110 кВ 2Р) на период профилактического восстановления оборудования АЧР,ОН (БРЧН) на ПС 110 кВ 2Р	с отключением	01:00			Приморское РДУ: Полная потеря объема УВ ОНД13 на ОН (30 МВт) на ПС 110 кВ 2Р от: - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т –Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13). Теряется АЧР ПС 110 кВ 2Р.	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	19.01.21	19.01.21	1 дн	19.01.21	19.01.21	1 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13 на 18 МВт (объем ОН ПС 110 кВ 1Р) на период профилактического восстановления оборудования АЧР,ОН (БРЧН) на ПС 110 кВ 1Р и опробования ПРД/ПРМ ПКУС по ВОЛС КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 1Р на Восточной ТЭЦ.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: Полная потеря объема УВ ОНД13 на ОН (18 МВт) на ПС 110 кВ 1Р от: - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т –Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13). Теряется АЧР ПС 110 кВ 1Р.	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	16.03.21	17.03.21	2 дн	16.03.21	17.03.21	2 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД11, ОНДЮ3, ОНЮ11 на 20 МВт (объем ОН Партизанской ГРЭС) на период опробования АЧР, ОН на Партизанской ГРЭС.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД11, ОНДЮ3, ОНЮ11 на ОН (20 МВт) на Партизанской ГРЭС от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5); - ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехшир 2 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД5); - АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3); - РАДВ "Север" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД11); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД11); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5). - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ3); - АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск теряется ОН Партизанской ГРЭС (полная потеря УВ ОНЮ1).	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	04.02.21	05.02.21	2 дн	04.02.21	05.02.21	2 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД14, ОНДЮ4 на 18 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Залив) на период профилактического контроля оборудования ОН на ПС 110 кВ Залив.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: Полная потеря объема УВ ОНД14, ОНДЮ4 на ОН (18 МВт) на ПС 110 кВ Залив от: - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т –Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13). - от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ3); - АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск теряется ОН ПС 110 кВ Залив (частичная потеря УВ ОНДЮ4).	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	01.03.21	02.03.21	2 дн	01.03.21	02.03.21	2 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13 на 13 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Стройиндустрия) на период опробования ПРД/ПРМ ПКУС по ВОЛС КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – Стройиндустрия на Восточной ТЭЦ	с отключением	01:00			Приморское РДУ: Полная потеря реализации УВ ОНД13 на ОН (13 МВт) на ПС 110 кВ Стройиндустрия от: - ЛАПНУ 1, 2 комплект Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13).	

Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	13.04.21	15.04.21	3 дн	13.04.21	15.04.21	3 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД4, ОНД5, ОНД11, ОНДЮ5, ОНДЮ7 на 32 МВт (объем ОН Артёмовской ТЭЦ) на период профилактического контроля оборудования АЧР, ОН на Артёмовской ТЭЦ	с отключением	01:00			Приморское РДУ: Полная потеря реализации УВ ОНД4, ОНД5, ОНД11 на ОН (32 МВт) на Артёмовской ТЭЦ от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир I цепь, ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир II цепь (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД11); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5, ОНД11); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5); - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Артёмовской ТЭЦ (частичная потеря УВ ОНДЮ5); - АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 и ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Артёмовской ТЭЦ (частичная потеря УВ ОНДЮ7). Теряется АЧР Артёмовской ТЭЦ.
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	27.09.21	01.10.21	5 дн	27.09.21	01.10.21	5 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД4, ОНД5, ОНД14, ОНДЮ8 на 28 МВт (объем ОН ПС 220 кВ Волна) на период профилактического восстановления МКПА 220 кВ (ФОЛ ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна, АЧР,ОН) на ПС 220 кВ Волна.	с отключением	01:00			Приморское РДУ: Полная потеря реализации УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14, ОНДЮ8 на ОН (28 МВт) на ПС 220 кВ Волна от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир I цепь, ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир II цепь (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД14); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5); - АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 220 кВ Волна (частичная потеря УВ ОНДЮ4); - АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 220 кВ Волна (частичная потеря УВ ОНДЮ8). В АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется формирование ПО ФОЛ 220 кВ Владивосток - Волна со стороны ПС 220 кВ Волна. Теряется АЧР ПС 220 кВ Волна.
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	06.12.21	10.12.21	5 дн	06.12.21	10.12.21	5 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на 23 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Молодежная ) на период ремонта ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Полная потеря реализации УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ОН (23 МВт) на ПС 110 кВ Молодежная от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3); - АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – Белозорск/т с отпайками, АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-36 на ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД1); - АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, №2 на ПС 220 кВ Завитая (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Облучье с отпайкой на ПС Тармавучкан/т, АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Ярини/т с отпайкой на ПС Тармавучкан/т на ПС 220 кВ Архара (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Лондоко – Облучье №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Облучье (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – Лондоко №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Лондоко (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан с отпайкой на ПС Изурга/т, АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – НПС-32 с отпайкой на ПС Изурга/т на ПС 220 кВ Биробиджан (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3 (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир I цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД3, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД5); - АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3); ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).

Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	05.04.21	09.04.21	5 дн	05.04.21	09.04.21	5 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на 10 МВт (объем ОН ПС 220 кВ К ) на период профилактического контроля МКПА 220 кВ (ФОЛ ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск, ФОЛ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К, АЧР, ОН) на ПС 220 кВ К	с отключением	01:00			Приморское РДУ: В ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС, РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС потеря ПОР66 "Отключение транзита 220 кВ Лесозаводск – К – Чугуевка-2". В ЦСПА ОЭС Востока потеря ПОР43 "Отключение ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск", ПОР44 "Отключение ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К", ПОР66 "Отключение транзита 220 кВ Лесозаводск – К – Чугуевка-2". Полная потеря реализации УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ОН (10 МВт) на ПС 220 кВ К от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – Белогорск/т с оттайками, АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-26 на ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД1); - АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, №2 на ПС 220 кВ Завитая (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Облучье с оттайкой на ПС Тарманчука/т, АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Ядрин/т с оттайкой на ПС Тарманчука/т на ПС 220 кВ Архара (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Лондоко – Облучье №1, №2 с оттайками на ПС 220 кВ Облучье (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – Лондоко №1, №2 с оттайками на ПС 220 кВ Лондоко (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан с оттайкой на ПС Изура/т, АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – НПС-32 с оттайкой на ПС Изура/т на ПС 220 кВ Биробиджан (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Лепоберезная на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3 (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир I цепь, II цепь, ПС 500 кВ Хехцир 2
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	20.09.21	24.09.21	5 дн	20.09.21	24.09.21	5 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД4, ОНД5, ОНД11, ОНДЮ5, ОНДЮ7 на 30 МВт (объем ОН Артёмовской ТЭЦ) на период профилактического контроля МКПА 220 кВ №1 (ФОЛ КВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Аэропорт, АЧР, ОН) на Артёмовской ТЭЦ	с отключением	01:00			Приморское РДУ: В АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется формирование ФОЛ транзита 220 кВ Владивосток – Аэропорт – Артёмовская ТЭЦ со стороны Артёмовской ТЭЦ. Полная потеря реализации УВ ОНД4, ОНД5, ОНД11, ОНДЮ5, ОНДЮ7 на ОН (30 МВт) на Артёмовской ТЭЦ от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир I цепь, ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир II цепь (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД11); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5, ОНД11); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5); - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Артёмовской ТЭЦ (частичная потеря УВ ОНДЮ5) - АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 и ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Артёмовской ТЭЦ (частичная потеря УВ ОНДЮ7).

Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	22.11.21	03.12.21	12 дн	22.11.21	03.12.21	12 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13, ОНДЮ1 на 50 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (50 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс от: - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1).
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	01.11.21	19.11.21	19 дн	01.11.21	19.11.21	19 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13, ОНДЮ1 на 50 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (50 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс от: - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1).
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	24.04.21	17.05.21	24 дн	24.04.21	17.05.21	24 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД4, ОНД5, ОНД14, ОНДЮ5, ОНДЮ8 на 30МВт (объем ОН ПС 110 кВ Западная) на период КР ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна.	с отключением	03:00			Приморское РДУ: Полная потеря реализации УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14, ОНДЮ5, ОНДЮ8 на ОН (30 МВт) на ПС 220 кВ Западная от: - ЛАПНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир II цепь (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД5); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД14); - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5, ОНД14); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5); - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ5); - АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток терается ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна (полная потеря УВ ОНДЮ8).
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	ЗРР	04.10.21	29.10.21	26 дн	04.10.21	29.10.21	26 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13, ОНДЮ1 на 45 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс).	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (45 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1).