

**Опросный лист для согласования технических решений
по заказу однострансформаторной подстанции (КТП) киоскового типа наружной установки
(в металлическом корпусе)**

1.	Тип КТП по ее расположению в сети	<input checked="" type="checkbox"/> тупиковая (Т) <input type="checkbox"/> проходная (П)			
2.	Ввод на стороне ВН	<input checked="" type="checkbox"/> воздушный (В) <input type="checkbox"/> кабельный (К)			
3.	Выводы на стороне НН (отходящие фидера от КТП)	<input type="checkbox"/> воздушные (В) <input checked="" type="checkbox"/> воздушно-кабельные (ВК) <input type="checkbox"/> кабельные (К)			
4.	Мощность КТП, кВа	<input type="checkbox"/> 25 <input type="checkbox"/> 40 <input type="checkbox"/> 63 <input type="checkbox"/> 100 <input type="checkbox"/> 160 <input type="checkbox"/> 250 <input type="checkbox"/> 400 <input checked="" type="checkbox"/> 630 <input type="checkbox"/> 1000			
5.	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ	<input type="checkbox"/> 10 <input checked="" type="checkbox"/> 6			
6.	Номинальное напряжение сети на стороне НН, кВ	0,4 кВ			
7.	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	<input type="checkbox"/> У1 <input checked="" type="checkbox"/> УХЛ1			
8.	Степень защиты корпуса КТП по ГОСТ 14254-80	<input checked="" type="checkbox"/> IP 23 (типовое исполнение) <input type="checkbox"/> IP 31 (по заказу)			
9.	Покраска корпуса КТП	<input type="checkbox"/> эмаль <input checked="" type="checkbox"/> порошковое напыление			
10.	Цвет окраски корпуса КТП	<input checked="" type="checkbox"/> по каталогу ООО «КЭМЗ» (типовая) <input type="checkbox"/> по требованию Заказчика			
11.	Материал токоведущих шин	<input checked="" type="checkbox"/> алюминий (типовое исполнение) <input type="checkbox"/> медь (по заказу)			
12.	Тип силового трансформатора, используемого в КТП, его схема и группа соединений обмоток	Тип: <input type="checkbox"/> ТМ <input checked="" type="checkbox"/> ТМГ <input type="checkbox"/> ТСЗ <input type="checkbox"/> ТС <input type="checkbox"/> ТСЛ Схема и группа: <input checked="" type="checkbox"/> У/Ун-0 <input type="checkbox"/> Д/Ун-11 <input type="checkbox"/> У/Зн-11			
13.	Поставка силового трансформатора	<input type="checkbox"/> да (отдельно от КТП) <input checked="" type="checkbox"/> да (монтаж в КТП) <input type="checkbox"/> нет			
14.	Подключение силового трансформатора	<input checked="" type="checkbox"/> шиной (типовое исполнение) <input type="checkbox"/> кабелем (по заказу)			
Распредустройство высокого напряжения (РУ ВН)					
15.	Поставка разъединителя наружной установки	<input type="checkbox"/> да (РЛНД-10/400) <input type="checkbox"/> да (указать тип: _____) <input checked="" type="checkbox"/> нет			
16.	Тип вводного аппарата в РУ ВН (ввод ВН на трансформатор)	<input type="checkbox"/> глухой ввод (РУ ВН без коммутирующего аппарата) <input checked="" type="checkbox"/> разъединитель РВЗ-10/400 <input type="checkbox"/> выключатель нагрузки (<input type="checkbox"/> ВНР-10/630 или <input type="checkbox"/> ВНА-10/630) <input type="checkbox"/> вакуумный выключатель ВВ/TEL (по отдельному опросному листу)			
17.	Для проходных КТП: тип линейных аппаратов на стороне ВН (Ввод № 1 и Ввод № 2)	Выключатели нагрузки: <input type="checkbox"/> ВНР-10/630 (2 шт.) <input type="checkbox"/> ВНА-10/630 (2 шт.)			
18.	Защита силового трансформатора по току	Предохранители высоковольтные серии ПКТ			
19.	Защита от перенапряжений на стороне ВН	<input type="checkbox"/> вентильные разрядники <input checked="" type="checkbox"/> ограничители перенапряжения			
Распредустройство низкого напряжения (РУ НН)					
20.	Тип вводного аппарата на стороне НН	<input type="checkbox"/> автоматический выключатель серии ВА: <input type="checkbox"/> стационарный ручного включения (типовое исполнение) <input type="checkbox"/> выдвигной с ручным приводом (по заказу) <input type="checkbox"/> рубильник РЕ <input type="checkbox"/> рубильник РПС (с предохранителями) <input type="checkbox"/> выключатель-разъединитель ВР			
21.	Исполнение аппаратов на отходящих линиях 0,4 кВ	<input checked="" type="checkbox"/> автоматический выключатель серии ВА: <input type="checkbox"/> стационарный ручного включения (типовое исполнение) <input type="checkbox"/> выдвигной с ручным приводом (по заказу) <input type="checkbox"/> рубильник с предохранителями (<input type="checkbox"/> РПС или <input type="checkbox"/> РВК)			
22.	Номинальные токи отходящих линий, А В типовом исполнении устанавливаются: КТП - 16, 25, 40 кВа - 2 (две) линии КТП от 63 до 400 кВа - 3 (три) линии КТП - 630 кВа - 5 (пять) линий КТП - 1000 кВа - 6 (шесть) линий	1 линия -	ВА51-35М3-340010-400А-4000-690АС	6 - линия	ВА57-31-340010-25А-400-690АС
		2 линия -	ВА57Ф35-340010-250А-2500-400АС	7 - линия	ВА57-31-340010-25А-400-690АС
		3 линия -	ВА57Ф35-340010-160А-1600-400АС	8 - линия	
		4 линия -	ВА57-31-340010-100А-1200-690АС	9 - линия	
		5 линия -	ВА57-31-340010-25А-400-690АС	10 - линия	

