ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

на комплектную трансформаторную подстанцию КТП-100кВА 6/0,4кВ (согласно ГОСТ 14695-97)

Технические данные	Условное обозначении подстанции или аппаратуры	Заполняется заказчиком	Примечание
Конструкция подстанции	Структурное обозначение	**КТП**	
	Стационарная	+	Обозначить необходимое «+»
	Передвижная	-	
	Одно трансформаторная тупиковая	-	
	Одно трансформаторная проходная	-	
	Одно трансформаторная мачтовая	-	
	Одно трансформаторная столбовая	+	
	2-х трансформаторная проходная	-	
	2-х трансформаторная тупиковая	-	
Климатическое исполнение	У1...УХЛ1 (металлокаркас...сэндвич панели)	**У1, толщина металлокаркаса ≥ 2 мм**	(Указать необходимое, материал)
Степень защиты корпуса	IP34 (по умолчанию)...IP54	**IP34**	
Цвет КТП	RAL	**RAL9016 (белая)**	(Указать необходимое)
Мощность КТП, кВА	25…….3150	**100**	(Указать необходимое)
Распределительно устройство высоковольтного ввода:			
Номин. напряжение, кВ	6; 10; 20; 35	**6**	(Указать необходимое)
Исполнение ввода ВН	Воздушный	+	«+» или «-»
	Кабельный	-	«+» или «-»
Разрядник	РВО, ОПН (полимер....фарфор)	**РВО-6 (фарфор)**	(Указать тип и материал)
Изолятор проходной	ИПУ-10/630... 10/1000	**ИПУ-10/630**	если «+» указать тип
Вводное устройство*	Разъединитель РЛНД, РЛК	**Разъединитель РЛНД-10/250 с приводом ПР-1**	если «+» указать тип
	Разъединитель РВЗ	-	если «+» указать тип
	Выключатель нагрузки с предохранителями	-	если «+» указать тип
	Выключатель нагрузки	-	если «+» указать тип
	Выключатель вакуумный	-	если «+» указать тип
Трансформатор	ТМ, ТМЗ, ТМГ, ТМФ, ТМГФ, ТС(З), ТСЛ(З), пр.	**ТМГ**	(Указать тип)
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	Y/Yн-0; Δ/Yн-11	**Y / Yн-0**	(Указать необходимое)
Распределительное устройство низковольтного ввода:			
Способ заземления нейтрали	глухозаземленная...изолированная	**глухозаземленная**	(Указать необходимое)
Номин. напряжение, кВ	0,23; 0,4; 0,66;	**0,4**	(Указать необходимое)
Наличие АВР		-	«+» или «-»
Вывод на стороне НН	Воздушный	-	«+» или «-»
	Кабельный	-	«+» или «-»
	Комбинированный (кабельный/воздушный)	+	«+» или «-»
Вводное устройство*	Рубильник	**ВР 32 250А**	если «+» указать тип
	Автоматический выключатель		если «+» указать тип
Разрядник, ОПН, РВН		**РВН-0,5М У1**	если «+» указать тип
Счетчики учета электроэнергии	Активный	**Счетчик прямого включения 3х230/400В до 100 А (учет активной и реактивной энергии)**	(Указать тип)
	Реактивный	-	(Указать тип)
Приборы контроля	Вольтметр с переключателем на Uл/Uф	**Ц42702**	(Указать тип)
	Амперметр на все фазы	**Э42702**	(Указать тип)
Класс точности трансформаторов тока*	0,5; 0,5S	**0,5**	(Указать класс)
Освещение КТПН	РУВН	+	«+» или «-»
	РУНН	+	«+» или «-»
	Трансформаторный отсек	-	«+» или «-»
Автоматический фидер уличного освещени	Ручное	-	«+» или «-»
	Автоматическое (с фотореле)	+	«+» или «-»
Розетка с заземляющими контактами на 16 А		+	«+» или «-»
Отходящие линии	Автоматический выключатель	**ВА57-31**	если «+» указать тип
	Рубильник с предохранителями		если «+» указать тип
	16А	**1**	(Указать количество)
	25А		(Указать количество)
	32А		(Указать количество)
	40А		(Указать количество)
	63А		(Указать количество)
	80А	**1**	(Указать количество)
	100А	**1**	(Указать количество)
	125А		(Указать количество)
	160А		(Указать количество)
	200А		(Указать количество)

	250А		(Указать количество)
	400А		(Указать количество)
	630А		(Указать количество)
	800А		(Указать количество)
	1000А		(Указать количество)
	1250А		(Указать количество)
	1600А		(Указать количество)
Приспособление для ТО КТПН	Лестница	-	«+» или «-»
	Конструкция для закатки/выкатки силового трансформатора	-	«+» или «-»
ЗиП		**ВВ предохранители на один комплект**	(Указать необходимое)
Монтаж и пусконаладочные работы		-	«+» или «-»
Дополнительная информация	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. 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 КТПН и плакатов. Подставки, крепления разъединителя РЛНД изготовить из уголка 50х50х5мм.Толщину металла скобы привода разъединителя РЛНД предусмотерть не менее 6 мм.Шпильки крепления привода разъединителя РЛНД изготовить равные 70 мм. Шарниры на концах соединительных тяг разъединителя РЛНД 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 "КЭАЗ".** **Фидерные автоматические выключатели (ФАВ) отходящих групп должны находиться на расстоянии 1,2-1,5 м от уровня пола, удобном для монтажа и эксплуатации.**		
Адрес доставки	**РК, Атырауская область, склад УПТиКО**		
Контактное лицо	**Должность, Ф.И.О. Науашев Н.Т.**		**тел.: 87015202016**
* номинальные токи предохранителей ВН, вводного автомата НН, трансформаторов тока - в соответствии с номинальным током силового трансформатора			
Для КТПН мощностью свыше 400 кВа по умолчанию предусматривается защита от перегрузки трансформатора, действующая на отключение фидеров, электрические и механические блокировки, предусмотренные ПУЭ (согласовывается при заказе)			
К опросному листу необходимо прикладывать однолинейную схему и план подстанции			



07.03.2023г.