

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

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	ТР ШСМВ-110	с отключением	1			Артемовская ТЭЦ: С отключением и заземлением ШСМВ-110 и объединением 1 СШ 110 кВ и 2 СШ 110 кВ на РШ-1-110 7АТ и РШ-2-110 7АТ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	7АТ №1, 2	Да	ТР	17.07.17	28.07.17	12 дн	17.07.17	28.07.17	12 дн	ТР 7АТ №1, 2, ТР МВ 110 7 АТ, ТР МВ-220 7 АТ	с отключением	3			Артемовская ТЭЦ: С отключением и заземлением 7АТ №1, 2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 7АТ	Нет	ТР	17.07.17	28.07.17	12 дн	17.07.17	28.07.17	12 дн	ТР МВ-220 7АТ	с отключением	03:00			Артемовская ТЭЦ: с отключением и заземлением МВ-220 7АТ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	КР	03.07.17	12.07.17	10 дн	03.07.17	12.07.17	10 дн	КР РШ ОСШ 220 ШОВ	с отключением	16:00			Владивостокская ТЭЦ-2: С отключением и заземлением ОСШ 220, ШОВ 220. ВПр ТН ОСШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ 220	Да	КР	03.07.17	12.07.17	10 дн	03.07.17	12.07.17	10 дн	КР РШ ОСШ 220 ШОВ, ТР ШОВ 220, ТТ 220 ШОВ.	с отключением	16:00			Владивостокская ТЭЦ-2: ВПр ТН ОСШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	КР	17.07.17	18.07.17	2 дн	17.07.17	18.07.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 Т-2	с отключением	08:00			Владивостокская ТЭЦ-2: С отключением и заземлением ОСШ 110 кВ, ВПр ОМВ 110 и ТН ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	КР	28.07.17	05.08.17	9 дн	28.07.17	05.08.17	9 дн	КР РШ ОСШ 220 Т-5	с отключением	16:00			С отключением и заземлением ОСШ 220 кВ, ВПр ТН ОСШ 220, ШОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ-110	Да	КР	11.07.17	14.07.17	4 дн	11.07.17	14.07.17	4 дн	КР РШ 110 Ис.ш. Т-2	с отключением	08:00			Партизанская ГРЭС: с отключением и заземлением 1СШ 110 и переводом присоединений на II СШ-110 ПримРДУ: ВПр ШСМВ-110, ТН Ис.ш. 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да	КР	17.07.17	20.07.17	4 дн	17.07.17	20.07.17	4 дн	КР РШ 110 Пс.ш. Т-2	с отключением	08:00			Партизанская ГРЭС: с отключением и заземлением ПСШ-110 и переводом присоединений на I СШ-110. ПримРДУ: ВПр ТН II с.ш. 110, ШСМВ-110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ЗРР	24.07.17	27.07.17	4 дн	24.07.17	27.07.17	4 дн	Включение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Южная через ШСМВ-110 (после петлевания МВ-110 кВ ВЛ Южная) на время ТР МВ-110 кВ ВЛ Южная	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	Петлевание МВ-110кВ ВЛ Южная (с последующим переводом через ШСМВ-110 на II СШ-110) на время ТР МВ-110кВ ВЛ Южная	с отключением	04:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с п.5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	24.07.17	24.07.17	12 ч	24.07.17	24.07.17	12 ч	Петлевание МВ-110кВ ВЛ Южная (с последующим переводом через ШСМВ-110 на II СШ-110) на время ТР МВ-110кВ ВЛ Южная	с отключением	04:00			Партизанская ГРЭС: перевод присоединений на I СШ-110 ПримРДУ: Отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110кВ ВЛ Южная, ВПр ШСМВ-110, ТН Пс.ш. 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	24.07.17	27.07.17	3 дн 12 ч	24.07.17	27.07.17	3 дн 12 ч	Включение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Южная через ШСМВ-110 на ПСШ-110 на время ТР МВ-110 кВ ВЛ Южная	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ВПр	27.07.17	27.07.17	1 дн	27.07.17	27.07.17	1 дн	Распетлевание МВ-110кВ ВЛ Южная	с отключением	04:00			Партизанская ГРЭС: Перевод присоединений с I СШ-110 на ПСШ-110 ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭП заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях или в соответствии с п.5.10-5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да	ВПр	27.07.17	27.07.17	1 дн	27.07.17	27.07.17	1 дн	Распетлевание МВ-110кВ ВЛ Южная (по завершении ТР МВ-110кВ ВЛ Южная)	с отключением	04:00			Партизанская ГРЭС: Перевод присоединений с I СШ-110 на ПСШ-110 ПримРДУ: Отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110кВ ВЛ Южная, ВПр ШСМВ-110, ТН Пс.ш. 110.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка	Да	КР	31.07.17	02.08.17	3 дн	31.07.17	02.08.17	3 дн	КР РЛ 110 ВЛ Екатериновка	с отключением	08:00			Партизанская ГРЭС: с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Екатериновка	Да	КР	31.07.17	02.08.17	3 дн	31.07.17	02.08.17	3 дн	КР РЛ 110 ВЛ Екатериновка, ТР МВ-110 кВ ВЛ Екатериновка	с отключением	08:00			ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка, МВ-110 кВ ВЛ Екатериновка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Оборонэнерго	Оборонэнерго	ПС 110 кВ 178Ф	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Да	ТР	10.07.17	21.07.17	11 дн 7 ч	10.07.17	21.07.17	11 дн 7 ч	Текущий ремонт СМВ-110.	с отключением	04:00			Оборонэнерго: Включение РП-110 для обеспечения транзита на время проведения текущего ремонта СМВ-110.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	Оборонэнерго	Оборонэнерго	ПС 110 кВ 178Ф	ЭЛТ / СШ 110 кВ	РП-110	Да	ВКЛ	10.07.17	21.07.17	11 дн 7 ч	10.07.17	21.07.17	11 дн 7 ч	Включение РП-110 для обеспечения транзита на время проведения текущего ремонта СМВ-110.	без отключения	00:10				
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	4АТ	Да	ТР	26.06.17	11.07.17	16 дн	26.06.17	11.07.17	16 дн	ТР 4АТ, ТО Рг 220 4АТ	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 4АТ	Нет	ТР	26.06.17	11.07.17	16 дн	26.06.17	11.07.17	16 дн	ТО МВ 110 4АТ	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 4АТ	Нет	СР	26.06.17	11.07.17	16 дн	26.06.17	11.07.17	16 дн	СР МВ 220 4АТ, ТО Рг 220 4АТ	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Отказанная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	8АТ	Да	ТР	12.07.17	09.08.17	29 дн	-	-	-	ТР 8АТ, ТО Рг 220 8АТ.	с отключением	16:00	В связи с возможностью возникновения недостатка пропускной способности электрической сети в контролируемом сечении ПримГРЭС – Юг Приморского края в условиях выведенной из работы ЦСПА ОЭС Востока. Возможный срок выполнения ремонта после 21 августа 2017 г.		Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Бик/т	Да, срок ремонта изменен	СР	12.07.17	06.08.17	26 дн	12.07.17	06.08.17	26 дн	СР МВ 220 Бик/т	с отключением	1				с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	Нет	ТР	12.07.17	09.08.17	29 дн	-	-	-	ТР МВ 220 8АТ, ТО Рг 220 8АТ.	с отключением	04:00	В связи с возможностью возникновения недостатка пропускной способности электрической сети в контролируемом сечении ПримГРЭС – Юг Приморского края в условиях выведенной из работы ЦСПА ОЭС Востока. Возможный срок выполнения в сроки ремонта 8АТ.			
