

Предприятие _____ МУП «Троицкая электросеть» _____

Паспорт закрытого трансформаторного пункта

Наименование _____ РП – 40 _____ местонахождение мкрн. «В» ул. Текстильщиков (около д.6)

Назначение _____ Распределение эл. энергии по ТП и как трансформаторная п/ст

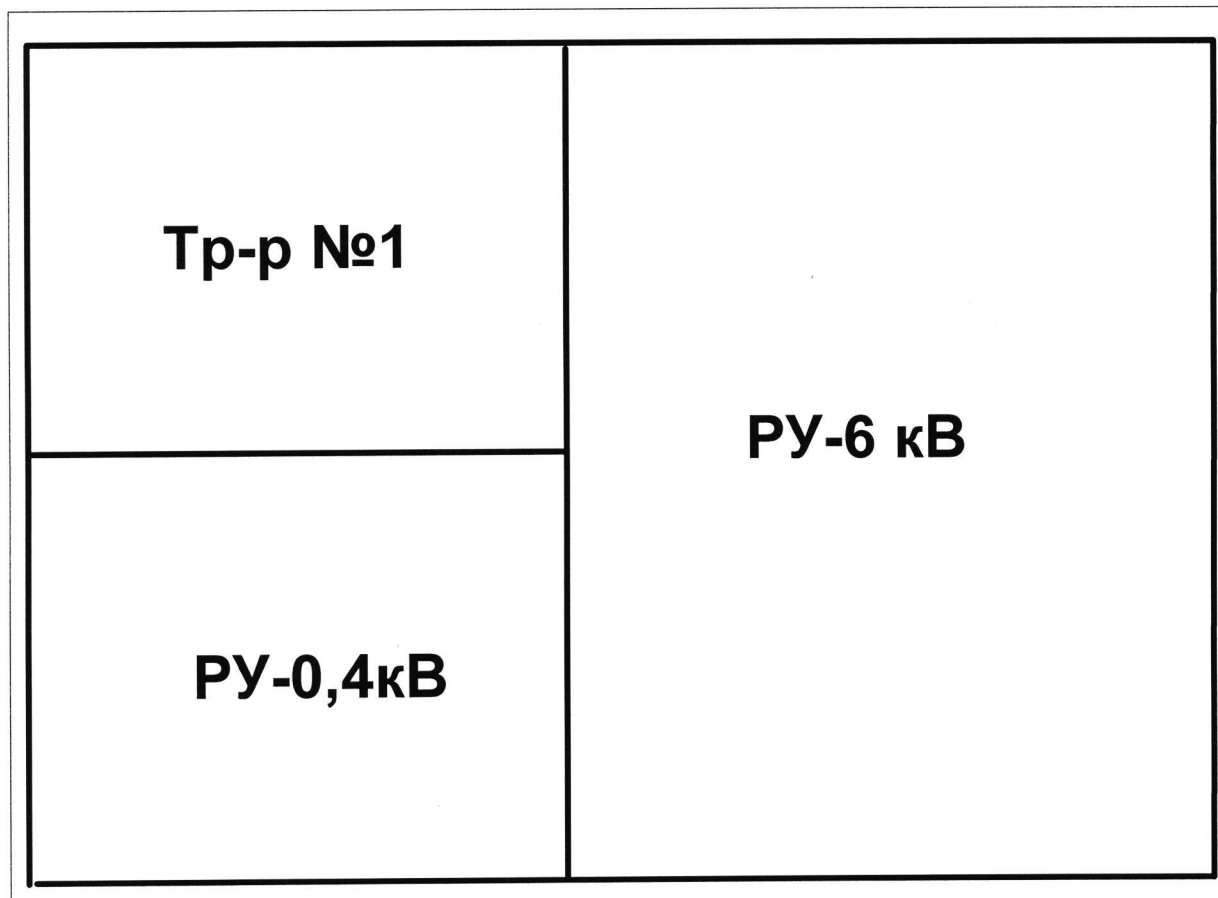
Тип _____ Инвентарный № _____

Год ввода в эксплуатацию 1935 Собственник _____ МУП «Троицкая электросеть» _____

Характеристика строительной части

Строительные размеры	Длина		14,30	м	Материал	Стен		кирпич силикатный				
	Ширина		5,20	м		Пола		цемент				
	Высота		4,27	м		Перекрытий		ж/б плиты				
	Площадь		74,36	м ²		Дверей		деревянные обшитые железом				
						Крыши		мягкая				
						Перегородок		кирпич силикатный				
Количество вводов В – Н	Воздушных				Количество вводов Н – Н	Воздушных		4	Число ячеек	Для тр-ров		1
	Кабельных		4			Кабельных		1		Масл. выкл.		13
										Другие		6

План помещения РП



Характеристика основного оборудования

1. Силовые трансформаторы

Подстанционный номер		Т-1	Т-1		
Заводской №		8768	42928		
Тип		ТМ	ТМ		
Мощность, кВА		400	200		
Напряжение, кВ		6/0.4	6/0.4		
Номинальная сила тока, А	н-н	578	289		
	в-н	38,5	19,2		
Ток плавкой вставки предохранителя, А	н-н				
	в-н				
№ паспорта					
Дата изготовления			1967		
Дата установки		1961	27.03.2009		
Дата снятия		27.03.2009			
Причина снятия		Выход из строя			

