

ЖУРНАЛ

учета технологических нарушений (инцидентов) по уровню напряжения 6-220 кВ, происшедших в электроустановках АО «Витимэнерго» в 2023г.

РЭС, Горьсть	№ п/п	№ Акта	Месяц	Дата и время возникновения	Дата и время устранения	Наименование оборудования	Класс напря., кВ	Классификация видов оборудования.	Причина отключения	Противоаварийные мероприятия	Срок устранения
Горьсть	1	601	01	10.01.2023 06:35	10.01.2023 13:52	ВЛ-6 кВ №7, 8 защитные с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	Замыкание на "Землю" на ВЛ-6 кВ №7 оттайка на Скалестый стороне организации АО «Бородинская»	Ис требуется	
РЭС-4	2	602	01	23.01.2023 08:31	23.01.2023 19:38	ВЛ 0,4 кВ Л8 с ТП 6/0,4 №7	0,4	Линии электропередачи 0,4 кВ	Схлестывание проводов ВЛ 0,4 кВ Л8 в пролетах опор №№3-4 при сильном порывистом ветре	На ВЛ 0,4 кВ Л8 с ТП 6/0,4 №7 выполнить перетяжку провода в пролете опор №№3-4	10.02.23
РЭС-4						Автомат на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8 ТП 6/0,4 №7	0,4	Электротехническое оборудование 0,4 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Разрегулировка кинематики механизма отключения автомата на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8, приведшая к отключению В-6 кВ ВЛ №1 на ПС 110 кВ Перевоз	На ТП 6/0,4 №7 выполнить замену автомата на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8	10.02.23
РЭС-4						Автомат на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8 ТП 6/0,4 №7	0,4	Электротехническое оборудование 0,4 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Разрегулировка кинематики механизма отключения автомата на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8, приведшая к отключению В-6 кВ ВЛ №1 на ПС 110 кВ Перевоз	На ПС 110 кВ Перевоз выполнить замену указательного реле КН-1	10.02.23
РЭС-4						Автомат на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8 ТП 6/0,4 №7	0,4	Электротехническое оборудование 0,4 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Разрегулировка кинематики механизма отключения автомата на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8, приведшая к отключению В-6 кВ ВЛ №1 на ПС 110 кВ Перевоз	На ТП 6/0,4 №7 выполнить проверку автомата ВА 55-41 ввода 0,4 кВ Т-2 на соответствие заданным уставкам срабатывания	30.06.23
РЭС-4						Автомат на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8 ТП 6/0,4 №7	0,4	Электротехническое оборудование 0,4 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Разрегулировка кинематики механизма отключения автомата на фидере ВЛ 0,4 кВ Л8, приведшая к отключению В-6 кВ ВЛ №1 на ПС 110 кВ Перевоз	Выполнить перерасчет уставок ВЛ 6 кВ №1 «Поселок» на ПС 110 кВ Перевоз	30.06.23
РЭС-1	3	101	03	04.03.2023 19:11	04.03.2023 21:36	ВЛ 110 кВ Маманская ГЭС - Бодайбинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Перекаты провода фазы «С» в пролете опор №№46-47 через провизный негабаритный груз в месте пересечения ВЛ 110 кВ Маманская ГЭС - Бодайбинская с автодорогой	Направить информационное письмо в крупные организации Бодайбинского района, о необходимости согласования с АО «Витимэнерго» провоза крупногабаритного/негабаритного груза в местах пересечений автомобильных дорог с линиями электропередачи	14.04.23
УСДТУ						Коммутатор Huawei S2526TR-E1 № 3	110	Средства диспетчерского и технологического управления	Повреждение варистора в схеме управления ИВЛ	Выполнить замену варистора в ИВЛ	20.03.23
Горьсть	4	603	03	28.03.2023 17:08	28.03.2023 18:12	ВЛ-6 кВ №7, защитная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	При расщеплении проводов ВЛ 6 кВ №7 с ПС 110 кВ Бодайбинская в пролете опор №№ 45-46, произошло уменьшение воздушного изоляционного промежутка между проводами с возникновением межфазного короткого замыкания и отключением ВЛ действием ТО на ПС 110 кВ Бодайбинская	Выполнить перетяжку проводов в пролёте №№ 45-46 ВЛ 6 кВ №7 с ПС 110 кВ Бодайбинская, при необходимости произвести выправку опор	28.04.23
Горьсть	5	604	04	07.04.2023 15:14	07.04.2023 15:50	ВЛ-6 кВ №7, защитная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	При очередном маневре экскаватор стрелой зацепил и оборвал оптоволоконный кабель, при этом создав колебания опор, в результате которых произошло замыкание проводов в пролёте опор № 42-43 ВЛ 6 кВ №7 с ПС 110 кВ Бодайбинская с отключением ВЛ действием ТО	Провести осмотр опор №№42-43 ВЛ 6 кВ №7 с ПС 110 кВ Бодайбинская с контролем стрелы провеса, при необходимости выполнить перетяжку проводов.	22.05.23
Горьсть						ВЛ-6 кВ №7, защитная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	При очередном маневре экскаватор стрелой зацепил и оборвал оптоволоконный кабель, при этом создав колебания опор, в результате которых произошло замыкание проводов в пролёте опор № 42-43 ВЛ 6 кВ №7 с ПС 110 кВ Бодайбинская с отключением ВЛ действием ТО	Направить письмо в ДСНО г. Бодайбо о недопустимости проведения работ в охранных зонах линий электропередач без согласования с АО «Витимэнерго».	15.05.23
Горьсть						ВЛ-6 кВ №7, защитная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	При очередном маневре экскаватор стрелой зацепил и оборвал оптоволоконный кабель, при этом создав колебания опор, в результате которых произошло замыкание проводов в пролёте опор № 42-43 ВЛ 6 кВ №7 с ПС 110 кВ Бодайбинская с отключением ВЛ действием ТО	Направить письмо в ЗАО «Ленсби» с уведомлением об аварии и необходимости согласования с АО «Витимэнерго» даты и времени проведения восстановительных работ на поврежденной ВЛ/ЭС	15.05.23
