

Предприятие: Филиал "Северо-Западный" АО «Оборонэнерго»

Подразделение : РЭС «Санкт-Петербург» ПУ «Гатчина»

Дата составления: «20» октября 2016 г.

Дата редакции: «09» января 2019 г.

ПАСПОРТ № 3-1-1790

ТП - 6/0,4 кВ

Диспетчерский № ТП-2.1

Инвентарный № 864003387

(указывается в соответствии бухгалтерским учетом)

Данные бухчёта

864003387
864087856

Трансформаторная подстанция
ТМ-100 кВА 6/0,4

Ленинградская область, Тосненский район, п. Стекольный, в/г № 8033/1, д.65 лит.А

1. Общие данные

Напряжение (ВН/НН):
Месторасположение:
Инвентарный №

6/0,4 кВ
Ленинградская область, Тосненский район, п. Стекольный, в/г № 8033/1, д.65 лит.А

(указывается в соответствии с передаточным актом к Приказу №1446 от 23.12.2009 г.)

Тип ТП(РП) (подчеркнуть):
Год ввода в эксплуатацию:
Год постройки:
№№ фидеров, к которым
подключена ТП(РП):
Тип ввода (КЛ, ВЛ):
Дополнительные данные:
Питающая ПС:
Кадастровые сведения:

встроенное, одноэтажное, двухэтажное, кирпичное, панельное
1996
1981
ОП: ПС-725 Ф.-05; РП: КТПН-3(вг 8033/2), ТП-3(ЗРВТИ)
КЛ
ОснП: ПС-725 Ф.05 РезП:

(учетный номер, дата постановки на учет, кадастровый паспорт на здание)

Регистрация в реестре
федерального имущества:

(реестровый номер, дата присвоения)

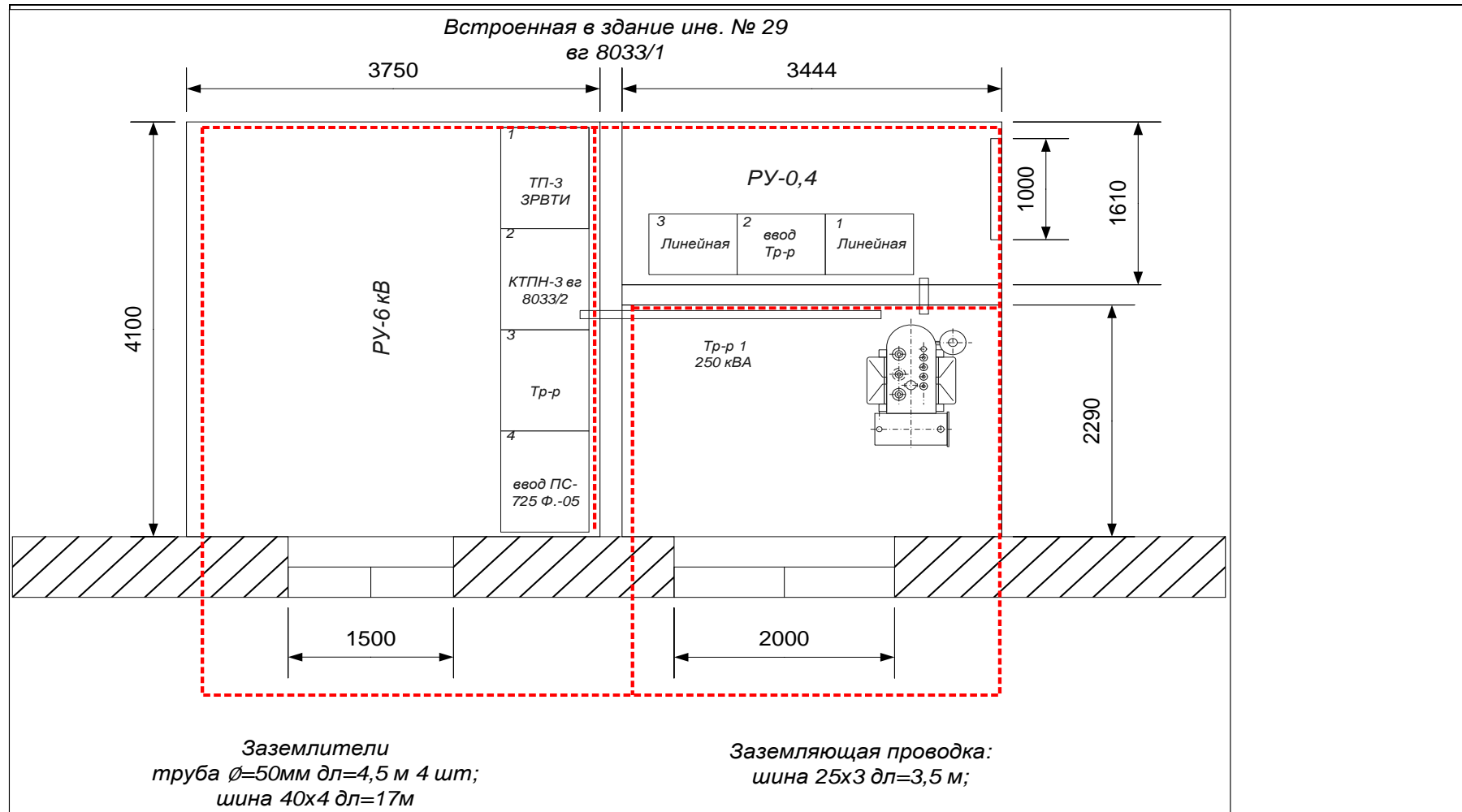
Фактический срок
использования (мес):