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ТР	17.07.17	18.07.17	2 дн	17.07.17	18.07.17	2 дн	ТО ОМВ 110	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ВПр	17.07.17	18.07.17	2 дн	17.07.17	18.07.17	2 дн	ВПр на период ТО ОМВ 110	с отключением	03:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Текущий ремонт ТН Чуг-2. Техническое обслуживание Рл Чуг2. Проффосстановление ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (ДФЗ, ОАПВ) (Бреслер-2704). Проффонконтроль схемы управления разъединителя РзПЗ	с отключением	04:00			Приморское РДУ:С отключением В6 и ВПр ШР-2 Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В72	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ 72Б, Р 72Б. Опробование В72	с отключением	02:00			ПЦУС: с отключением и разборкой схемы.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В81	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ81А, ТТ81Б, Р81Б. Опробование В81	с отключением	02:00			ПЦУС: с отключением и разборкой схемы.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В6	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание Р6, ТТ6. Опробование В6	с отключением	02:00			ПЦУС: с отключением и разборкой схемы В6. ВПр ШР-2	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В112	Нет	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание Р112А.	с отключением	04:00			Не учтено в годовом графике. Приморское РДУ: отключить и заземлить В112, 2СШ 500 кВ	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В72	Нет	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание Р72А, ТТ 72А.	с отключением	04:00			Не учтено в годовом графике.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2СШ 500 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Текущий ремонт ТН 2СШ. Техническое обслуживание Р72А, ТТ 72А, Р112А. Проффонконтроль схема управления разъединителя Рз 8 2СШ.	с отключением	04:00			Оптимизация загрузки ремонтного персонала. Приморское РДУ: ВПр В 32,В 42	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	8АТ	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.07.17	14.07.17	5 дн	-	-	-	Замена ИОС Рз 8АТ. Техническое обслуживание ТН 8АТ, ОПН 8АТ. Профконтроль вторичных цепей ТН 8АТ.	с отключением	08:00	В связи с возможностью возникновения недостатка пропускной способности электрической сети в контролируемом сечении ПримГРЭС – Юг Приморского края в условиях выведенной из работы ЦСПА ОЭС Востока. Возможный срок выполнения ремонта после 21 августа 2017 г.		Отказ от работ в выходные дни. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В42	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	Техническое обслуживание В42, Р42Б, ТТ42. Опробование В42. Диагностика ТТ42	с отключением	04:00			Отказ от работ в выходные дни. Приморское РДУ: ВПр В40?	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В101	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Техническое обслуживание Р101Б. Опробование В101,	с отключением	02:00			Оптимизация загрузки ремонтного персонала. Приморское РДУ: Отключить и заземлить В 101 и П4 500 кВ. ВПр В9, В 112, ШР-3. Отключить Рл Хехцир2	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В112	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Техническое обслуживание Р112Б. Опробование В112,	с отключением	02:00			Оптимизация загрузки ремонтного персонала. Приморское РДУ: отключить и заземлить П4 500 кВ, В 112. Отключить В 101, В9, ШР-3, РЛ Хехцир2	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-3	Нет	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Текущий ремонт, диагностика ШР-3.	с отключением	04:00			не учтено в годовом графике.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2 (Л-516)	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Текущий ремонт ШР-3, ТН Хехцир-2. Техническое обслуживание Рл Хехцир2. Профконтроль схемы управления разъединителя Рз П4 Диагностика ШР-3.	с отключением	04:00			Оптимизация загрузки ремонтного персонала. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Переключательный пункт 220 кВ Партизанск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Текущий ремонт Рл 220 Чуг-2. Техническое обслуживание ВЧЗ Чуг-2 (ф. А, В, С), КС 220 Чуг-2 (ф. А, В, С). Профконтроль ДФЗ (ШЭ2607081), КСЗ (ШЭ2607016) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск. Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ Чуг-2	с отключением	06:00			Увеличение сроков проведения работ по причине оптимизации работы персонала на других объектах аботы производятся по ППР. 1. Включить Рз Рл 220 Парт Л на ПС 500 кВ Чугуевка-2 2. Включить Рз Рл 220 Чуг-2 Л на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск 3. С установкой ПЗ на по месту работ Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Чугуевка)	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Переключательный пункт 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Текущий ремонт Рс 220 1с. Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-2, ТТ2 СВ 220.	с отключением	06:00			Не учтено в годовом графике.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Переключательный пункт 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220	Да, срок ремонта изменен	ВПр	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Текущий ремонт РЗ 220 АТ-1, Рс 220 1с. Техническое обслуживание ОПН 220 1с. Профконтроль КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ2607071) АТ-1.	с отключением	06:00			Увеличение сроков проведения работ по причине оптимизации работы персонала на других объектах ПримРДУ: <b>УТВЕРЖДЕННЫЙ СРОК проведения работ с 24.07.2017 - по 28.07.2017 в сроки выполнения работ с отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Партизанск.</b>	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Переключательный пункт 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Нет	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Текущий ремонт РЗ 220 АТ-1. Профконтроль КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ2607071) АТ-1.	с отключением	06:00			Не учтено в годовом графике. ПримРДУ: <b>УТВЕРЖДЕННЫЙ СРОК проведения работ с 24.07.2017 - по 28.07.2017 в сроки выполнения работ с отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Партизанск.</b>	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	КР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Замена изоляции, РР, ГВН, дистанционных распорок, ВО опор, рубка ОСД.	с отключением	04:00			Приморское РДУ: Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да, срок ремонта изменен	КР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Монтаж обводных гирлянд, устранение негабарита, замена ГВН, ВО опор, рубка ОСД.	с отключением	03:00			Вместо ВЛ 220 кВ К-Горелое. ВЛ 220 кВ К-Горелое в июль с 19 по 25 Приморское РДУ: обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Горелое и ДК-1 Горелое) Информация о питании потребителя ПС 220 кВ Высокогорск.	с включением на ночь
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	КР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Замена ж/б опор, замена поврежденной и фарфоровой изоляции, ГВН, монтаж обводных гирлянд, ремонт шлейфа (изм. мест присоединения), ремонт провода, устранение негабарита, установка разрядных рогов, верховой осмотр опор с проверкой провода в зажимах.	с отключением	04:00			Оптимизация загрузки персонала Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	Да	КР	03.07.17	12.07.17	10 дн	03.07.17	12.07.17	10 дн	Ремонт провода. Диагностика КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл. Испытание оболочки экранов КЛ КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл.	с отключением	03:00				