УРЗА	6	102	04	19.04.2023 08:55	19.04.2023 09:12	ВЛ 110 кВ Маманка – Артемовская I цепь с оттайкой на ПС Бодайбинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Аварийное отключение в смежной электрической сети ОАО «ИЭСК»	Направить письмо для включения в комиссию по расследованию аварии ОАО «ИЭСК» представителя АО «Витимэнерго»	25.04.23
УРЗА						ВЛ 110 кВ Маманка – Артемовская II цепь	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Аварийное отключение в смежной электрической сети ОАО «ИЭСК»	Направить письмо для включения в комиссию по расследованию аварии ОАО «ИЭСК» представителя АО «Витимэнерго»	25.04.23
РЭС-3	7	103	05	11.05.2023 10:57	11.05.2023 20:39	ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Невский	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В пролете опор №№6-7 ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Невский проецт крупногабаритной техники	Направить письмо в АО «Полос Верникове», осуществляющее оперативно-эксплуатационное обслуживание ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вернская с оттайкой на РП Полос, о необходимости повышения качества послепаварийных осмотров ВЛ	15.06.23
УРЗА						ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вернская с оттайкой на РП Полос	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В пролете опор №№6-7 ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Невский проецт крупногабаритной техники	Направить ООО «Друзья» задание на смену уставок защит ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками на ПС 110 кВ Невский с требованием сообщения о выполнении задания	15.06.23
РЭС-4	8	104	05	23.05.2023 05:25	23.05.2023 05:37	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Перекаты с провода фазы "С" на крупногабаритную автотранспортную технику в пролете опор №№775-776 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	Направить письмо в ООО «Угхан» о необходимости согласования с АО «Витимэнерго» передвижения крупногабаритной техники в охранной зоне ВЛ	20.06.23
РЭС-5	9	607	05	31.05.2023 16:10	31.05.2023 20:26	ВЛ 10 кВ №1, защитная с ПС 220 кВ Маманка	10	Линии электропередачи 6-35 кВ	Снижение механической прочности опоры №58 ВЛ 10 кВ №1 с ПС 220 кВ Маманка вследствие загнивания древесины в основании опоры.	Установить новую опору взамен поврежденной № 58 ВЛ 10 кВ №1 с ПС 220 кВ Маманка	02.06.23
РЭС-5						ВЛ 10 кВ №1, защитная с ПС 220 кВ Маманка	10	Линии электропередачи 6-35 кВ	Снижение механической прочности опоры №58 ВЛ 10 кВ №1 с ПС 220 кВ Маманка вследствие загнивания древесины в основании опоры.	Выполнить осмотр ВЛ 10 кВ №1 с ПС 220 кВ Маманка с проверкой опор на загнивание согласно графика по п. 3.2.1	30.07.23
РЭС-5						ВЛ 10 кВ №1, защитная с ПС 220 кВ Маманка	10	Линии электропередачи 6-35 кВ	Снижение механической прочности опоры №58 ВЛ 10 кВ №1 с ПС 220 кВ Маманка вследствие загнивания древесины в основании опоры.	Составить график осмотра ВЛ 10 кВ №1 с проверкой опор на загнивание.	30.06.23
РЭС-5						ВЛ 10 кВ №1, защитная с ПС 220 кВ Маманка	10	Линии электропередачи 6-35 кВ	Снижение механической прочности опоры №58 ВЛ 10 кВ №1 с ПС 220 кВ Маманка вследствие загнивания древесины в основании опоры.	Провести обучение персонала РЭС об особенностях выявления загнивания деревянных опор при проведении осмотров ВЛ	03.07.23
Горьсть	10	608	06	17.06.2023 17:50	20.06.2023 14:27	ВЛ-6 кВ №4, защитная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	На оттайке от ВЛ 6 кВ №4 к стороне ТП 4-11 (Шаповаловский) на опоре №7 выпал крюк с изолятором фазы «А» с КЗ проводов	Направить письмо в ЗАО ГПП «Ретком» о необходимости незамедлительного информирования АО «Витимэнерго» об обнаруженных повреждениях на ВЛ и отключении собственного райондизеля	14.07.23
РЭС-3	11	301	06	21.06.2023 04:51	21.06.2023 09:53	ВЛ 35 кВ Вачинская - Нижний Угхан	35	Линии электропередачи 6-35 кВ	Вследствие развития процесса загнивания, произошли потеря несущих свойств и излом траверсы опоры №89 ВЛ 35 кВ Вачинская - Нижний Угхан	Установить новую траверсу на опоре №89 ВЛ 35 кВ Вачинская - Нижний Угхан во время планового ремонта ВЛ в ноябре 2023 года	31.11.2023
РЭС-3						ВЛ 35 кВ Вачинская - Нижний Угхан	35	Линии электропередачи 6-35 кВ	Вследствие развития процесса загнивания, произошли потеря несущих свойств и излом траверсы опоры №89 ВЛ 35 кВ Вачинская - Нижний Угхан	По результатам проведенных обходов закрепленных за РЭС-3 ВЛ, начальнику РЭС включить в план ремонтных работ мероприятия, связанные с устранением загнивания стоек и траверс опор ВЛ	30.09.23
РЭС-3						ВЛ 35 кВ Вачинская - Нижний Угхан	35	Линии электропередачи 6-35 кВ	Вследствие развития процесса загнивания, произошли потеря несущих свойств и излом траверсы опоры №89 ВЛ 35 кВ Вачинская - Нижний Угхан	ПТО осуществить контроль планирования обмеров ремонтных работ, связанных с загниванием стоек и траверс опор ВЛ по п.3.2.1 Акта	10.10.23
РЭС-3	12	105	06	26.06.2023 10:27	27.06.2023 14:55	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате прохождения низового пожара на участке ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками в пролетах опор №№393-394, произошло возгорание воздушных изоляционных промежутков между проводами по продуктам горения.	Провести дополнительный осмотр состояния просеки участка ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками в пролетах №№390-399 для выявления угрозы возникновения крупных низовых пожаров. По результатам осмотра составить План первоочередных мероприятий.	30.09.23
