

УТВЕРЖДАЮ

Директор ООО «Томские Электрические сети»

(должность)

Клюев И.В.

(ФИО)

10 марта 2023 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № _____

Комиссия в составе:

гл. инженера (должность)	ООО «Томские электрические сети» (организация)	Давыдова Александра Ивановича (ФИО)
начальника ПТО (должность)	ООО «Томские электрические сети» (организация)	Регнера Антона Евгеньевича (ФИО)
начальника ЭТС (должность)	ООО «Томские электрические сети» (организация)	Попова Сергея Сергеевича (ФИО)

осмотрела объект, подлежащий ремонту, и установила следующее:

В результате долговременной эксплуатации и сильной изношенности, часть оборудования не соответствует основным техническим требованиям, предъявляемым к электрооборудованию 10кВ и не обеспечивает возможность качественной и бесперебойной передачи электроэнергии.

В качестве коммутационного аппарата в вводных ячейках используются масляные выключатели ВМГ-133-П 1969 года выпуска. В масляных выключателях в качестве дугогасительной среды используется трансформаторное масло, что не обеспечивает достаточный уровень пожаро- и взрывобезопасности. Масляные выключатели обладают ограниченной способностью к быстрдействию и частоте осуществления АПВ (автоматического повторного включения). Согласно ГОСТ 687-78 «Выключатели переменного тока на напряжение свыше 1000 В», срок службы выключателя до списания составляет 25 лет.

Корпус ПП-2 выполнен из металла толщиной 2,5мм. без утепления и имеет внешние и внутренние дефекты, вызванные долговременной эксплуатацией. Корпус ПП-2 не позволяет произвести замену вводных и отходящий ячеек на ячейки с вакуумными выключателями.

Для повышения надежности, улучшения качества электроснабжения потребителей и безопасного обслуживания электроустановок в 2026 году предстоит замена переключательного пункта на блочное модульное здание с элегазовыми силовыми выключателями 10кВ:


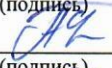

№ п/п	Наименование объекта	Наименование
1	ПП-2 Инвентарный №00-000069	Городской округ Северск, мкр. Сосновка, ул. Сосновая

№ п/п	Состав работ по устранению неисправности или дефекта	Единица измерения	Количество	Примечание
Земляные работы				
1	Разработка грунта	м3.	12,8	
2	Устройство основания из щебня	м3.	3,6	
3	Устройство постели из песка	м3.	1,6	
4	Присыпка кабельных линий 10кВ песком	м3.	2,4	
5	Обратная засыпка траншеи грунтом	м3.	8,8	
Ведомость работ				
1	Демонтаж кабельных линий 10кВ	м.	40	
2	Демонтаж ПП	шт.	1	
Монтаж				
1	Монтаж фундаментных блоков	шт.	6	
2	Монтаж ПП	шт.	1	
3	Монтаж кабельных линий 10кВ	м.	40	
4	Монтаж в/в концевых муфт	шт.	4	
5	Монтаж в/в соединительных муфт	шт.	4	
6	Монтаж контура заземления	шт.	1	
Ведомость материалов				
1	Модульный ПП	шт.	1	
2	Кабель ААБл 3х150	м.	40	
3	Муфта ЗСТП-10-150/240	шт.	4	
4	Муфта ЗКВТПн-10-150/240	шт.	4	
5	Щебень фракции 20-40	м3.	3,6	
6	Блок фундаментный ФБС 12-6-3	шт.	3	

7	Блок фундаментный ФБС 9-6-3	шт.	3	
8	Уголок стальной 50х50	м.	24	
9	Сталь полосовая 40х4	м.	30	
Испытание				
1	Испытание сборных и соединительных шин напряжением до 11 кВ	шт.	1	
2	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя	шт.	1	
3	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	1	
4	Испытание кабельной линии 10кВ	шт.	4	
5	Фазировка кабельных линий 10кВ	шт.	4	
Вывоз демонтированного оборудования				
20	Вывоз демонтированного ПП	т	4	

Комиссия:

 гл. инженер
 (должность)
 начальник ПТО
 (должность)
 начальник ЭТС
 (должность)


 (подпись)

 (подпись)

 (подпись)

 Давыдов Александр Иванович
 (ФИО)
 Регнер Антон Евгеньевич
 (ФИО)
 Попов Сергей Сергеевич
 (ФИО)

Составил:

 Инженер ПТО
 (должность)


 (подпись)

 Гречушкин Д.С.