2. Строительная часть (Корпус КТПН)

Размеры ТП(РП) встроенная			Материалы ТП (РП)		Двери			Вентиляц. Решетки		
19,38м 2	наружн.	внутр.			материал	разм. проема	кол-во	размеры	кол-во	
Высота, м		3,60	Фундамент:	бетон плита	металл	1,45x2,40	1	0,55x0,45	1	
Ширина, м		5,70	Стены:	кирпич						
Длина, м		3,40	Перекрытия:	бетон плита						
			Кровля:	нет						
Размеры и количество ячеек							Характер-ка грунта	Сопротивл. заземляющего устройства		
	ВН	НН	Силовых тр-ров							
Высота, м	2,20	1,50	3,60				суглинок	Расч., Ом	Замер, Ом	
Ширина, м	1,10	1,20	2,75					3,9	2,99	
Глубина, м	1,10	0,60	1,75							
Кол-во, шт.	КСО-2 3шт	ЩО-70 3шт	1							

3. Эскиз здания (сооружения) и заземляющего устройства ТП (РП)

Материал и сечение		Контур	L, м
Электродов	Заземляющ. проводников		между электродами
сталь, уголок 50х50х5 мм дл=4,5 м 6 шт	сталь, полоса 40х4 мм 40,8м, полоса 25х3 мм 38м	замкнут	



4. Арматура высокого напряжения

Ячейки РУ-10(6) кВ

№ п/п	Дисп. №		Тип	Назначение		Зав. №	Год установки		Примечание		
1	2.1-1		КСО-366	линейная			1981				
2	2.1-2		КСО-366	линейная			1981				
3	2.1-3		КСО-366	трансформаторная			1981				
4	2.1-4		КСО-366	линейная ввод 1			1981				
Назначе- ние	Шины			Изоляторы				Разрядники			
	Материал	Сечение	Длина	опорные		проходные		Место присоед.	тип	шт	
				тип	шт	тип	шт				
	1	алюминий	40х4	13,5м	ОБ-10	57	ИП-10	нет			
2	алюминий	50х5	3,5 м								
№ п/п	Разъединители						Предохранители				
	Дисп.№ ячейки	Тип	Уном., кВ	Ином., А	Ко-во, шт.	Тип привода	Защищ. Объект	Тип	Ином., А	Ко-во, шт.	
1	2.1-1	РВ-400	6	400	1	ПР-10					
2	2.1-2	РВ-400	6	400	1	ПР-10					
3	2.1-3	РВ-400	6	400	1	ПР-10	Тр-р	ПК-6	31,5	2х3	
4	2.1-4	РВ-400	6	400	1	ПР-10					

Кабели высокого напряжения

№ п/п	Дисп. № фидера		Дисп. № ячейки	Назначение	Марка, сечение		Имах.,А	Примечание		
1	ТП-3 ЗРВТИ		2.1-1	Линия отход.	СБ 3х50	300м	200А			
2	КТПН-3 8033/2		2.1-2	Линия отход.	ААБ 3х70	630м	184А			
3	Тр-р		2.1-3	Трансформатор	АСБ 3х70	10м	180А			
4	ПС-725	Ф.725-05	2.1-4	Линия ввод	СБ 3х70	1500м	241А			