РЭС-1	13	106	06	28.06.2023 15:36	28.06.2023 15:36	ВЛ 110 кВ Маманская ГЭС - Бодайбинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате удара молнии и протекания тока по телу опоры, произошло повреждение траверсы на опоре №39 ВЛ 110 кВ Маманская ГЭС Бодайбинская	Выполнить осмотр ВЛ 110 кВ Маманская ГЭС - Бодайбинская	01.07.23
РЭС-3	14	107	07	02.07.2023 18:04	02.07.2023 18:04	ВЛ 110 кВ Сухой Лог - Полос №1	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Грозовое перекрытие изоляции между фазами "А" и "В" на опоре №50 ВЛ 110 кВ Сухой Лог - Полос №1	Выполнить верховой осмотр участка ВЛ 110 кВ Сухой Лог - Полос №1 от опоры №32 до опоры №59.	12.07.23
РЭС-5	15	108	07	17.07.2023 17:08	17.07.2023 17:08	ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате грозового перенапряжения произошло повреждение изоляторов на опоре №381 ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками, по одному изолятору на каждой цепи	Включить в план работ (при следующем капитальном ремонте) замену поврежденной в результате грозового перенапряжения изоляции на опоре №381 ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками, по одному изолятору на каждой цепи	28.12.23
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате грозового перенапряжения произошло повреждение изоляторов на опоре №381 ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками, по одному изолятору на каждой цепи	Выполнить замер контура заземления опоры №381 ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками. При выявлении отклонений от требуемых показателей, выполнить мероприятия по доведению показателей до нормы	30.10.23
РЭС-3	16	109	07	17.07.2023 18:25	18.07.2023 09:47	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Потеря несущих свойств опоры №161 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками из-за выдавливания деревянных стоек при пучении грунта в процессе многократного заморозков-разморозки и воздействия порывов сильного ветра, приведшее к последующему падению под воздействием сильного, порывистого ветра	Во время зимнего ремонта ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками, произвести установку приставок к стойкам опоры №161, с установкой ригельной АП №102 на 15-20 м.	25.04.24
РЭС-3	17	308	07	19.07.2023 14:41	19.07.2023 20:55	ВЛ 35 кВ Кропоткинская - Хомолох-2	35	Линии электропередачи 6-35 кВ	Вследствие сдвига грунта, произошло механическое повреждение и падение опоры №103 ВЛ 35 кВ Кропоткинская - Хомолох-2	При плановых работах в зимний период на ВЛ 35 кВ Кропоткинская - Хомолох-2 установить новую опору вместо №103, сместив место установки в сторону АП №102 на 15-20 м.	30.04.24
РЭС-5	18	110	07	25.07.2023 16:03	25.07.2023 16:03	ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате воздействия грозового перенапряжения произошло повреждение изоляторов на опоре №510 ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками	В период планового ремонта ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками заменить поврежденные изоляторы на опоре № 510	31.03.24
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате воздействия грозового перенапряжения произошло повреждение изоляторов на опоре №510 ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками	В период планового ремонта ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками заменить поврежденные изоляторы на опоре № 510	31.03.24
РЭС-2	19	111	07	28.07.2023 16:38	29.07.2023 07:12	ВЛ 110 кВ Артемовская - Мараканская с оттайкой на ПС Алаштра	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	ВЛ 110 кВ Артемовская - Мараканская с оттайкой на ПС Алаштра на опоре №232 (38,5 км от ПС 110 кВ Артемовская) грозовое перекрытие изоляции фаз "А" и "С" ЛР-110	В период планового ремонта ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками заменить поврежденные изоляторы на опорах №№ 437, 460	30.11.24
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Опора №460 (51 км от ПС 220 кВ Маманка) на ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка I цепь повреждение 1 изолятора Ф"А" и на ВЛ 220 кВ Таксимо - Маманка II цепь с оттайками повреждение 1 изолятора Ф"С"		

РЭС, Горсть	№ п/п	№ Акта	Месяц	Дата и время возникновения	Дата и время устранения	Наименование оборудования	Класс напря., кВ	Классификация видов оборудования.	Причина отключения	Противоаварийные мероприятия	Срок устранения
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Опора №437 (58 км от ПС 220 кВ Мамакан) на ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь повреждение изоляторов Ф"А" и Ф"В" и на ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками повреждение изоляторов на всех фазах.	В период планового ремонта ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками заменить поврежденные изоляторы на опорах №№ 437, 460.	30.11.24
РЭС-2	20	611	07	31.07.2023 17:57	31.07.2023 19:20	ВЛ 6 кВ №1, запитанная с ПС 110 кВ Артемовская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	При наклоне опоры №17 ВЛ 6 кВ №1 с ПС 110 кВ Артемовская возник провис проводов, что при усилении ветра привело к перекрытию воздушного изоляционного промежутка	Выполнить выправление опоры №17 ВЛ 6 кВ №1 с ПС 110 кВ Артемовская, пережугать провода в пролете опор №17-18 для устранения провиса провода и штыку провесы в пролете опор №17-18	18.09.23