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая	Да	КР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Ремонт провода, регулировка и замена экранных колец, ремонт заземляющих спусков ОКГТ (оптический кабель встроенный в грозотрос), верховой осмотр опор с проверкой провода, рубка ОСД.	с отключением	03:00			Работы производить по ППР. Схема заземления: 1. Включены ЗН ЛР 500 Лозовая в ст. ВЛ на ПС 500 кВ Владивосток 2. Включены ЗН ЛР 500 Влад в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая 3. С установкой ПЗ по месту работ Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Да	КР	12.07.17	16.07.17	5 дн	12.07.17	16.07.17	5 дн	Замена ж/б опор, монтаж обводных гирлянд, замена ГВН на проводе и тросе, ВО опор с проверкой провода в зажимах.	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ канала (ДК-2 Арсеньев-2) Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Да, срок ремонта изменен	КР	10.07.17	30.07.17	21 дн	12.07.17	31.07.17	20 дн	Замена фарфоровой и поврежденной изоляции, замена ГВН, рубка ОСД, устранение негабарита, установка разрядных рогов, верховой осмотр опор с проверкой провода.	с отключением	03:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	КР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Ремонт заземляющих спусков ОКГТ, ВО опор.	с отключением	02:00			Не совмещать с выводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Да	КР	17.07.17	22.07.17	6 дн	17.07.17	22.07.17	6 дн	Замена ж/б опор, монтаж обводных гирлянд, замена ГВН на проводе и тросе, ВО опор с проверкой провода в зажимах.	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-2 Арсеньев-2) Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Да	КР	17.07.17	24.07.17	8 дн	17.07.17	24.07.17	8 дн	Диагностика КЛ 220 кВ Патрокл – Русская. Испытание оболочки экранов КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	с отключением	02:00			С предварительным включением АТ-1 перед вводом КЛ 220 кВ Патрокл – Русская в работу.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	Да, срок ремонта изменен	КР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Замена фарфоровой и поврежденной изоляции, устранение негабарита, монтаж обводных гирлянд, ремонт шлейфа (изм. мест присоединения), ремонт провода, рубка ОСД.	с отключением	06:00			Увеличение сроков из-за необходимости окончания работ по КР до 1 октября (требование ПАО "ФСК ЕЭС") Работы производятся по ППР. 1. Включить Рз Рл 220 Парт Л на ПС 500 кВ Чугуевка-2 2. Включить Рз Рл 220 Чуг-2 Л на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск 3. С установкой ПЗ на по месту работ Приморское РДУ. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Чугуевка). Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерovo/т	Нет	КР	17.07.17	21.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Замена и регулировка ГВН, разрядных рогов, устранение негабарита, монтаж обводных гирлянд, ремонт шлейфа (изменение мест присоединения), ремонт провода. ВО опор с проверкой провода	с отключением	03:00			Непредоставление отключения системным оператором в мас. 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 Губерovo/т. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерovo/т по месту производства работ. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2 (Л-516)	Да, срок ремонта изменен	КР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Замена ГВН, дистанционных распорок, устранение негабарита, ВО опор, рубка ОСД.	с отключением	03:00			Оптимизация загрузки ремонтного персонала. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Аэропорт	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-1	Нет	ТР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Т-1.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	КР	03.07.17	23.07.17	21 дн	03.07.17	23.07.17	21 дн	Ремонт АТ-1 с полным сливом масла. Техническое обслуживание Пат 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 110 АТ-1, ОПН 6 АТ-1 Диагностика АТ-1	с отключением	5				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ТР	03.07.17	23.07.17	21 дн	03.07.17	23.07.17	21 дн	Техническое обслуживание Пат 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ЗРР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Работа в режиме 220/6 в связи с ТР РШ 110 1С ОВ, РШ 110 АТ-1, РШ 110 ТН 1С, РШ 110 1С СВ, РШ 110 Бурун, РШ 110 Т-1, РШ 110 Чайка, РШ 110 2Р.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Нет	ВПР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 2Р.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 2Р, 1С 110; на ПС 220 кВ Волна отключить ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Да	ЗРР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 Бурун.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 Бурун, 1С 110. ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р в работе со стороны ПС 110 кВ Бурун	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да	ТР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 1С ОВ, РШ 110 АТ-1, РШ 110 ТН 1С, РШ 110 1С СВ, РШ 110 Бурун, РШ 110 Т-1, РШ 110 Чайка, РШ 110 2Р. Техническое обслуживание ТН 110 1С, ОПН 110 ТН 1С.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 СВ. Текущий ремонт РШ 110 1С СВ.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	ВПР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 1С ОВ.	с отключением	02:00				



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Да	ТР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Техническое обслуживание КС 110 Чайка (ф.А), ВЧ 110 Чайка (ф.А).	с отключением	02:00			Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Вол - Чк в ст ВЛ на ПС 110 кВ Чайка. 2. Включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л на ПС 220 кВ Волна. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по месту производства работ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Нет	ТР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 2Р.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 110 2Р, 1С 110; на ПС 220 кВ Волна отключить ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ТР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 АТ-1.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Чайка	Нет	ТР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 Чайка.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 110 Чайка и 1С 110. На ПС 220 кВ Волна отключить ВЛ 110 кВ Волна-Чайка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Бурун	Нет	ТР	24.07.17	30.07.17	7 дн	24.07.17	30.07.17	7 дн	Текущий ремонт РШ 110 Бурун.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 1С 110, В 110 Бурун. ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р в работе со стороны ПС 110 кВ Бурун	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Работа в режиме 220/6 в связи с ТР РШ 110 АТ-2, РШ 110 Т-2, РШ 110 2С ОВ, РШ 110 2С СВ, РШ 110 ВТЭЦ-1, РШ 110 ТН 2С. Техническое обслуживание ТН 110 2С, ОПН 110 ТН 2С.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 АТ-2, РШ 110 Т-2, РШ 110 2С ОВ, РШ 110 2С СВ, РШ 110 ВТЭЦ-1, РШ 110 ТН 2С. Техническое обслуживание ТН 110 2С, ОПН 110 ТН 2С.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 110,СВ 110, ОВ 110, В 110 АТ-1, В 110 Т-2,В 110 ВТЭЦ-1,ТН 110 2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 2С СВ.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 2С ОВ.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Да	ЗРР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:Отключить и заземлить В 110 ВТЭЦ-1 и 2С 110. КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т в работе со стороны ПС 110 кВ ВТЭЦ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Нет	ТР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Текущий ремонт РШ 110 АТ-2.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-2,2С 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	ТО В 220 ВГ-К	с отключением	02:00			Приморское РДУ:ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск в работе со стороны ПС 220 кВ К. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Горелое и ДК-1 Горелое)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Текущий ремонт Рс 220 1С (с заменой ИОС).	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Текущий ремонт Рс 220 1С (с заменой ИОС). Техническое обслуживание ТН-220 1С. Профконтроль вторичных цепей ТН-220 1С. Диагностика ТН-220 1С	с отключением	08:00			Вместо ВЛ 220 кВ К-Горелое. ВЛ 220 кВ К-Горелое в июль с 19 по 25 Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 220, СВ 220. ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск в работе со стороны ПС 220 кВ К.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	Текущий ремонт со сливом масла из бака ф.А, отбор проб масла	с отключением	2				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ТР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Демонтаж КС 220 Губ/т-И-Лес (ф.А,С)	с отключением	01:00			ПШУС: (распоряжение №148 от 12.09.2016г.) Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Капитальный ремонт ОД 220 ВГ-Гор. Текущий ремонт ТТ 220 ВГ-Гор. Диагностика ТТ-220 ВГ-Гор, ОД 220 ВГ-Гор	с отключением	12:00			Вместо ВЛ 220 кВ К-Горелое. ВЛ 220 кВ К-Горелое в июль с 19 по 25 Приморское РДУ:обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Горелое и ДК-1 Горелое) Информация о питании потребителя ПС 220 кВ Высокогорск.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	05.07.17	3 дн	03.07.17	05.07.17	3 дн	Текущий ремонт 4В 220. Профвосстановление АУВ 4В 220.	