Опросный лист

на изготовление подстанции типа **КТП-6(10)-0,4кВ** мощностью **100 кВА,** тупикового исполнения

№	Наименование комплектующих входящих в состав подстанции			Стандартная комплектация	Комплектация по требованию заказчика
1	Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ			6(10)	**10**
2	Ввод ВН (В – воздушный ввод, К – кабельный ввод)			В	**В**
3	Вывод НН (В–воздушный вывод, К–кабельный вывод)			К	**В/К**
4	Используемое оборудование на стороне ВН	Линейные разъединители (наружной установки)	РЛНД.1-10/400А с приводом ПРНЗ	1	---
			РЛК.1б-10/400А с приводом ПРНЗ	---	**1**
5	Используемое оборудование на стороне ВН	Выкл.нагрузки ВНА-10/630 (В) или разъединитель РВЗ(М).1-10/630 (Р) (внутренней установки, в кол-ве 1шт.)		нет	**НЕТ**
6	Ограничители перенапряжения 6(10)кВ (в кол-ве 3шт.)		РВО(п) полимерный	да	---
			РВО(ф) фарфоровый	---	**ДА**
			ОПН(п) полимерный	---	---
7	Номинальный ток плавкой вставки предохранителей ВН (в кол-ве 3 шт.)		6кВ	20 А	**16А**
			10кВ	16 А	
8	Используемое оборудование на вводе РУНН		- рубильник ВР 32 250А	1	**ДА**
			- автоматический выключатель 160А	нет	---
9	Наличие силового трансформатора (при положительном ответе указать тип трансформатора ТМ или ТМГ)			нет	**ТМГ**
10	Автоматические выключатели на отходящих линиях 0,4кВ:		Общее кол-во отходящих линий:	3	**3**
			- 63 А	1	**1**
			- 80 А	1	**1**
			- 100 А	1	**1**
11	Количество трансформаторов тока 200/5А			3	**3**
12	Фидер уличного освещения 25А (автоматическое управление с помощью фотореле)			да	**ДА**
13	Учет электрической энергии		СА4У-Э720 3х220/380В 5(7,5) А «Дала» (учет активной энергии)	1	---
			Меркурий 234ART-03P 3х230/400В 5(10)А (учет активной и реактивной энергии)	---	**ДА**
			по выбору Заказчика	---	---
14	Приборы контроля напряжения и тока		Амперметр ЭП-75(112) 200/5А	1	**3**
			Вольтметр ЭП-75(112) 0...500В	1	**1**
15	Разрядник низковольтный РВН-0,5М У3 (для защиты от перенапряжений)			нет	**ДА**
16	Количество заявленных КТП, шт.			1	**1**

Дополнительные требования Заказчика: Документация - паспорт и руководство по эксплуатации КТП и силового трансформатора. Масляный трансформатор должен быть промаркирован согласно Правил обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержанием на предмет отсутствия ПХД. Покрытие КТП и бака трансформатора: толщиной не менее 80 мкм. Качество окрашенных поверхностей не ниже V класса покрытий по ГОСТ 9.032-74. Цвет покраски оборудования согласовать с Заказчиком. Двери РУВН, РУНН и коммутационная аппаратура должны быть оборудованы устройством для возможности запирания на оперативный замок и конструктивную возможность применения системы LOCKOUT. Выполнить отдельные двери в каждый отсек. Двери должны закрываться на замок типа «Паук» MS-712. Расположение дверей принять в соответствии с компоновкой. Габариты дверных проемов принять с учетом габаритов оборудования в соответствующем отсеке. Все двери должны быть оборудованы устройствами, препятствующими их падению, а также фиксаторами, предохраняющими их от внезапного закрытия и порывов ветра и надежно фиксирующими их в открытом состоянии. Все двери должны открываться наружу. На наружных дверях обязательное наличие предупреждающих надписей. Все двери должны закрываться плотно, не пропускать влаги и пыли. В связи с частыми пыльными бурями на все двери установить уплотнительную резину УЭТ-6107802. На дверях 0,4 кВ предусмотреть кармашек для хранения технической документации КТП и плакатов. Подставки, крепления разъединителя РЛК изготовить из уголка стального 50х50х5мм.Толщину металла скобы привода разъединителя РЛК предусмотреть не менее 6 мм. Шпильки крепления привода разъединителя РЛК изготовить равные 70 мм. Шарниры на концах соединительных тяг разъединителя РЛК должны быть изготовлены с правой резьбой с одной стороны и левой резьбой с другой. Приборы контроля и учета электроэнергии установить на высоте от пола в пределах 1,5-1,7 м. Автоматические выключатели принять производства известных брендов. Фидерные автоматические выключатели (ФАВ) отходящих групп должны находиться на расстоянии 1,2-1,5 м от уровня пола, удобном для монтажа и эксплуатации. Защитный кожух в отсеке силового трансформатора КТП.

Согласовано:

Главный энергетик ОГЭ ПТД _____ **Тулегенов Ж.С.**

(заказчик) (подпись) (Ф.И.О.)

«16» 10 2026г.