РЭС-2						ВЛ 6 кВ №1, запитанная с ПС 110 кВ Артемовская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	При наклоне опоры №17 ВЛ 6 кВ №1 с ПС 110 кВ Артемовская возник провис проводов, что при усилении ветра привело к перекрытию воздушного изоляционного промежутка	Выполнить инженерный осмотр ВЛ 6 кВ №1 с ПС 110 кВ Артемовская для выявления угрожающего наклона опор. Составить План работ по устранению выявленных нарушений.	30.09.23
РЭС-1	21	112	07	31.07.2023 18:18	31.07.2023 19:49	ВЛ 110 кВ Мамакан - Артемовская I цепь с оттайкой на ПС Бодайбинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	ВЛ 110 кВ Мамакан - Артемовская I цепь с оттайкой на ПС Бодайбинская на опоре №25 (в 8 км от ПС 220 кВ Мамакан) на гирлянде изоляторов ф."В" повреждение 1 изолятора	В период планового ремонта ВЛ 110 кВ Мамакан - Артемовская I цепь с оттайкой на ПС Бодайбинская на опоре №25 (в 8 км от ПС 220 кВ Мамакан) на гирлянде изоляторов ф."В" заменить поврежденный изолятор	30.11.24
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Опора №350 (90,4 км от ПС 220 кВ Мамакан) на ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь повреждена 2 изолятора (фаза "С") и на ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками повреждена 2 изолятора (фаза "А")	В период планового ремонта ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками заменить поврежденные изоляторы на опоре №350	30.11.24
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Опора №350 (90,4 км от ПС 220 кВ Мамакан) на ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь повреждена 2 изолятора (фаза "С") и на ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками повреждена 2 изолятора (фаза "А")	В период планового ремонта ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками заменить поврежденные изоляторы на опоре №350	30.11.24
РЭС-4	22	113	08	02.08.2023 00:03	02.08.2023 00:40	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате удара молнии в опору №813 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками произошло расщепление деревянной traversы фазы "А" протекающим на землю током	Выполнить замену traversы ф. "А" на опоре № 813 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	30.09.23
РЭС-4						ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате удара молнии в опору №813 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками произошло расщепление деревянной traversы фазы "А" протекающим на землю током	Провести внеочередной инструктаж ремонтному персоналу ВЛ о порядке проведения осмотров ВЛ, о порядке расследования аварий, о необходимости фото- и видеификсации крупным и общим планом места повреждения до ремонта, крупным и общим планом места повреждения после ремонта.	15.11.23
УРЗА						ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Устройства релейной защиты и автоматики	При монтаже вторичных токовых цепей защит фазных ТТ ВЛ 110 кВ Невский-Перевоз" на ПС 110 кВ Перевоз была нарушена полярность подключения	В терминале защит "Сирену-3-ЛВ-03-220В-И1" шкафа №6 Защиты ВЛ 110 кВ Невский-Перевоз на ПС 110 кВ Невский выполнить подключение вторичных токовых цепей защит фазных ТТ ВЛ с правильной полярностью	06.10.23
Горсть	23	612	08	05.08.2023 18:21	05.08.2023 19:59	ВЛ 6 кВ №4, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате воздействия порывов ветра, у дерева, растущего рядом с ВЛ 6 кВ №4, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, сломалась ветка, которую забросило на токоведущие части ПП 4-1 с возникновением КЗ	Выполнить работы по графику из п. 3.2.1	30.05.24
Горсть						ВЛ 6 кВ №4, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате воздействия порывов ветра, у дерева, растущего рядом с ВЛ 6 кВ №4, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, сломалась ветка, которую забросило на токоведущие части ПП 4-1 с возникновением КЗ	Принести в соответствие диспетчерское наименование на металлоконструкциях ПП 4-1	30.09.23
Горсть						ВЛ 6 кВ №4, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате воздействия порывов ветра, у дерева, растущего рядом с ВЛ 6 кВ №4, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, сломалась ветка, которую забросило на токоведущие части ПП 4-1 с возникновением КЗ	Выполнить инженерный обход ВЛ 6 кВ №4, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская с целью выявления «угрожающих» деревьев. По результатам обхода включить в График работ подрезку «угрожающих» деревьев	30.10.23
РЭС-3	24	114	08	09.08.2023 17:12	09.08.2023 21:46	ПС 110 кВ Кропоткинская, трансформатор Т-2	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	В результате процесса пластической деформации (текущести) металла (срок эксплуатации 55 лет), произошло ослабление контактного соединения на шпильке ввода 35 кВ Ф «А», которое было усилено электромеханическим воздействием ударного тока КЗ при отключении 09.08.2023 В-35 кВ Хомолко (1754 А). Далее происходил непрерывный нагрев контактного соединения с разгерметизацией, приведший к нарушению герметичности уплотнительной прокладки сверху изолятора и течи трансформаторного масла. Дальнейший разогрев шпильки, в совокупности с высокой температурой наружного воздуха и нагрузкой, привел к воспламенению трансформаторного масла, стекающего по изолятору и далее на крышке бака с перерастанием в пожар	При формировании графиков тепловизионного контроля оборудования ПС, учесть необходимость проведения контроля в сроки максимальной загрузки трансформаторного оборудования.	30.11.23
