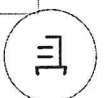


**Опросный лист № 3 (КТПН-400/6/0,4)**

№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация
1	Тип трансформаторной подстанции	КТП
2	Мощность подстанции, кВА	400
3	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ	6
4	Исполнение вводов выводов ВН-НН;	воздух-воздух
5	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)	
5.1.	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПКТ 101-6-80-20 У1, А	80
5.2.	Коммутационный аппарат в ТП выключатель нагрузки типа ВНА-10/630-10зп (или эквивалент), (штук/ампер)	1/630
5.3.	Комплект ограничителей перенапряжения	ОПН 6/7,2-10/650 (II) УХЛ1
5.4.	Трансформатор силовой масляный ТМГ 6/0,4 кВ	да
6	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)	
6.1.	Вводной рубильник, А	630
6.2.	Вводной автоматический выключатель, А	630
6.3.	Комплект трансформаторов тока 0,4 кВ, класс точности 0,5S, номинальная вторичная нагрузка обмоток учета - 5 ВА, МПИ не менее 4 лет, коэффициент трансформации	600/5
6.4.	Комплект ОПН-0,4 кВ типа ОПН-0,38-10 (II)/1,0-3 УХЛ1)	да
6.5.	Количество аппаратов отходящих линий 0,4 кВ, шт	4
6.5.1.	Выключатель автоматический, А	250
	Комплект трансформаторов тока 0,4 кВ, класс точности 0,5S, номинальная вторичная нагрузка обмоток учета - 5 ВА, МПИ не менее 4 лет, коэффициент трансформации	250/5
6.5.2.	Выключатель автоматический, А	250
	Комплект трансформаторов тока 0,4 кВ, класс точности 0,5S, номинальная вторичная нагрузка обмоток учета - 5 ВА, МПИ не менее 4 лет, коэффициент трансформации	250/5
6.5.3.	Выключатель автоматический, А	100
	Комплект трансформаторов тока 0,4 кВ, класс точности 0,5S, номинальная вторичная нагрузка обмоток учета - 5 ВА, МПИ не менее 4 лет, коэффициент трансформации	100/5
6.5.4.	Выключатель автоматический (резервный), А	100
	Комплект трансформаторов тока 0,4 кВ, класс точности 0,5S, номинальная вторичная нагрузка обмоток учета - 5 ВА, МПИ не менее 4 лет, коэффициент трансформации	100/5



7	Приборы контроля	да
	Вольтметр на вводе, утвержденного типа, поверка не ранее II квартала 2024 г., шт.	1
	Комплект амперметров на вводе, утвержденного типа, поверка не ранее II квартала 2024 г., да/нет	да
	Комплект трансформаторов тока 0,4 кВ, класс точности 0,5S, номинальная вторичная нагрузка обмоток учета - 5 ВА, МПИ не менее 4 лет, коэффициент трансформации	да
8	Учет электрической энергии	
	Шкаф учета электрической энергии размером 1160x600x200 в количестве, шт.	1
	Согласно схемы размещения в шкафу учета предусмотреть крепления (места) для приборов учета учёта электрической энергии типа CE 308 S31.543.OAA.SYUVJLF SPDS в количестве, шт.	5
	Счетчик электрической энергии типа CE 308 S31.543.OAA.SYUVJLF SPDS (или эквивалент) в количестве, шт	нет
	Согласно схемы размещения в шкафу учета предусмотреть крепления (места) для УСПД (модема)	УСПД
9	Система сбора и передачи данных:	нет
	Шкаф автоматизации размером 500x500x200	нет
	Согласно схемы размещения в шкафу автоматизации предусмотреть крепления (места) для УСПД (модема)	нет
10	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	да
11	Тамбур для обслуживания РУВН (да, нет)	да
12	Диэлектрические резиновые коврики в тамбур обслуживания РУНН	да
13	Укомплектовать внешним разъединителем 10 кВ типа РЛК.1-10(6)/250 с ручным приводом типа КМЧ-10(6) УХЛ1), шт.	да
14	Количество КТПН в заказе, шт.	2
16	Место установки: МиРЭК	
17	Однолинейная схема, приложение 1 к опросному листу	
	Примечание	
18	Требования к средствам измерения электроэнергии:	
18.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкафы учета электрической энергии размером 1160x600x200, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05. (1.5.29 ПУЭ)	
18.2	В шкафах учета выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих групп фидеров) по ТП, предусмотреть места для монтажа приборов учета электрической энергии. (2.8.14.6 ГОСТ14693-90	