с отключением	02:00			Увеличение срока в связи с большим объемом работ ПВ	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-3 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТН-3 220	с отключением	02:00			Вместо ВЛ 220 кВ К-Горелое. ВЛ 220 кВ К-Горелое в июнь с 19 по 25	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	1В 220	Да	ТР	10.07.17	30.07.17	21 дн	10.07.17	30.07.17	21 дн	Текущий ремонт, диагностика 1В 220. Замена ИОС (22шт) шинного моста 1В 220 (от 1В 220 до Р1-А 220 и от 1В до Р1-Б 220)	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	2В 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.07.17	30.07.17	21 дн	10.07.17	30.07.17	21 дн	Текущий ремонт 2В 220. Замена ИОС (18шт) шинного моста 2В 220 (от 2В 220 до Р2-А 220 и от 2В 220 до Р2-Б 220).	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	Нет	ТР	10.07.17	30.07.17	21 дн	10.07.17	30.07.17	21 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 Чуг-2. Диагностика ТТ 220 Чуг-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 220 кВ, отключить РЛ 220 Чуг-2. ВПр ТН-1 220, 1В 220, 2В 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Да	ТР	10.07.17	30.07.17	21 дн	10.07.17	30.07.17	21 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТН-1 220	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.07.17	30.07.17	21 дн	12.07.17	31.07.17	20 дн	Профвосстановление ФП и ЭН ВЧЗ 220 Чуг-2. Техническое обслуживание ТТ 220 Чуг-2. Диагностика ТТ 220 Чуг-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К, 1С 220 кВ. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Техническое обслуживание Рох 220 И-Губер'т.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: ВПр ОВ 220 и ТН ОСШ 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	09.07.17	7 дн	03.07.17	09.07.17	7 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 И-Губер'т, Рох 220 И-Губер'т.	с отключением	02:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Нет	КР	12.07.17	15.07.17	4 дн	12.07.17	15.07.17	4 дн	Капитальный ремонт с заменой ИОС Рох 220 ОВ.	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	КР	12.07.17	15.07.17	4 дн	12.07.17	15.07.17	4 дн	Капитальный ремонт с заменой ИОС Рох 220 ОВ.	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Патрокл	Да	ТР	03.07.17	12.07.17	10 дн	03.07.17	12.07.17	10 дн	Техническое обслуживание ТН 220 ЗУ, КМ (кабельной муфты) 220 ЗУ.	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ВПр	13.07.17	14.07.17	2 дн	13.07.17	14.07.17	2 дн	Профконтроль АУВ и УРОВ (6МД664) СВ 220.	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Да	ТР	17.07.17	24.07.17	8 дн	17.07.17	24.07.17	8 дн	Техническое обслуживание РП2 220, ЛР 220 Рус, ТН 220 Рус, КМ (кабельной муфты) 220 Рус.	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 220 кВ	Ремонтная перемычка 220 кВ	Да	ЗРР	17.07.17	24.07.17	8 дн	17.07.17	24.07.17	8 дн	Техническое обслуживание РП2 220.	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Рус	Да	ТР	17.07.17	24.07.17	8 дн	17.07.17	24.07.17	8 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 Рус.	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да	ТР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-2. Текущий ремонт АТ-2, Рат 220 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, РП2 220, В 35 АТ-2, Рат 110 АТ-2, ОПН 110 АТ-2, ОПН 35 АТ-2. Диагностика АТ-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 АТ-2, АТ-2, В 110 АТ-2, В 35 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	17.07.17	24.07.17	8 дн	17.07.17	24.07.17	8 дн	Техническое обслуживание ТТ1 220 СВ, ТТ2 220 СВ.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да	ТР	17.07.17	24.07.17	8 дн	17.07.17	24.07.17	8 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-1.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Да	ТР	17.07.17	24.07.17	8 дн	17.07.17	24.07.17	8 дн	Техническое обслуживание КМ (кабельная муфта) 220 Патрокл, ТН-1 220.	с отключением	02:00			С включением В 220 АТ-1 перед вводом КЛ 220 кВ Патрокл – Русская в работу.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110	Да, срок ремонта изменен	КР	26.06.17	07.07.17	12 дн	26.06.17	07.07.17	12 дн	Капитальный ремонт Рш 110 1ш Пол, Рш 110 1ш Пав1, Рш 110 1ш ШСМВ, Рш 110 1ш ОМВ. Техническое обслуживание Рш1ш 110 АТ-1, Рш1ш 110 Пром, Рш1ш 110 Мих-ЖБИ-130, Рш1ш 110 ЛРЗ-1.	с отключением	12:00			Перенос сроков из за начала работ в выходные ПримРДУ-Останутся в работе: с переводом присоединений на 2СШ 110, с переводом через ОМВ 110 поочередно присоединений в КР (ТО)	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Междуречье	Нет	ВПр	05.07.17	06.07.17	2 дн	01.07.17	02.07.17	2 дн	Техническое обслуживание, диагностика МВ 110 МР	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Нет	КР	01.07.17	07.07.17	7 дн	01.07.17	07.07.17	7 дн	КР Рш 1ш 110 ШСМВ	с отключением	12:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	КР	01.07.17	07.07.17	7 дн	01.07.17	07.07.17	7 дн	КР Рш 1ш 110 ОМВ	с отключением	12:00			ПримРДУ:Выводятся из работы. С отключением и заземлением ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	Нет	КР	01.07.17	07.07.17	7 дн	01.07.17	07.07.17	7 дн	Рш 1ш 110 Пав1	с отключением	12:00				с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	Нет	КР	01.07.17	07.07.17	7 дн	01.07.17	07.07.17	7 дн	КР Рш 1ш 110 Пол	с отключением	12:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 1СШ 110 и МВ 110 Пол	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Мих-ЖБИ130	Нет	КР	01.07.17	07.07.17	7 дн	01.07.17	07.07.17	7 дн	ТО Рш 1ш 110 Мих-ЖБИ130,	с отключением	12:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 1СШ 110, МВ 110 Мих-ЖБИ130	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-1	Нет	КР	01.07.17	07.07.17	7 дн	01.07.17	07.07.17	7 дн	Техническое обслуживание Рш 1ш 110 АТ-1	с отключением	12:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 1СШ 110, МВ 110 АТ-1	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром	Нет	КР	02.07.17	07.07.17	6 дн	02.07.17	07.07.17	6 дн	ТО Рш 1ш 110 Н.Ник-Гр-Пром,	с отключением	12:00			ПримРДУ: На величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная терется ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2: - от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). - от АРПМ 500 (частичная потеря УВ ОНД3). - от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). - от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). - от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15). - от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). - от АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	Нет	ТР	05.07.17	06.07.17	2 дн	05.07.17	06.07.17	2 дн	Техническое обслуживание, диагностика МВ 110 МР	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Нет	ТР	07.07.17	07.07.17	1 дн	07.07.17	07.07.17	1 дн	Отбор проб масла ШСМВ 110	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	ТР	10.07.17	11.07.17	2 дн	10.07.17	11.07.17	2 дн	Техническое обслуживание, диагностика ОМВ 110	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	ТР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ВЧЗ 220 ДВ-2 (ф.А,В). Профвосстановление ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2.	с отключением	04:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	Нет	ТР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Текущий ремонт МВ 220 ДВ-2.	с отключением	04:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1	Да	ТР	19.07.17	21.07.17	3 дн	19.07.17	21.07.17	3 дн	Техническое обслуживание ВЧЗ 110 Пав1 (ф.А,В,С).	с отключением	04:00			С выполнением работ по ППР 1. На ПС 220 кВ Уссурийск-2 включить Рз Рл 110 Пав1 в ст. Л2. На ПС 110 кВ павловка-1 включить ЗН РЛ 110 ВЛ Усс-2-Павл-1 в ст. ВЛ С установкой ПЗ по месту производства работ. Приморское РДУ:обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Ярославка. ТМ Павловка-1)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	Нет	ТР	19.07.17	21.07.17	3 дн	19.07.17	21.07.17	3 дн	Текущий ремонт МВ 110 Пав1. Профконтроль АУВ МВ 110 Пав1. Профвосстановление ТТ-110 встроенного в МВ 110 Пав1.	с отключением	04:00			Приморское РДУ: На ПС 220 кВ Уссурийск-2 отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1. Отключить и заземлить МВ 110 Пав1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожзавод - Уссурийск/т	Да	ТР	26.07.17	28.07.17	3 дн	26.07.17	28.07.17	3 дн	Техническое обслуживание ВЧЗ 110 КЗ-Усс/т (ф.А,В,С). Профконтроль КСЗ (ШДЭ2802) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т.	