РЭС-3						ПС 110 кВ Кропоткинская, трансформатор Т-2	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	В результате процесса пластической деформации (текущести) металла (срок эксплуатации 55 лет), произошло ослабление контактного соединения на шпильке ввода 35 кВ Ф «А», которое было усилено электромеханическим воздействием ударного тока КЗ при отключении 09.08.2023 В-35 кВ Хомолко (1754 А). Далее происходил непрерывный нагрев контактного соединения с разгерметизацией, приведший к нарушению герметичности уплотнительной прокладки сверху изолятора и течи трансформаторного масла. Дальнейший разогрев шпильки, в совокупности с высокой температурой наружного воздуха и нагрузкой, привел к воспламенению трансформаторного масла, стекающего по изолятору и далее на крышке бака с перерастанием в пожар	Организовать внеплановое проведение тепловизионного контроля всех трансформаторов 35,110 и 220 кВ, находящихся в эксплуатации на ПС АО «Витимэнерго» (с сохранением термограмм)	30.11.23
УРО						ПС 110 кВ Кропоткинская, трансформатор Т-2	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	В результате процесса пластической деформации (текущести) металла (срок эксплуатации 55 лет), произошло ослабление контактного соединения на шпильке ввода 35 кВ Ф «А», которое было усилено электромеханическим воздействием ударного тока КЗ при отключении 09.08.2023 В-35 кВ Хомолко (1754 А). Далее происходил непрерывный нагрев контактного соединения с разгерметизацией, приведший к нарушению герметичности уплотнительной прокладки сверху изолятора и течи трансформаторного масла. Дальнейший разогрев шпильки, в совокупности с высокой температурой наружного воздуха и нагрузкой, привел к воспламенению трансформаторного масла, стекающего по изолятору и далее на крышке бака с перерастанием в пожар	Провести внеплановый инструктаж ремонтному персоналу УРО в части соблюдения всех требований и последовательности операций по текущему ремонту трансформаторного оборудования, уделяя особое внимание на проверку резинových уплотнений и состояние резинových соединений шпильки вводов 6, 10, 35, 110 кВ, а также надежность контактных соединений, в том числе после производства работ по расшивке/ошивке трансформаторов	30.09.23
РЭС-3						ПС 110 кВ Кропоткинская, трансформатор Т-2	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	В результате процесса пластической деформации (текущести) металла (срок эксплуатации 55 лет), произошло ослабление контактного соединения на шпильке ввода 35 кВ Ф «А», которое было усилено электромеханическим воздействием ударного тока КЗ при отключении 09.08.2023 В-35 кВ Хомолко (1754 А). Далее происходил непрерывный нагрев контактного соединения с разгерметизацией, приведший к нарушению герметичности уплотнительной прокладки сверху изолятора и течи трансформаторного масла. Дальнейший разогрев шпильки, в совокупности с высокой температурой наружного воздуха и нагрузкой, привел к воспламенению трансформаторного масла, стекающего по изолятору и далее на крышке бака с перерастанием в пожар	В Акты выполненных работ по текущему ремонту трансформаторного оборудования внести запись о состоянии резинových уплотнений и резинových соединений шпильки вводов 6, 10, 35, 110 кВ. При выявлении замечаний разработать мероприятия по устранению имеющихся дефектов.	31.12.24
РЭС-3						ПС 110 кВ Кропоткинская, трансформатор Т-2	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	В результате процесса пластической деформации (текущести) металла (срок эксплуатации 55 лет), произошло ослабление контактного соединения на шпильке ввода 35 кВ Ф «А», которое было усилено электромеханическим воздействием ударного тока КЗ при отключении 09.08.2023 В-35 кВ Хомолко (1754 А). Далее происходил непрерывный нагрев контактного соединения с разгерметизацией, приведший к нарушению герметичности уплотнительной прокладки сверху изолятора и течи трансформаторного масла. Дальнейший разогрев шпильки, в совокупности с высокой температурой наружного воздуха и нагрузкой, привел к воспламенению трансформаторного масла, стекающего по изолятору и далее на крышке бака с перерастанием в пожар	Усилить контроль по приемке из ремонтов, испытаний и ТО силовых трансформаторов, а также обеспечить проверку контактных соединений (саттжук, отсутствие окисления и подгорания)	31.12.24
РЭС-3						ПС 110 кВ Кропоткинская, трансформатор Т-2	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	В результате процесса пластической деформации (текущести) металла (срок эксплуатации 55 лет), произошло ослабление контактного соединения на шпильке ввода 35 кВ Ф «А», которое было усилено электромеханическим воздействием ударного тока КЗ при отключении 09.08.2023 В-35 кВ Хомолко (1754 А). Далее происходил непрерывный нагрев контактного соединения с разгерметизацией, приведший к нарушению герметичности уплотнительной прокладки сверху изолятора и течи трансформаторного масла. Дальнейший разогрев шпильки, в совокупности с высокой температурой наружного воздуха и нагрузкой, привел к воспламенению трансформаторного масла, стекающего по изолятору и далее на крышке бака с перерастанием в пожар	Провести внеплановый инструктаж оперативному персоналу ПС на тему: «Проведение осмотра трансформаторного оборудования», согласно требованиям к осмотру трансформаторов (автотрансформаторов)	15.10.23