Защита на стороне ВН

№ п/п	Дисп. № фидера	Дисп. № ячейки	Виды применяемых защит и их уставки			
			от перегрузок (Iк.з., кА)	Iном.А		Примечание
1		2.1-1				
2		2.1-2				
3		2.1-3				
4		2.1-4				

Выключатели

[illegible]

Трансформаторы тока

№ п/п	Место установки	Uном, кВ	Тип	Кт, 1вн/1нн	Кл. точн.	Кол-во	Назначение	Дата		Примечание
								Уст.	Снят.	
1	РУ-6/0,4 кВ ТП-2.1	0,4	Т-0,66 УЗ	200	0,5S	3	учёт	июл.05		расчетный (на балансе ОЭ)
2		0,4	Т-0,66 УЗ	1000/5		3	учет			расчетный

Трансформаторы напряжения

[illegible]

Силовые трансформаторы

[illegible]

6. Арматура низкого напряжения

Назначение	Шины			Изоляторы				Разрядники		
	Матери-ал	сечение	длина	опорные		проходные		Место присоед.	тип	шт
				тип	шт	тип	шт			
соединительная шина	алюминий	60х6	43,5 м	A632	178			нет		
соединительная шина	алюминий	50х5	15 м							
соединительная шина	алюминий	40х4	15 м							
соединительная шина	алюминий	30х3	2 м							

Ячейки РУ-0,4 кВ

№ п/п	Дисп. №		Тип	Назначение	Зав. №	Год установки	Примечание
1	2.1-1		ЩО-70	линейная		1981	
2	2.1-2		ЩО-70	вводная		1981	
3	2.1-3		ЩО-70	линейная		1981	