с отключением	02:00			Работы выполнять по ППР 1. На ПС 220 кВ Уссурийск-2 включить Рз Рл 110 КЗ-Усс/т в ст.Л2. На ПС 110 кВ Кожзавод включить ЗН РЛ 110 ВЛ Усс-2-КЗ-Усс.т ст.Л3. На ПС 110 кВ Уссурийск/т включить ЗН-ЛЭП-110-"У-2" С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КЗ-Усс/т	Нет	ТР	26.07.17	28.07.17	3 дн	26.07.17	28.07.17	3 дн	Текущий ремонт, диагностика МВ 110 КЗ-Усс/т.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ 110 КЗ-Усс/т. ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Кожзавод - Уссурийск/т в работе со стороны ПС 110 кВ Кожзавод.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	24.07.17	25.07.17	2 дн	10.07.17	11.07.17	2 дн	ЗРР 500/10 кВ для текущего ремонта Рш 220 1С НПС-41, Рш 220 1С НПС-40.	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	24.07.17	25.07.17	2 дн	10.07.17	11.07.17	2 дн	Текущий ремонт Рш 220 1С НПС-41, Рш 220 1С НПС-40.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: На ПС 500 кВ Дальневосточная поочередно отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-41. Приморское РДУ:отключить и заземлить 1С 220,В 220 НПС-40 поочередно с В 220 НПС-41, ВПр ТН-1 220, СВ 220. На ПС 500кВ Дальневосточная отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск,ВЛ 220 кВ Дальневосточная –Уссурийск-2 №1. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Спасск	Да, срок ремонта изменен	ВПр	24.07.17	25.07.17	2 дн	10.07.17	11.07.17	2 дн	Текущий ремонт Рш 220 1С НПС-41, Рш 220 1С НПС-40.	с отключением	02:00			На ПС 500 кВ Дальневосточная поочередно отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-41. Приморское РДУ:отключить и заземлить 1С 220,В 220 НПС-40 поочередно с В 220 НПС-41, ВПр ТН-1 220, СВ 220. На ПС 500кВ Дальневосточная отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск,ВЛ 220 кВ Дальневосточная –Уссурийск-2 №1. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-2 Дальневосточная) Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да	ТР	10.07.17	12.07.17	3 дн	10.07.17	12.07.17	3 дн	Текущий ремонт ОВ 220, с заменой изоляции ШМ ОВ 220. Техническое обслуживание ТТ 220 ОВ стороны ОСШ.	с отключением	08:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.07.17	25.07.17	2 дн	10.07.17	11.07.17	2 дн	Текущий ремонт Рш 220 1С НПС-41, Рш 220 1С НПС-40.	с отключением	02:00			На ПС 500 кВ Дальневосточная поочередно отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-41. Приморское РДУ:отключить и заземлить 1С 220,В 220 НПС-40 поочередно с В 220 НПС-41, ВПр ТН-1 220, СВ 220, В 220 АТ-1. На ПС 500кВ Дальневосточная отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск,ВЛ 220 кВ Дальневосточная –Уссурийск-2 №1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	КР	10.07.17	12.07.17	3 дн	10.07.17	12.07.17	3 дн	Капитальный ремонт с заменой ИОС Росш 220 ОВ.	с отключением	08:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	12.07.17	14.07.17	3 дн	12.07.17	14.07.17	3 дн	ЗРР 500/10 кВ для замены изоляции ШМ ОВ 220; для замена ОСИ ШМ от В 220 Усс-II-1 до Рш 220 Усс-II-1, для замены ОСИ ШМ от СВ 220 до Рш 220 1С СВ.	с отключением	08:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	ВПр	12.07.17	14.07.17	3 дн	12.07.17	14.07.17	3 дн	Замена изоляции ШМ ОВ 220; замена ОСИ ШМ от В 220 Усс-II-1 до Рш 220 Усс-II-1, замена ОСИ ШМ от СВ 220 до Рш 220 1С СВ.	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, ОВ 220 (10-12 июля), СВ 220, В 220 Усс-II-1. ВПр В 220 АТ-2,ТН-2 220. На ПС 500 кВ Дальневосточная отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 через ОВ 220 (13 июля 2017). С переводом на 1С 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Да	ВПр	12.07.17	14.07.17	3 дн	12.07.17	14.07.17	3 дн	Замена изоляции ШМ ОВ 220; замена ОСИ ШМ от В 220 Усс-II-1 до Рш 220 Усс-II-1, замена ОСИ ШМ от СВ 220 до Рш 220 1С СВ..	с отключением	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 220, ОВ 220 (10-12 июля), СВ 220, В 220 Усс-II-1. ВПр В 220 АТ-2,ТН-2 220. На ПС 500 кВ Дальневосточная отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 через ОВ 220 (13 июля 2017). С переводом на 1С 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ канала (ДК-2 Арсеньев-2) Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да	ВПр	12.07.17	14.07.17	3 дн	12.07.17	14.07.17	3 дн	Для БВР при замене изоляции ШМ ОВ 220,замене ОСИ ШМ от В 220 Усс-II-1 до Рш 220 Усс-II-1, замене ОСИ ШМ от СВ 220 до Рш 220 1С СВ.	с отключением	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 220, ОВ 220 (10-12 июля), СВ 220, В 220 Усс-II-1. ВПр В 220 АТ-2,ТН-2 220. На ПС 500 кВ Дальневосточная отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 через ОВ 220 (13 июля 2017). С переводом на 1С 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да	ВПр	12.07.17	14.07.17	3 дн	12.07.17	14.07.17	3 дн	Замена изоляции ШМ ОВ 220,замена ОСИ ШМ от В 220 Усс-II-1 до Рш 220 Усс-II-1, замена ОСИ ШМ от СВ 220 до Рш 220 1С СВ.	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр для замены изоляции ШМ ОВ 220; для замена ОСИ ШМ от В 220 Усс-II-1 до Рш 220 Усс-II-1, для замены ОСИ ШМ от СВ 220 до Рш 220 1С СВ.	с отключением	08:00		Приморское РДУ:п.5.14Положения о заявках		
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-II-1	Да	ТР	13.07.17	13.07.17	1 дн	13.07.17	13.07.17	1 дн	Замена ОСИ ШМ от В 220 Усс-II-1 до Рш 220 Усс-II-1.	с отключением	08:00			С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 через ОВ 220 на 1С 220 Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 и В 220 Усс-II-1 Потерь ПА нет.	с переводом на ОВ



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	14.07.17	14.07.17	1 дн	14.07.17	14.07.17	1 дн	Замена ОСИ ШМ от СВ 220 до Рш 220 1С СВ.	с отключением	08:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	17.07.17	19.07.17	3 дн	17.07.17	19.07.17	3 дн	ЗРР 500/10 кВ для капитального ремонта с заменой ИОС Рш 220 2С ОВ, текущего ремонта Рш 220 2С НПС-40, Рш 220 2С НПС-41	с отключением	08:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	ТР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Техническое обслуживание КС 220 Уссурийск-П-2(ф.А,В). Профвосстановление ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 и ПВЗУ-Е.	с отключением	02:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Да	ТР	17.07.17	22.07.17	6 дн	17.07.17	22.07.17	6 дн	Техническое обслуживание КС 220 Арсеньев-2 (ф.А,С).	с отключением	02:00			Приморское РДУ: обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК-2 Арсеньев-2) Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да	КР	17.07.17	19.07.17	3 дн	17.07.17	19.07.17	3 дн	Капитальный ремонт с заменой ИОС Рш 220 2С ОВ. Текущий ремонт Рш 220 2С НПС-40, Рш 220 2С НПС-41.	с отключением	08:00			На ПС 500 кВ Дальневосточная поочередно отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная –НПС-41. Приморское РДУ:отключить и заземлить ОВ 220, В 220 НПС-40 и В 220 НПС-41(поочередно).ВПр СВ 220, ТН-2 220, В 220 АТ-2. На ПС 500 кВ Дальневосточная отключить ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2,ВЛ 220 кВ Дальневосточная –Уссурийск-2 №2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да	ТР	17.07.17	19.07.17	3 дн	17.07.17	19.07.17	3 дн	Текущий ремонт ТН-2 220	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-П-2	Да	ТР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Текущий ремонт с заменой изоляции ШМ В 220 Усс-П-2. Техническое обслуживание ТТ 220 Усс-П-2.	с отключением	04:00			Приморское РДУ:С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Уссурийск-2 №2 на ПС 500 кВ Дальневосточная. Отключить и заземлить В 220 Усс-П-2 Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Арс-2	Да	ТР	17.07.17	22.07.17	6 дн	17.07.17	22.07.17	6 дн	Техническое обслуживание В 220 Арс-2, ТТ 220 Арс-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить на ПС 500 кВ Дальневосточная ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2. Отключить и заземлить В 220 Арс-2 Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Да	ТР	24.07.17	25.07.17	2 дн	24.07.17	25.07.17	2 дн	Текущий ремонт ТН-1 220	с отключением	02:00				