РЭС-3						ПС 110 кВ Кропоткинская, трансформатор Т-2	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	В результате процесса пластической деформации (текущести) металла (срок эксплуатации 55 лет), произошло ослабление контактного соединения на шпильке ввода 35 кВ Ф «А», которое было усилено электромеханическим воздействием ударного тока КЗ при отключении 09.08.2023 В-35 кВ Хомолко (1754 А). Далее происходил непрерывный нагрев контактного соединения с разгерметизацией, приведший к нарушению герметичности уплотнительной прокладки сверху изолятора и течи трансформаторного масла. Дальнейший разогрев шпильки, в совокупности с высокой температурой наружного воздуха и нагрузкой, привел к воспламенению трансформаторного масла, стекающего по изолятору и далее на крышке бака с перерастанием в пожар	Провести внеплановый инструктаж оперативному персоналу ПС на тему «Порядок действий оперативного персонала при аварийных ситуациях на ПС» с обзором аварийной ситуации на ПС 110 кВ Кропоткинская».	30.11.23
РЭС-3	25	115	08	18.08.2023 00:00	18.08.2023 00:00	ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вернинская с оттайкой на РП Полюс	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Анализ осциллограмм показал происхождение однофазное КЗ на землю фазы «С». Осмотрами ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вернинская с оттайкой на РП Полюс и ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Невский место замыкания обнаружено не было.	Провести инструктаж персоналу РЭС-3, участвующему в поселеварийных осмотрах ВЛ, на тему «Определение мест повреждений при выполнении осмотров ВЛ после их аварийных отключений защитам»	15.12.23
РЭС-3						ВЛ 110 Кропоткинская - Невский	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Анализ осциллограмм показал происхождение однофазное КЗ на землю фазы «С». Осмотрами ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вернинская с оттайкой на РП Полюс и ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Невский место замыкания обнаружено не было.	Провести инструктаж персоналу РЭС-3, участвующему в поселеварийных осмотрах ВЛ, на тему «Определение мест повреждений при выполнении осмотров ВЛ после их аварийных отключений защитам»	15.12.23
РЭС-3	26	116	08	18.08.2023 20:18	19.08.2023 09:34	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками, в пролете опор № 90-91, в месте пересечения с автодорогой (30,5 км от РП 110 кВ Полюс), проезд крупногабаритной техники с провозом негабаритного груза	Направить письмо в золотобрянские компании, техника которых перемещается по данному участку автодороги о необходимости согласования проезда крупногабаритной техники с АО «Витимэнерго»	20.10.23
РЭС-3						ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками, в пролете опор № 90-91, в месте пересечения с автодорогой (30,5 км от РП 110 кВ Полюс), проезд крупногабаритной техники с провозом негабаритного груза	Установить знаки ограничения габарита проезжающей техники в пролете опор №№90-91	30.03.24
УРЗА						ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Устройства релейной защиты и автоматики	При монтаже вторичных токовых цепей защит фазных ТТ ВЛ 110 кВ Невский-Перевоз" на ПС 110 кВ Невский была нарушена полярность подключения	В терминале защит "Сирену-3-ЛВ-03-220В-И1" шкафа №6 Защиты ВЛ 110 кВ Невский-Перевоз на ПС 110 кВ Невский выполнить подключение вторичных токовых цепей защит фазных ТТ ВЛ с правильной полярностью	06.10.23
РЭС-2	27	117	08	21.08.2023 19:49	21.08.2023 20:59	ПС 110 кВ Мараканская, трансформатор Т-1	110	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	На ПС 110 кВ Мараканская произошла задержка отключения выключателей 6 кВ ВЛ №14 и МВ-6 Т-1 из-за наличия люфта в соединениях тяг привода в следствие их естественного износа при длительном сроке службы. В результате сложились условия для срабатывания МТЗ по стороне 110 кВ трансформатора Т-1.	Рассмотреть возможность включения в инвестиционную программу замену выключателей 6 кВ на ПС 110 кВ Мараканская, отработавших свой ресурс	15.05.24

РЭС, Горесть	№ п/п	№ Акта	Месяц	Дата и время возникновения	Дата и время устранения	Наименование оборудования	Класс напря., кВ	Классификация видов оборудования.	Причина отключения	Противоаварийные мероприятия	Срок устранения
РЭС-2						ПС 110 кВ Мараканская, выключатель 6 кВ ВЛ №14 и МВ-6 Т-1	6	Электротехническое оборудование 6-35 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	На ПС 110 кВ Мараканская произошла задержка отключения выключателем 6 кВ ВЛ №14 и МВ-6 Т-1 из-за наличия люфтов в соединенных тяг привода в следствии их естественного износа при длительном сроке службы. В результате сложились условия для срабатывания МТЗ по стороне 110 кВ трансформатора Т-1.	Рассмотреть возможность включения в инвестиционную программу замену выключателей 6 кВ на ПС 110 кВ Мараканская, отработавших свой ресурс	15.05.24
РЭС-5	28	118	08	31.08.2023 13:35	31.08.2023 13:35	ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Грозное перекрытие изоляции на опоре №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками с поврежденными изоляторами	В период планового ремонта выполнить замену поврежденных изоляторов на опоре №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками	30.11.24
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Грозное перекрытие изоляции на опоре №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками с поврежденными изоляторами	Выполнить замеры контуры заземления опоры №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками, в случае отклонения показаний от норматива - устранить замечание	30.09.24
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Грозное перекрытие изоляции на опоре №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками с поврежденными изоляторами	В период планового ремонта выполнить замену поврежденных изоляторов на опоре №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками	30.11.24