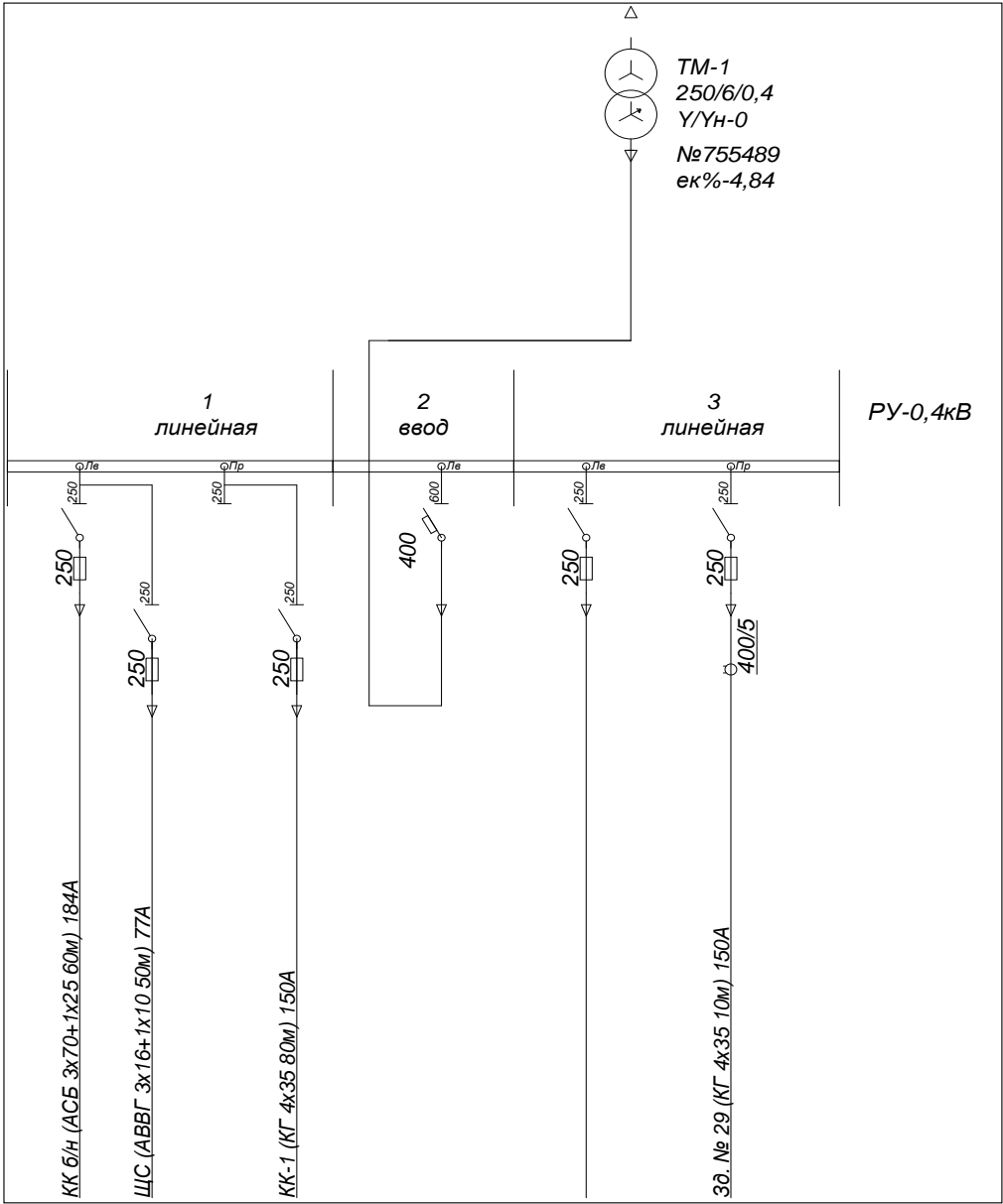
Отходящие линии

№ п/п	Дисп. №		Потребитель	Номинальный ток, А	Марка, сечение	Длина, м	Защита	
							Тип	Ток, А
1	2.1-1	ф.-1	КК б/н	184	АСБ 3х70+1х25	60	ПН-2	250/250
		ф.-2	ЩС	77	АВВГ 3х16+1х10	50	ПН-2	250/250
		ф.-3	КК-1	150	КГ 4х35	80	ПН-2	250/250
2	2.1-2	ввод	от трансформатора				АВ	400/600
3	2.1-3	ф.-1					ПН-2	250/250
		ф.-2	Зд. №29	150	КГ 4х35	10	ПН-2	250/250
		ф.-3					ПН-2	250/250