<i>Утверждена на своем уровне</i>	<i>Снятая</i>	<i>Приморское ПМЭС</i>	<i>Приморский ЦУС</i>	<i>ПС 500 кВ Дальневосточная</i>	<i>ЭЛТ / В 220 кВ</i>	<i>В 220 АТ-1</i>	<i>Да</i>	<i>ВПр</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>Текущий ремонт Рш 220 1С НПС-41, Рш 220 1С НПС-40.</i>	<i>с отключением</i>	<i>02:00</i>		<i>Приморское РДУ:п.5.14Положения по заявкам</i>	<i>с переводом на ОВ</i>	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 61	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание Р 500 61 Б, ТТ 500 61. Диагностика ТТ 500 61.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 500 61,отключить Р 500 61А, Р 500 62 Б, отключить ЛР 500 Лозовая	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 62	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание Р 500 62 Б	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 500 Лозовая, ТН-1-500 Лозовая, ТН-2-500 Лозовая, ОПН 500 Лозовая, ТТ 500 Лозовая. Диагностика ТТ 500 Лозовая	с отключением	02:00			Работы производить по ППР. Схема заземления: 1. Включены ЗН ЛР 500 Лозовая в ст. ВЛ на ПС 500 кВ Владивосток 2. Включены ЗН ЛР 500 Влад в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая 3. С установкой ПЗ по месту работ Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 500 Влад, ТН-1 500 Влад.	с отключением	02:00			Работы производить по ППР. Схема заземления: 1. Включены ЗН ЛР 500 Лозовая в ст. ВЛ на ПС 500 кВ Владивосток 2. Включены ЗН ЛР 500 Влад в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая 3. С установкой ПЗ по месту работ Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	УШР 500	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Текущий ремонт, диагностика УШР 500 Профконтроль ДЗТ (7УТ635, 1, 2 комплекты) УШР, ДЗО КО УШР (7УТ635), КИВ 500 УШР 7SJ62, САУ УШР 500 кВ, Автом. Охл. УШР.	с отключением	08:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 УШР	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 500 УШР. Профконтроль АУВ и УРОВ В 500 УШР (6МД664). Техническое обслуживание ШР-1 500 УШР.	с отключением	06:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1С 500 кВ	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ШР-1 500 УШР, ЛР 500 Влад, ТТ 500 Влад, ТН-2 500 Влад, ШР-14 500, ШР-34 500.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ШР-34 500.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да	ТР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	Техническое обслуживание ШР-14 500, ТТ 500 В-1	с отключением	02:00				

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Текущий ремонт ТН 500 Прим ГРЭС. Техническое обслуживание ВЧЗ 500 Прим ГРЭС (ф.А,В,С).Профконтроль вторичных цепей ТН 500 Прим ГРЭС. Профвосстановление ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (ДФЗ, ОАПВ) (Бреслер-0401)	с отключением	04:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная, разбитая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 Р-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ 500 Р-1.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная, разбитая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	Р-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Текущий ремонт Р-1 500. Диагностика	с отключением	08:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ЛР-2 500. Профконтроль Комплект РЗА В-2 500 (АУВ, УРОВ, УРОВ АОПН, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6MD664)	с отключением	04:00			Приморское РДУ: Отключить и заземлить В-2 500. Отключить ЛР 500 ПримГРЭС, ЛР-1 500,ВПр В 500 Р-1, Р-1 500	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ-1 500 Л, ЛР-1 500.	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В-1 500, ЛР-2 500, ЛР 500 ПримГРЭС, ВПр В 500 Р-1, Р-1 500	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-1	Да	ТР	03.07.17	04.07.17	2 дн	03.07.17	04.07.17	2 дн	Диагностика В-1 220 АТ-1 и ТО ТТ-1 220 АТ-1. Профконтроль АУВ и УРОВ В-1 220 АТ-1 (ШЭ 2607 015)	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 К	Нет	ТР	10.07.17	30.07.17	21 дн	10.07.17	30.07.17	21 дн	Профвосстановление и ТО ТТ 220 К. Текущий ремонт Рш 220 К. Текущий ремонт Рл 220 К.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В 220 К, 2С 220 кВ (26-28 июля 2017)	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.07.17	30.07.17	21 дн	12.07.17	31.07.17	20 дн	Текущий ремонт Рл 220 К. Техническое обслуживание, диагностика КС 220 К (ф.А,В,С).	с отключением	04:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Техническое обслуживание Рл 220 Парт. Профконтроль ДФЗ (ШЭ2607 081), ПВЗУ-Е ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск. Профвосстановление и ТО ТТ 220 Парт.	с отключением	06:00			Работы производятся по ППР. 1. Включить Рз Рл 220 Парт Л на ПС 500 кВ Чугуевка-2 2. Включить Рз Рл 220 Чуг-2 Л на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск 3. С установкой ПЗ на по месту работ Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Чугуевка). Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Текущий ремонт Рш 220 Парт, Рш 220 К. Техническое обслуживание Рш В-2 220. Профконтроль вторичных цепей ТН-2 220.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В-2 220 АТ-1, В 220 Парт, В 220 К,2С 220 кВ. Отключить на ПС 500 кВ Чугуевка-2 ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Партизанск,ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-К.ВПр ТН-2 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-1	Да	ТР	26.07.17	28.07.17	3 дн	26.07.17	28.07.17	3 дн	Диагностика и ТО ТТ-2 220 АТ-1. Профконтроль АУВ и УРОВ В-2 220 АТ-1 (ШЭ 2607 015). Техническое обслуживание Рш В-2 220.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да	ТР	26.07.17	28.07.17	3 дн	26.07.17	28.07.17	3 дн	Профконтроль вторичных цепей ТН-2 220. Отбор проб масла ТН 2 220	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Парт	Нет	ТР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Профвосстановление и ТО ТТ 220 Парт. Текущий ремонт Рш 220 Парт. Техническое обслуживание Рл 220 Парт.	с отключением	06:00			<b>ПримРДУ: УТВЕРЖДЕННЫЙ СРОК проведения работ с 24.07.2017 - по 28.07.2017 в сроки выполнения работ с отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Партизанск.</b>	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	02.07.17	07.07.17	6 дн	02.07.17	07.07.17	6 дн	Снижение объема ОН на 14 МВт (На ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная). Теряется объем: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5) от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД3 (частичная потеря УВ ОНД3) от АРПМ 500; - ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД15) от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2; - ОНД5, ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15) от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск; - ОНДЮ7 (частичная потеря УВ ОНДЮ7) от от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период ТР Рш 1ш 110 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 по присоединению Новоникольск - Гранит - Промышленная с переводом присоединения на ОВ.	с отключением	12:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	02.07.17	07.07.17	6 дн	02.07.17	07.07.17	6 дн	Снижение АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2 на 14 МВт на период ТР Рш 1ш 110 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 по присоединению Новоникольск - Гранит - Промышленная с переводом присоединения на ОВ.	с отключением	12:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	Теряется объем АЧР ПС 220 кВ К на 17 МВт на период ВПр МКПА 220 кВ на ПС 220 кВ К для модернизации, шеф-наладочных работ и подключения новых цепей питания оперативным током.	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Измененная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.07.17	14.07.17	5 дн	12.07.17	16.07.17	5 дн	Снижение объема ОН на 17 МВт (ОН ПС 220 кВ К). Потеря реализации УВ ОНД1-ОНД5 на ПС 220 кВ К: - ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД2, ОНД3 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3) от АРПМ 500; - ОНД1 (частичная потеря УВ ОНД1) от РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНД1, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5) от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск на период ВПр МКПА 220 кВ на ПС 220 кВ К для модернизации, шеф-наладочных работ и подключения новых цепей питания оперативным током.	с отключением	ВЗ				