2. Ячейки высокого напряжения

№ Яч.	Тип	Присоединение	Коммутационный Аппарат	Привод	Примечание
1	КСО-272	резерв	ВМГП-10	ППВ-10	
2	КСО-272	Не смонтирована			
3	КСО-272	ТП-7 (котельная)	ВМГП-10	ППВ-10	
4	КСО-272	Ввод с ПС №193 ф.12	ВМГП-10	ППВ-10	
5	КСО-2УМ	пустая			
6	КСО-272	ТП-533	ВМГП-10	ППВ-10	
7	КСО-2УМ	резерв	ВМГ-133	ППМ-10	
8	КСО-2УМ	пустая			
9	КСО-2УМ	резерв	ВМГ-133	ППМ-10	
10	КСО-2УМ	ТП-533	ВМГ-133	ППМ-10	
11	КСО-2УМ	Ввод с ПС №193 ф.23	ВМГ-133	ППМ-10	
12	КСО-2УМ	ТП-7 (котельная)	ВМГ-10	ПП-67	
13	КСО-2УМ	резерв	ВМГ-133	ППМ-10	
14	КСО-2УМ	резерв			
15	КСО-2УМ	ТН-1, ОПН	РВФ-10/600	ПР-10	НТМК-6-48
16	КСО-2УМ	Тр-р №1	ВМГ-133	ППМ-10	
17	КСО-2УМ	СМВ, секц.разъединитель	ВМГ-133, РВФ-10/630	ППМ-10 ПР-10	
18	КСО-2УМ	РВП-6кВ			
19	КСО-2УМ	ТН-2, СРВ, ОПН	РВФ-10/630, РВ-10/600	ПР-10	НТМК-6-48
20	КСО-2УМ	резерв	ВНП-16	ПР-16	

3. Ячейки низкого напряжения

№ п/п	Тип	Исполнение	Коммутационный аппарат	Примечание
1	ЩО-70-1-54	вводная	ВА55-41/1000А	
2	ЩО-70-1-07	линейная	ВА 50А/250А/50А/400А	
3	ЩО-70-1-05	линейная	ВА 50А/250А/100А/400А	

Эксплуатационные сведения

Дата	Данные о повреждениях, ремонтах и чистках	Подпись
13.07.2004	Капитальный ремонт по графику ППР.	
17.08.2004	Замена МВ; ЛР; опорных и тяговых изоляторов.	
16.04.2005	Замена перемычки на Т-1 и перевод питания из яч.№20 в яч. №16 (РУ-6кВ)	
27.10.2006	Доливка масла в МВ	
30.04.2007	Испытания оборудования РУ-6кВ. Ревизия оборудования РУ-0,4кВ. Чистка силового тр-ра. По графику ППР.	
30.05.2008	В связи с приемкой в эксплуатацию после капитального ремонта оборудования: РУ6кВ – испытано; Силовой тр-р очищен, масло выдержало испытание; РУ-0,4кВ – прошло ревизию; На оборудовании проведена наладка.	
27.03.2009	В связи с выходом из строя силового тр-ра – зав.№8768 – ТМ 400/6, замена его на силовой тр-р ТМ 200/6 – зав.№42928 (по н/д №9 от 27.03.2009)	
28 – 29.04.10.	Текущий ремонт по графику ППР (Т-1 по н/д №34; ячеек №3,11,15,19,16,12,10) – по н/д №33.	
05.05.2010	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
21.12.2010	РУ-6кВ, яч.№4 доливка масла в МВ по н/д №166	
05.05.2011	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
14.11.2011	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
16.05.2012	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
12.11.2012	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
15.05.2013	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
31.05.2013	<u>Капитальный ремонт по графику ППР:</u>	
	РУ-6кВ: масляный выключатель в яч.№1, 3, 4, 6, 10, 11, 12; Испытание кабельных линий в яч.№1,3,4,10,11,12; Измерения сопротивления контура заземления. Работы проводились по н/д №87/1.	
05.11.2013	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
05.03.2014	Произведена покраска «фасада» здания РП-40 ООО «ИнтерСтрой».	
1-31.05.2015	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
07.11.2016	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соедин.	
10.05.2017	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений: РУ-6кВ нет бирок в яч.11, 12, 19, 3, 4. Яч.4 фаза «В» долить масло в горшок. Трансформатор – с высокой стороны ф. «С» битый горшок.	
15.06.2017	РУ-6кВ яч. №4 долив масла в масляный выключатель, по н/д №106	
18.11.2017	Осмотр РП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	

Данные о заземляющем устройстве

Заземлители			Заземляющая проводка							
Диаметр	Длина	К-во	Шины контура			ответственные			Заземление нейтрали тр-ра	
			Мате-риал	Сечен-ие	Дли-на	Мате-риал	сечен-ие	Длина	Пробив. предохран.	глухое
Угловое железо 50x50x5 мм	2,5	20	Полосовое железо	40x4 мм	50 м					глухозаземленная

Ток замыкания на землю, А	Допуст. сопрот. заземл.	Сопротивление заземления по замерам						
		2008г	2013г	2019г	г	г	г	г
	4 Ом	1,05 Ом	0,7 Ом	0,7 Ом				

Проверил главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»



Алексеев Е.В.

Составил начальник ПТО
МУП «Троицкая электросеть»



Карнаухова Ж.В.