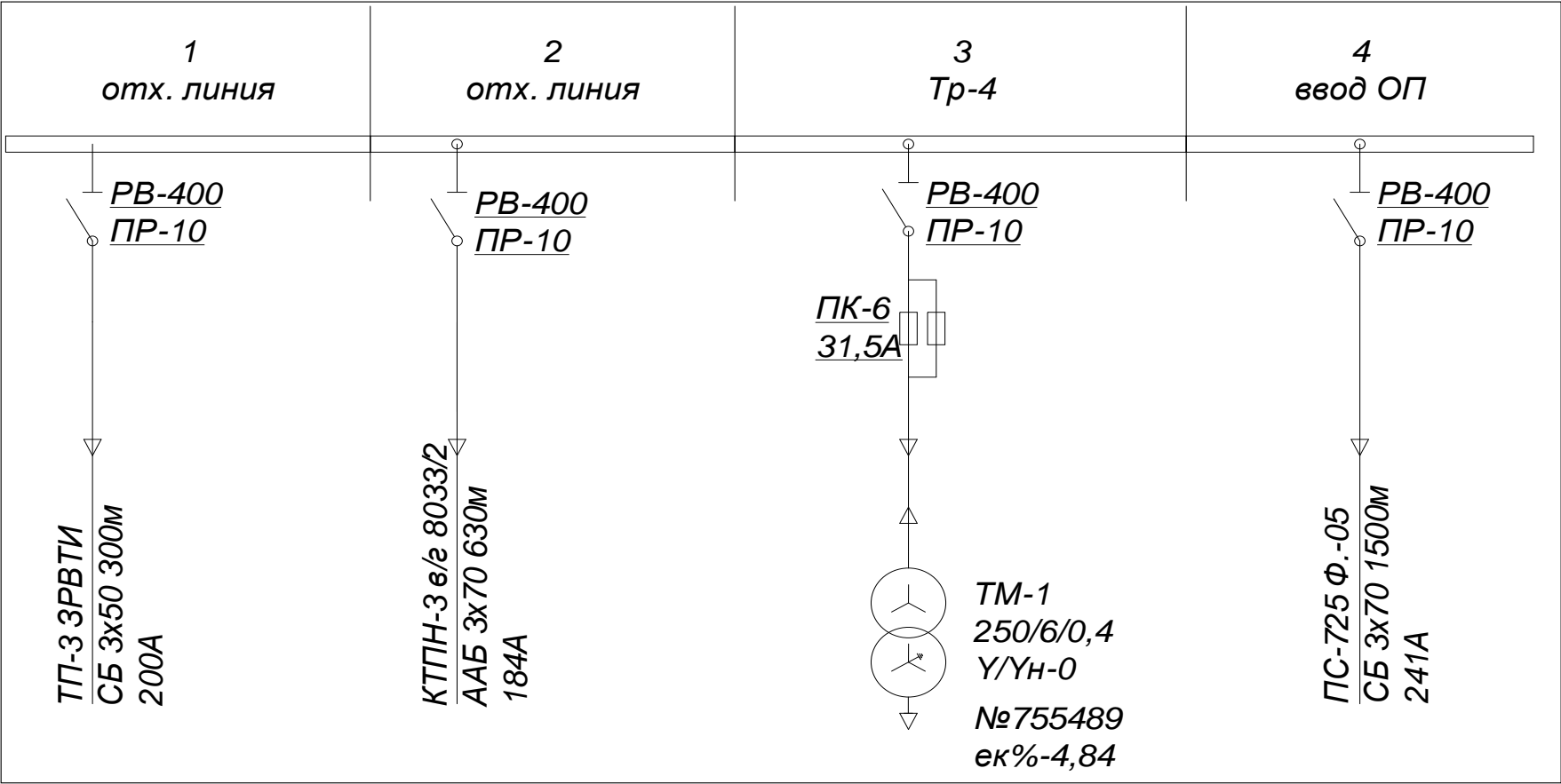
7. Учёт электроэнергии

Тип ТТ и Кгг	Тип ТН и Кгн	Тип счётчика	Номер счётчика	Дата госповерки	Дата установки	Дата снятия	Примечание
нет	нет	Меркурий 234 ARTM-02 РВ.G2	21755860	1 кв. 2015	2015		расчётный (ПАО "Мобильные ТелеСистемы")
Т-0,66 УЗ и Кгг-1000/5	нет	Меркурий 234 ART-03Р	37881100	3 кв. 2019	2019		расчётный (СН)