РЭС-5						ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками	220	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Грозное перекрытие изоляции на опоре №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками с поврежденными изоляторами	Выполнить замеры контуры заземления опоры №315 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь и ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с оттайками, в случае отклонения показаний от норматива - устранить замечание	30.09.24
РЭС-4	29	119	09	03.09.2023 10:02	03.09.2023 19:40	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате развития расщепления деревянной траверсы фазы "А" опоры №813 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками, произошел ее излом без повреждения провода	Выполнить замену траверсы ф. "А" на опоре № 813 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	30.09.23
РЭС-4						ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	В результате развития расщепления деревянной траверсы фазы "А" опоры №813 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками, произошел ее излом без повреждения провода	Провести внеочередной инструктаж ремонтному персоналу ВЛ о порядке проведения осмотров ВЛ, о порядке расследования аварий, о необходимости фото- и видеофиксации крупным и общим планом места повреждения до ремонта, крупным и общим планом места повреждения после ремонта.	15.11.23
Горесть	30	613	09	26.09.2023 15:29	26.09.2023 15:33	ВЛ 6 кВ №4, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате загнания деревянной опоры у основания, произошло падение опоры №64 с перекрытием проводов и отключением ВЛ 6 кВ №4 с ПС 110 кВ Бодайбинская	Установить новую опору №64 ВЛ 6 кВ №4 с ПС 110 кВ Бодайбинская	20.09.24
Горесть						ВЛ 6 кВ №4, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате загнания деревянной опоры у основания, произошло падение опоры №64 с перекрытием проводов и отключением ВЛ 6 кВ №4 с ПС 110 кВ Бодайбинская	Провести дополнительный анализ данных осмотра ВЛ 6 кВ № 4, прошедшего 26.07.2023 года. Составить график усиления опор с критическим уровнем загнания деревянной (установить оттяжки)	20.11.23
Горесть	31	614	10	02.10.2023 16:15	02.10.2023 20:20	ТП №3-10, трансформатор Т-1	6	Электротехническое оборудование 6 - 35 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Короткое замыкание в кабеле 0,4 кВ, проложенном от изоляторов 0,4 кВ Т-1 до ВРУ 0,4 кВ (вне зоны эксплуатационной ответственности АО «Витимэнерго»). При одностороннем коротком замыкании кабеля, произошел нагрев, воспламенение и горение изоляции кабеля. Под воздействием открытого огня получили повреждения проходные изоляторы 0,4 кВ Т-1 в результате чего образовалась течь масла с последующим его воспламенением и началом интенсиного пожара	Выполнить замену ТП №3-10 на КТПН	30.12.24
Горесть						ТП №3-10, трансформатор Т-1	6	Электротехническое оборудование 6 - 35 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Короткое замыкание в кабеле 0,4 кВ, проложенном от изоляторов 0,4 кВ Т-1 до ВРУ 0,4 кВ (вне зоны эксплуатационной ответственности АО «Витимэнерго»). При одностороннем коротком замыкании кабеля, произошел нагрев, воспламенение и горение изоляции кабеля. Под воздействием открытого огня получили повреждения проходные изоляторы 0,4 кВ Т-1 в результате чего образовалась течь масла с последующим его воспламенением и началом интенсиного пожара	Включить в инвестиционную программу АО «Витимэнерго» замену ТП №3-10 на КТПН в 2024 год	01.03.24
Горесть	32	615	10	06.10.2023 12:45	06.10.2023 16:51	ВЛ 6 кВ №11, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате провиса провода в пролете опор №№70-71 ВЛ 6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, произошло перекрытие проводов при их раскачивании	Выполнить перетяжку проводов в пролете опор №№70-71 ВЛ 6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская	10.10.23
Горесть						ВЛ 6 кВ №11, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате провиса провода в пролете опор №№70-71 ВЛ 6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, произошло перекрытие проводов при их раскачивании	В период летнего ремонта выполнить выправку опоры №70 ВЛ 6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская	31.08.24
Горесть	33	616	10	11.10.2023 09:41	11.10.2023 10:07	ВЛ 6 кВ №21, запитанная с ПС 35 кВ КПД	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате провиса провода в пролете опор №№53-54 ВЛ 6 кВ №21, запитанной с ПС 35 кВ КПД, произошло перекрытие проводов при их раскачивании	Выполнить перетяжку проводов в пролете опор №№53-54 ВЛ 6 кВ №21, запитанной с ПС 35 кВ КПД	24.10.23
Горесть						ВЛ 6 кВ №21, запитанная с ПС 35 кВ КПД	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате провиса провода в пролете опор №№53-54 ВЛ 6 кВ №21, запитанной с ПС 35 кВ КПД, произошло перекрытие проводов при их раскачивании	В период летнего ремонта выполнить выправку опоры №53 ВЛ 6 кВ №21, запитанной с ПС 35 кВ КПД	31.08.24
Горесть	34	617	10	14.10.2023 00:25	14.10.2023 01:19	ВЛ 6 кВ №26, запитанная с ПС 35 кВ КПД	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате провиса провода в пролете опор №№27-28 ВЛ 6 кВ №26, запитанной с ПС 35 кВ КПД, произошло перекрытие проводов при их раскачивании	Выполнить перетяжку проводов в пролете опор №№27-28 ВЛ 6 кВ №26, запитанной с ПС 35 кВ КПД	24.10.23