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Снижение объема ОН на 22 МВт (ОН Партизанской ГРЭС). Теряется объем: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5) от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД3 (частичная потеря УВ ОНД3) от АРПМ 500; - ОНД11 (частичная потеря УВ ОНД11) от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3 (частичная потеря УВ ОНДЮ3) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. - ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД5) от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск. Снижение объема ОН на 55 МВт (ОН Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 220 кВ Береговая-2). Теряется объем: - ОНЮ1, ОНЮ2 (полная потеря УВ ОНЮ1, ОНЮ2) от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск на период МКПА 220 кВ на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск для модернизации, шеф наладочных работ и подключения новых цепей питания оперативным током.	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Снижение объема ОН на 24 МВт (ОН ПС 220 кВ Широкая). Теряется объем: - ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД5) от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск. - ОНД12 (частичная потеря УВ ОНД12) от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС - ОНДЮ3 (частичная потеря УВ ОНДЮ3) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. - ОНЮ2 (частичная потеря УВ ОНЮ2) от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск на Переключательном пункте 220 кВ Партизанск на период профилактического контроля МКПА 220 кВ ПС 220 кВ Широкая	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	17.07.17	21.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Теряется объем АЧР ПС 220 кВ Широкая на 24 МВт на период профилактического контроля МКПА 220 кВ ПС 220 Широкая.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1	Да	БВР	26.06.17	09.07.17	14 дн	26.06.17	09.07.17	14 дн	Расширение просеки, рубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	03:00			ПНОЭС_ПРЭС_! С включением на выходные дни. ПримРДУ:Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Дисп.Оборонэнерго (ПС Промысловка)).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Да, срок ремонта изменен	ТР	03.07.17	12.07.17	10 дн	03.07.17	12.07.17	10 дн	Замена изоляции,рубка деревьев, угрожающих падением на провода, обрезка крон деревьев.	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	03.07.17	05.07.17	3 дн	03.07.17	05.07.17	3 дн	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более на ПС 110 кВ Завод на период профконтроля ПА	без отключения	ВЗ			ПЦЭС_РЗА_! Снизиле объема АЧР на 5,4 МВт на ПС 110 кВ Завод	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РЛ 110 ВЛ Усс-1-СГ-3-Пром на ПС 110 кВ Студгородок	с отключением	02:00	подать от ПС 110 кВ Студгородок	ПЦЭС_!		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	БВР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	Чистка просеки, рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ПРЭС_! С производством работы по технологической карте. 1.Включить на ПС 110 кВ Находка/т ЗНЛР1-110 в линию ВЛ 110кВ Нах/т-Нах 2.Включить на ПС 110 кВ Находка ЗН РЛ 110ВЛ Нах/т – Нах в ст ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ. Приморское РДУ:Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Находка).	под наведенным напряжением



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	БВР	10.07.17	12.07.17	3 дн	-	-	-	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния КВЛ 110 кВ 2 Р - Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т в ремонтной схеме отключен АТ-1 ПС 220 кВ Волна и отключена одна из ЛЭП 110 кВ транзита Артемовская ТЭЦ – Промузел – Спутник – Чайка может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ПНОЭС_ВРЭС_! 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ 2Р- Включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам в ст КВЛ, 3.На ПС 110 кВ Амурская: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам с отп 1Р/т в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ 1Р/т: Включить ЗНДР1-110 в линию КВЛ 110 кВ 2Р-Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т, С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностаи - Океан	Да, срок ремонта изменен	БВР	13.07.17	21.07.17	9 дн	13.07.17	21.07.17	9 дн	Ручная расчистка просеки	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1	Нет	КР	24.07.17	28.07.17	5 дн	17.07.17	21.07.17	5 дн	Замена изоляции, регулировка провода,чистка, просеки, рубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	02:00			ПЭС_! Без пропадания КС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1	Да, срок ремонта изменен	БВР	17.07.17	31.07.17	15 дн	17.07.17	31.07.17	15 дн	Расширение просеки, рубка рубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	03:00			ПНОЭС_ШРЭС_! С включением на выходные дни. Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов ДК Дисп. Оборонэнерго (ПС Промыловка))	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/т	Нет	КР	17.07.17	18.07.17	2 дн	-	-	-	Ремонт провода	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново тяговая может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить после выполнения работ по изменению Ктт на ПС 110 кВ Береговая-1.		ПНОЭС_АРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Да, срок ремонта изменен	БВР	17.07.17	21.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Нет	БВР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Да	БВР	24.07.17	28.07.17	5 дн	24.07.17	28.07.17	5 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_! 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Волна: Включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л, 3.На ПС 110 кВ Чайка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Чк - Слуг в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Да	КР	31.07.17	04.08.17	5 дн	31.07.17	04.08.17	5 дн	Замена изоляции,ручная чистка просеки, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, обрезка крон деревьев.	с отключением	02:00			ПЭС_! Приморское РДУ: Обязательна информация о питании потребителей ПС 110 кВ 3 и Студгородок	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	БВР	31.07.17	08.08.17	9 дн	31.07.17	08.08.17	9 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_! 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 220 кВ Волна: Включить РЗ РЛ 110 ВТЭЦ-1 в ст. Л, 3.На ПС 110 кВ ВТЭЦ-1: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ Вол - ВТЭЦ-1 в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ 1Р/т: Включить ЗНДР2-110 в линию КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	03.07.17	04.07.17	2 дн	03.07.17	04.07.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Промысл-Бер-1	с отключением	01:00			ПНОЭС_ШРЭС_СИЗПИ_Бк-1_! Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Дисп. Оборонэнерго (ПС Промыловка)).	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	Нет	ВПр	10.07.17	11.07.17	2 дн	11.07.17	12.07.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Бер-2-Бер-1	с отключением	01:00			ПНОЭС_ШРЭС_СИЗПИ_Бк-1_! Приморское РДУ: обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Дисп.Оборонэнерго (ПС Промыловка)).	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	11.07.17	12.07.17	2 дн	11.07.17	12.07.17	2 дн	Высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	02:00			ПНОЭС_ШРЭС_БК-1_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Смоляниново/т - Береговая-1	Нет	ВПр	12.07.17	13.07.17	2 дн	13.07.17	14.07.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Смол/т-Бер-1	с отключением	01:00			ПНОЭС_ШРЭС_СИЗПИ_Бк-1_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Вадимовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	Профвосстановление РЗА СВ 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Вад_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 1СШ	Нет	ТР	06.07.17	06.07.17	1 дн	06.07.17	06.07.17	1 дн	Отбор проб масла из ТН 110 1СШ	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 2СШ	Нет	ТР	07.07.17	07.07.17	1 дн	07.07.17	07.07.17	1 дн	Отбор проб масла из ТН 110 2СШ	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевицы - Штыково №1	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	отбор проб масла В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-1	без отключения	ВЗ	Приморское РДУ: излишне подана, с переводом через ОВ 110 на ОСШ 110. ЛЭП остается в работе.	