8. Однолинейная схема коммутации РП (ТП) на стороне НН



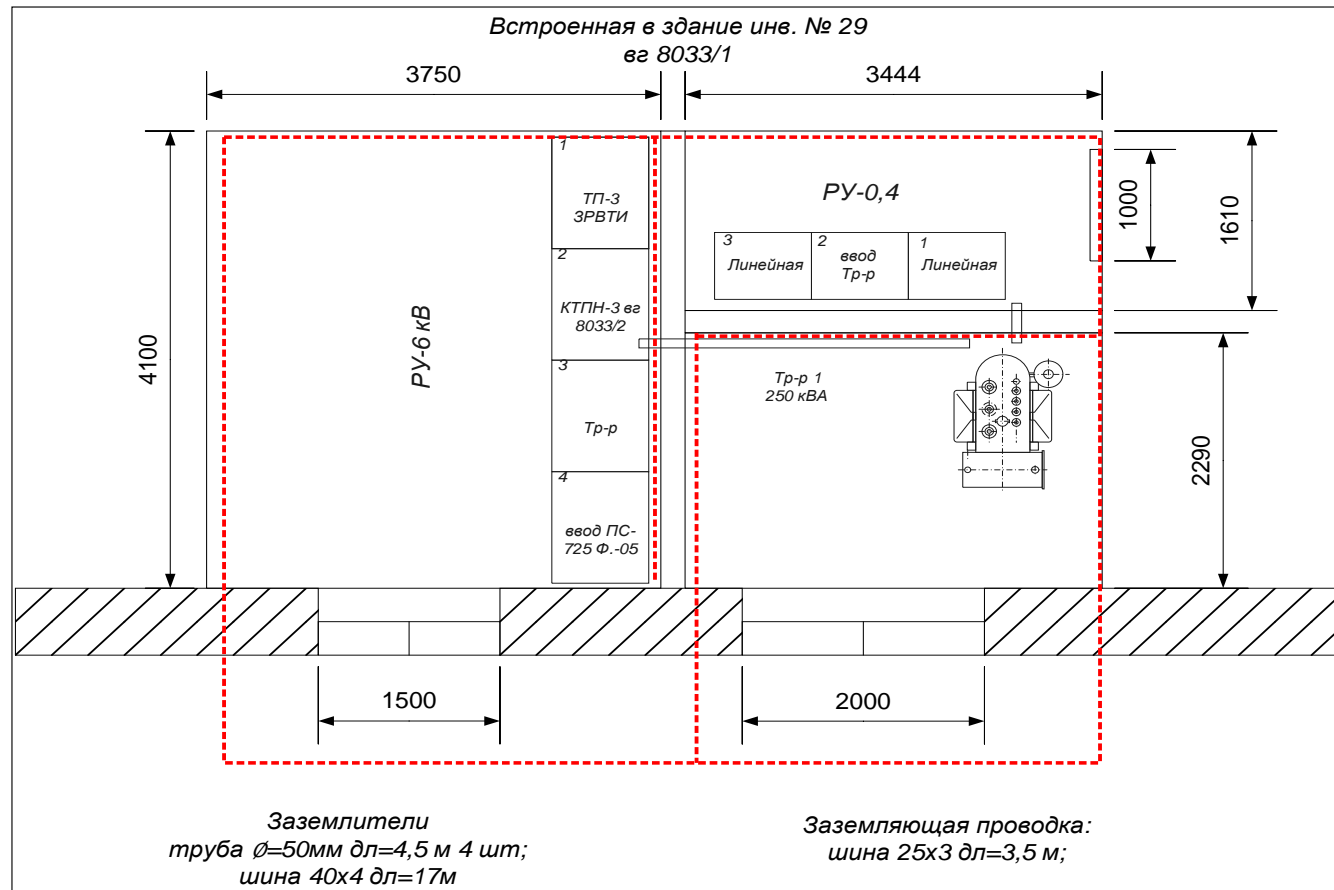
9. Однолинейная схема коммутации РП (ТП) на стороне ВН



10. Различное оборудование и имущество

Наименование	Кол-во	Наименование	Кол-во	Наименование	Кол-во
Ящик с песком		Замки висячие		Перчатки диэлектр.	
Ограждения сетч.	4	Светоточки	5	Боты диэлектр.	
Ограждения прочие	1	Выключатели освещ.	3	Диэлектр. ковры	
Лестн. деревянные		Термометры к тр-рам	1	Решетки дерев. изол.	
Замки дверные станд.	3	Переносные заземл. №№		Штанги 6 кВ	
Замки самозапирающ.				Штанги 0,4 кВ	

11. Схема заполнения ТП (РП) и эскиз привязки



12. Сведения о реконструкциях, ремонтах оборудования и строительной части, внесенных изменениях в схему

№ п/п	Дата выполнения работ	Краткое содержание	Дата, роспись
1	2	3	4
1	07.09.1999	Техническое обслуживание	УКК 1-3-81-ТП-20
2	03.10.2001	Текущий ремонт	УКК 1-3-81-ТП-20
3	19.09.2003	Техническое обслуживание	УКК 1-3-81-ТП-20
4	26.07.2004	Текущий ремонт	УКК 1-3-81-ТП-20
5	31.08.2006	Техническое обслуживание	УКК 1-3-81-ТП-20
6	04.05.2009	Средний ремонт ВН-ф-15; ВН- фид. ТП № 95оп	УКК 1-3-81-ТП-20
7	18.05.2010	Техническое обслуживание и текущий ремонт	УКК 1-3-81-ТП-20
8	03.07.2014	Техническое обслуживание оборудования 6/0,4кВ	УКК 1-3-81-ТП-20
9	18.01.2018	Замена вводной ячейки 0,4кВ	
10	30.01.2018	Монтаж вентиляционной решетки	
11	25.01.2018	Демонтаж ТМ 400 № 426150 и монтаж ТМ 630 № 8412	
12	31.01.2018	Ремонт КЛ 0,4кВ ф. Кательная	
13	22.12.2018	Текущий ремонт	
14	11.04.2019	Техническое освидетельствование	
15	12.12.2019	Установка, подключение узла учета фид. в вводной 1000/5	
16	19.10.2021, 20.10.2021	<u>Капитальный ремонт строительной части ТП:</u> -Заливка отмостки -Сборка каркаса под отмостку -Оборудование каркаса для заливки отмостки -Стены снаружи, где вывалился кирпич, заделали раствором цемента (ТП-2/1 встроена в Здание инв.№29, здание выведено из эксплуатации) <u>Материалы:</u> -Цементно-песчаная смесь М300 (25кг) М178687 - 14 мешков -Саморез 5,0х100мм М213179 - 8 упаковок -Доска обрезная 25х150мм М207816 - 0,7 м ³	
17	21.10.2021	<u>Ремонт пола:</u> -Трещины в полу заделаны цементом <u>Материалы:</u> -Цементно-песчаная смесь М300 (25кг)	
	22.10.2021	На двери трансформатора нанесена мощность 250 кВА Корпус трансформатора очищен от пыли, паутины, удалены следы масла	
18	23.10.2021, 24.10.2021	<u>Капитальный, косметический ремонт РУ-0,4 кВ:</u> -Ремонт кровли -Штукатурка стен -Побелка <u>Материалы:</u> -штукатука, побелка со склада РЭС СПб	