Горесть						ВЛ 6 кВ №26, запитанная с ПС 35 кВ КПД	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате провиса провода в пролете опор №№27-28 ВЛ 6 кВ №26, запитанной с ПС 35 кВ КПД, произошло перекрытие проводов при их раскачивании	В период летнего ремонта выполнить выправку опоры №27 ВЛ 6 кВ №26, запитанной с ПС 35 кВ КПД	31.08.24
РЭС-4	35	120	10	28.10.2023 19:56	28.10.2023 20:02	ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Перекрытие с провода фазы «А» ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками на прозажоящую крупногабаритную технику в пролете опор №№763-764	Установить знаки ограничения габарита проезжающей техники в пролете опор №№763-764 ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	30.04.24
РЭС-4						ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Перекрытие с провода фазы «А» ВЛ 110 кВ Невский - Перевоз с оттайками на прозажоящую крупногабаритную технику в пролете опор №№763-764	Направить в организации, использующие крупногабаритную технику: ООО «Угахан», АО «ЗДК Лензолото», ЗАО «А/с Витим», письмо с информацией о необходимости согласования проезда такой техники под проводами ВЛ	15.12.23
Горесть	36	618	11	11.11.2023 00:51	11.11.2023 00:59	ВЛ 6 кВ №11, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате воздействия сильных порывов ветра была сломана ветка близко растущего в ВЛ 6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, дерева, которую забросило на установленный на опоре №79 разьединитель, с перекрытием его изоляционных промжутков	Выполнить работы по Графику из п.3.2.1	30.05.24
Горесть						ВЛ 6 кВ №11, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	В результате воздействия сильных порывов ветра была сломана ветка близко растущего в ВЛ 6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, дерева, которую забросило на установленный на опоре №79 разьединитель, с перекрытием его изоляционных промжутков	Выполнить инженерный обход ВЛ 6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская с целью выявления «угрожающих» деревьев. По результатам обхода включить в График работ подрезку «угрожающих» деревьев	30.12.23
Горесть	37	619	12	05.12.2023 08:40	05.12.2023 10:19	ВЛ-6 кВ: №21 с ПС 35 кВ КПД, №26 с ПС 35 кВ КПД	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	Схлестывание проводов в пролете опор №№ 39-40 ВЛ-6 кВ №21, запитанной с ПС 35 кВ КПД, с возникновением КЗ. Схлестывание проводов в пролете опор №№ 53-54 ВЛ-6 кВ №26, запитанной с ПС 35 кВ КПД, с возникновением КЗ	В период планового ремонта выполнить регулировку стрелы провиса проводов ВЛ-6 кВ №21 и №26, запитанных с ПС 35 кВ КПД	01.08.24
Горесть						ВЛ-6 кВ: №21 с ПС 35 кВ КПД, №26 с ПС 35 кВ КПД	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	Схлестывание проводов в пролете опор №№ 39-40 ВЛ-6 кВ №21, запитанной с ПС 35 кВ КПД, с возникновением КЗ. Схлестывание проводов в пролете опор №№ 53-54 ВЛ-6 кВ №26, запитанной с ПС 35 кВ КПД, с возникновением КЗ	Выполнить внеочередной инженерный осмотр ВЛ 6 кВ № 21 и ВЛ 6 кВ № 26.	20.01.24
Горесть	38	620	12	19.12.2023 19:52	19.12.2023 19:59	ВЛ-6 кВ №11, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	Осмотром ВЛ-6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, мест повреждения и КЗ не обнаружено	Заключить реконструкцию двухместного участка ВЛ-6 кВ №21 и новой ВЛ-6 кВ №9, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, для перераспределения нагрузок на ВЛ 6 кВ №2, №6, №11.	30.11.24
Горесть						ВЛ-6 кВ №11, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	Осмотром ВЛ-6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, мест повреждения и КЗ не обнаружено	Выполнить замеры максимальных нагрузок на трансформаторных подстанциях 6/0,4 кВ запитанных от ВЛ-6 кВ №11 ПС 110 кВ Бодайбинская.	20.01.24
Горесть						ВЛ-6 кВ №11, запитанная с ПС 110 кВ Бодайбинская	6	Линии электропередачи 6-35 кВ	Осмотром ВЛ-6 кВ №11, запитанной с ПС 110 кВ Бодайбинская, мест повреждения и КЗ не обнаружено	По результатам анализа нагрузок принять решение о переключении части ТП 6/0,4 кВ с ВЛ-6 кВ №11 на новую ВЛ-6 кВ №9.	29.02.24
РЭС-3	39	121	12	28.12.2023 19:14	28.12.2023 19:14	ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Осмотром ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская и оборудования на ПС 110 кВ Кропоткинская и РП Полос, замечаний и повреждений не выявлено	Выполнить осмотр ВЛ 110 кВ Кропоткинская - Вернинская №2 силами ООО "Крас-ЭлектроСтрой"	20.02.24
РЭС-3						ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Осмотром ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская и оборудования на ПС 110 кВ Кропоткинская и РП Полос, замечаний и повреждений не выявлено	Выполнить осмотр вновь смонтированного оборудования на ПС 110 кВ Кропоткинская и РП Полос	13.03.24
РЭС-3						ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Осмотром ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская и оборудования на ПС 110 кВ Кропоткинская и РП Полос, замечаний и повреждений не выявлено	Провести инструктаж персоналу РЭС-3, задействованному в послеварийных обходах ВЛ на тему: «Определение мест перегрева и повреждения при осмотрах ВЛ после их аварийного отключения»	20.03.24
РЭС-3						ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская	110	Линии электропередачи 110 кВ и выше	Осмотром ВЛ 110 кВ Полос-Кропоткинская 2 цепь с оттайкой на ПС Вернинская и оборудования на ПС 110 кВ Кропоткинская и РП Полос, замечаний и повреждений не выявлено	Направить письмо в ООО "Крас-ЭлектроСтрой" и ООО «БМУ ГЭМ» о повышении качества послеварийных осмотров оборудования.	05.04.24