ПНОЭС_АРЭС_! С отключением и заземлением В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-1 Возможен перевод ЛЭП на ОСШ 110 ПС Западная		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-1	Нет	ТР	10.07.17	10.07.17	1 дн	10.07.17	10.07.17	1 дн	Отбор проб масла из вводов В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-1	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_! Приморское РДУ: С переводом ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевицы - Штыково №1 на ОВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевицы - Штыково №2	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	отбор проб масла В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-2	без отключения	ВЗ	Приморское РДУ: Излишне подана, ЛЭП остается в работе	ПНОЭС_АРЭС_! Перевод ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевицы - Штыково №2 на ОСШ 110 через ОВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык-2	Нет	ТР	11.07.17	11.07.17	1 дн	11.07.17	11.07.17	1 дн	Отбор проб масла из вводов В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_! С переводом ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевицы - Штыково №2 на ОВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	ТР	12.07.17	12.07.17	1 дн	12.07.17	12.07.17	1 дн	Отбор проб масла из вводов ШСВ 110	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	В 110 ВЛ ЗПД-Кип-РД-1	без отключения	ВЗ	Приморское РДУ: Излишне подана, ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1 остается в работе	ПНОЭС_АРЭС_! С отключением и заземлением В 110 ВЛ ЗПД-Кип-РД-1. ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1 через ОВ 110 на ОСШ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ ЗПД-Кип-РД-1	Нет	ТР	17.07.17	17.07.17	1 дн	17.07.17	17.07.17	1 дн	Отбор проб масла из вводов В 110 ВЛ ЗПД-Кип-РД-1	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_! ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1 через ОВ 110 на ОСШ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Михайловка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130	Да	ВПр	17.07.17	17.07.17	1 дн	17.07.17	17.07.17	1 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Усс-2 - Мих - ЖБИ-130	с отключением	02:00			ПЦЭС_Мих_! Приморское РДУ: обязательна информация о питании потребителей ПС 110 кВ Михайловка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Михайловка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130	Да	ЗРР	18.07.17	21.07.17	4 дн	18.07.17	21.07.17	4 дн	КР В 110 Т-1	без отключения	ВЗ			ПЦЭС_Мих_! Приморское РДУ: обязательна информация о питании потребителей ПС 110 кВ Михайловка	с отключением оборудования
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Муравейка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ТР	04.07.17	04.07.17	1 дн	04.07.17	04.07.17	1 дн	Отбор проб масла из ТН 110 1С	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_! С отключением и заземлением 1С 110, с отключением СВ 110. С включением пер 110	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Муравейка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ТР	05.07.17	05.07.17	1 дн	05.07.17	05.07.17	1 дн	Отбор проб масла из ТН 110 1С	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_! С отключением и заземлением 2С 110, с отключением СВ 110, с включением пер 110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Провосстановление РЗА (АУВ, КСЗ)	с отключением	02:00	Подана ошибочно		ПНОЭС_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка	Да	ТР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Петр-Вад, РС 110 2С, РШ 110 Т-2, РШ 110 ВЛ Петр-Вад	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петрович_2С-Вад_! С отключением и заземлением 2С 110, ВЛ 110 кВ Петровичи-Вадимовка, В 110 ВЛ Петр-Вад, СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	ТР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Петр-Вад, РС 110 2С, РШ 110 Т-2, РШ 110 ВЛ Петр-Вад	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петрович_2С-Вад_! С отключением и заземлением 2С 110, ВЛ 110 кВ Петровичи-Вадимовка, В 110 ВЛ Петр-Вад, СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	03.07.17	07.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	КР СВ 110	с отключением	ВЗ			ПЦЭС_Петровичи_2С_! Разрыв транзита	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	ТР РС 110 2С	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2С 110, СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	17.07.17	17.07.17	1 дн	17.07.17	17.07.17	1 дн	ТР СВ 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_Приоз_! С включением Рем. Пер. 110	с включением ремонтной перемычки

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1	Да	КР	03.07.17	07.07.17	5 дн	03.07.17	07.07.17	5 дн	КР РЛ 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1, ВЧЗ 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1, КС 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1, покраска линейного портала, КР В 110 ВЛ ЗПД – Кип - Рд-1	с отключением	ВЗ			ПНОЭС_АРЭС_! Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ канала (ТМ Раздольное-1). Обязательна информация о питании потребителей ПС 110 кВ Кипарисово.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская - Раздольное-1	Да	КР	10.07.17	14.07.17	5 дн	10.07.17	14.07.17	5 дн	КР РЛ 110 ВЛ Пушк - Рд-1, покраска линейного портала, КР В 110 ВЛ Пушк - Рд-1	с отключением	ВЗ			ПНОЭС_АРЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Пушкинская - Раздольное-1, В 110 ВЛ Пушк - Рд-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттиховка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М - Реттиховка	Да	ВПр	06.07.17	07.07.17	2 дн	06.07.17	07.07.17	2 дн	ТР РШ 110 Т-1	с отключением	02:00			ПНОЭС_Регг_! Отключить и заземлить 1С 110, В 110 Т-1. Отключить ВЛ 110 кВ М-Реттиховка на ПС 110 кВ Реттиховка. Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Реттиховка)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттиховка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да	ТР	06.07.17	07.07.17	2 дн	06.07.17	07.07.17	2 дн	ТР РШ 110 Т-1	с отключением	02:00			ПНОЭС_Регг_! Отключить и заземлить 1С 110, В 110 Т-1. Отключить В 110 М-Рег, РС 110 1С. Отключить ВЛ 110 кВ М-Реттиховка на ПС 110 кВ Реттиховка. ВПр ТН 110 1С.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Да, срок ремонта изменен	КР	03.07.17	12.07.17	10 дн	03.07.17	12.07.17	10 дн	КР РЛ 110 ВЛ Спут - Промуз, В 110 ВЛ Спут - Промуз	с отключением	5			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да, срок ремонта изменен	КР	03.07.17	12.07.17	10 дн	03.07.17	12.07.17	10 дн	КР РШ 110 ВЛ Спут - Промуз, РТ 110 Т-2, РТ ТН 110 2С, РС 110 2С, В 110 ВЛ Спут - Промуз, РЛ 110 ВЛ Спут - Промуз.	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_! С отключением и заземлением 2С 110, ВЛ 110 кВ Спутник-Промузел	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Студгородок	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Нет	КР	10.07.17	12.07.17	3 дн	31.07.17	02.08.17	3 дн	КР РЛ 110 ВЛ Усс-1-СГ-3-Пром	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная. Обязательна информация о питании потребителей ПС 110 кВ 3 и Студгородок	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Топаз	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	04.07.17	06.07.17	3 дн	04.07.17	06.07.17	3 дн	Высоковольтные испытания ТТ 110 ВЛ Бер-2 - Топ - Н. мир (2С 110), ТТ 110 ВЛ Бер-2 - Топ - Песч (1С 110) поочередно	с отключением	02:00			ПНОЭС_ШРЭС_СИЗПИ_Топаз_? Поочередно отключить и заземлить 2С 110 и 1С 110. Поочередно отключить ВЛ 110 кВ Береговая-2-Топаз-Новый Мир и ВЛ 110 кВ Береговая-2-Топаз-Песчаная. ВПр СВ 110. Приморское РДУ: обязательна информация о питании потребителе ПС 110 кВ Песчаная и ПС 110 кВ Топаз (1С 110) На время отключения ВЛ 110 кВ Береговая-2-Топаз-Песчаная на величину нагрузки по этой ВЛ на ПС 220 кВ Береговая-2 теряться действие АЧР, АОСН и САОН от следующих АДВ: - от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС частичная потеря УВ ОНД5. - от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС частичная потеря УВ ОНД11. - от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток частичная потеря УВ ОНДЮ5. - от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск частичная потеря УВ ОНД5. - от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск на ПП 220 кВ Партизанск частичная потеря УВ ОНЮ2. - от АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 и ПС 500 кВ Владивосток частичная потеря УВ ОНДЮ7.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Топаз	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	05.07.17	06.07.17	2 дн	05.07.17	06.07.17	2 дн	Высоковольтные испытаний ТТ 110 ВЛ Бер-2 - Топ - Н. мир (2С 110)	без отключения	ВЗ			ПНОЭС_ШРЭС_СИЗПИ_Топаз_! Без разрыва транзита Отключить и заземлить 2С 110, ВПр СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	12.07.17	22.07.17	11 дн	12.07.17	22.07.17	11 дн	Включить в работу АТ-1 для КР ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 с 12.07 - 16.07, с 17.07 - 22-07	с отключением	ВЗ				

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

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

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

Начальник ОДС \_\_\_\_\_ М.С. Похожалов