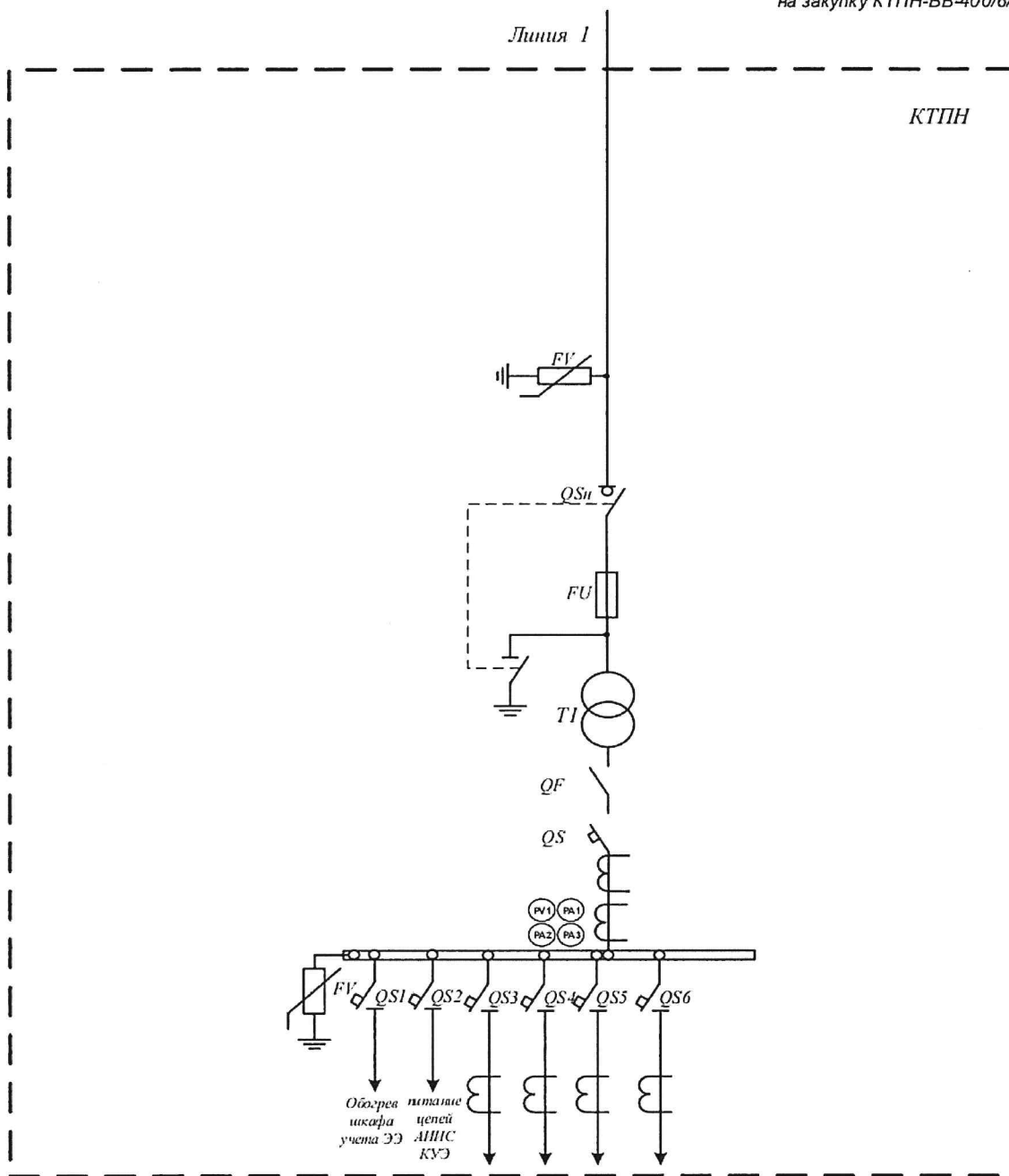


	и 1.5.23 ПУЭ)
18.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, длиной не более 10 м, S=>2,5 ммI. Произвести подключение испытательных клеммников к трансформаторам тока. (1.5.34 ПУЭ)
18.4	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к отдельному автоматическому выключателю (5.5.2 опросного листа) через терморегулятор Eberle16A TP-1 согласно п.1.5.27. ПУЭ изд.6, ГОСТ 15150-69.



Однолинейная электрическая схема КТПН-400 кВА

Приложение № 1  
к опросному листу  
на закупку КТПН-ВВ-400/6/0,4



- FV* – Ограничитель перенапряжения
- QSn* – Выключатель нагрузки
- FU* – Предохранители 6 кВ
- T* – Силовой трансформатор
- QS* – Выключатель автоматический
- QF* – Рубильник