19	25.10.2021, 26.10.2021	<u>Косметический ремонт РУ-6 кВ:</u> -Штукатурка стен -Побелка <u>Материалы:</u> -штукатука, побелка со склада РЭС СПб	
20	27.10.2021, 28.10.2021	<u>Косметический ремонт трансформаторной камеры:</u> -Штукатурка стен -Побелка <u>Материалы:</u> -штукатука, побелка со склада РЭС СПб	
21	09.09.2022	Техническое освидетельствование	
22	23.06.2023	На распределительных щитах РУ-0,4 кВ ячеек обновлены надписи указывающие назначение присоединений.	
23	07.09.2023	Техническое обслуживание трансформатора: -Доливка масла в расширительный бак -Удаление подтеков масла -Оконцевание фазных проводников -Оконцевание фазных проводников -Замена уплотнений под изоляторами и крышкой бака -Смазка резьбовых соединений и уплотнений -Замена вышедших из строя колец уплотнительных <u>Материалы:</u> - Масло трансформаторное ГК М216627 - 25 кг -Ветошь М206850 -1 кг -Наконечник алюминиевый ТА 185 М210947- 5 шт -Наконечник алюминиевый ТА 240 М210948 - 2 шт -Техпластина 2Н-1-МБС-С-6 М213932 - 16 кг -Смазка "Циатим" 201 М213557 - 2,5 кг -Кольцо уплотнительное М0027575 - 25 шт	производитель: Лизунов А.Н.

13. Испытание оборудования

Дата	№№ протоколов	Наименование оборудования	Результаты испытания	Примечание
1	2	3	4	5
31.08.2006	13.апр	Испытание высоковольтного оборудования повышенным напряжен.	годен	
04.05.2009	2-8; 3-1	Испытание высоковольтного оборудования повышенным напряжен.	годен	
18.05.2010	16-вОБ/10	Испытание высоковольтного оборудования повышенным напряжен.	годен	
08.04.2014	08/2	Проверки состояния заземляющего устройства	годен	
11.01.2018	1101/1	Испытание силового трансформатора	годен	
11.04.2019	2.1/Г-ТО	Испытание силового трансформатора	годен	
11.04.2019	2.1/Г-ТО	Физико-химические испытания трансформаторного масла	годен	
11.04.2019	2.1/Г-ТО	Испытание высоковольтного оборудования	годен	
11.04.2019	2.1/Г-ТО	Испытание силового кабеля 6-10кВ.	годен	
09.09.2022	09103У 5/1	Проверки наличия цепи между заземленными установками и элементами заземленной установки	Переходное сопротивление между заземленной установкой и элементами заземленной установки удовлетворяют нормативной литературе (ПУЭ, проектной документации)	
09.09.2022	09103У 5/2	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителей	Контур заземления соответствует ПУЭ	

14. Дополнительные данные

Паспорт составил: ведущий инженер ПТГ
Должность, подпись, ФИО


В.Д. Делигиоз

Проверил: главный инженер
Должность, подпись, ФИО


Н.Н. Лагуткин