23.	Наличие и ток линии уличного освещения	<input type="checkbox"/> нет (без линии уличного освещения) <input type="checkbox"/> да, 3 x 16А (трехфазная - типовое исполнение) <input type="checkbox"/> да, 3 x _____ А (трехфазная по заказу, указать ток) <input type="checkbox"/> да, 2 x _____ А (двухфазная по заказу, указать ток)
24.	Включение линии уличного освещения	<input type="checkbox"/> через реле освещенности (фотореле) <input type="checkbox"/> через программируемый таймер <input type="checkbox"/> ручное включение
25.	Защита от перенапряжений на стороне НН	<input type="checkbox"/> ограничители перенапряжения <input type="checkbox"/> нет <input type="checkbox"/> вентильные разрядники (типовое исполнение)
26.	Общий учет в РУ НН, марка счетчика	<input checked="" type="checkbox"/> активной <input type="checkbox"/> активно-реактивной <input type="checkbox"/> нет (место с выводами) Марка: <input checked="" type="checkbox"/> ЦЭ 6803 (по умолчанию) <input type="checkbox"/> другая : _____
	Учет на отходящей линии, марка счетчика	<input type="checkbox"/> активной <input type="checkbox"/> активно-реактивной <input type="checkbox"/> нет (место с выводами) Марка: <input type="checkbox"/> ЦЭ 6803 (по умолчанию) <input type="checkbox"/> другая : _____ Количество отходящих линий с учетом _____ шт.
	На линии уличного освещения, марка счетчика	<input type="checkbox"/> активной <input type="checkbox"/> активно-реактивной <input type="checkbox"/> нет (место с выводами) Марка: <input type="checkbox"/> ЦЭ 6803 (по умолчанию) <input type="checkbox"/> другая : _____
27.	Установка испытательной коробки на счетчики	<input type="checkbox"/> нет <input type="checkbox"/> да
28.	Контроль напряжения на общем вводе в РУ НН	Один вольтметр (с переключением по фазам)
29.	На общем вводе	<input type="checkbox"/> линейный (1 амперметр) <input checked="" type="checkbox"/> пофазный (3 амперметра) <input type="checkbox"/> нет
	На отходящих линиях	<input type="checkbox"/> линейный (1 амперметр) <input type="checkbox"/> пофазный (3 амперметра) Количество отходящих линий с амперметрами _____ шт. <input type="checkbox"/> нет
30.	Тип трансформаторов тока и их класс точности	Тип: <input type="checkbox"/> ТОП-0,66 <input checked="" type="checkbox"/> ТШП-0,66 <input type="checkbox"/> другой тип: _____ Класс точности: <input checked="" type="checkbox"/> 0,5 <input type="checkbox"/> 0,5S
31.	Способ выполнения нейтрали в РУ НН	<input type="checkbox"/> изолированная (типовое исполнение) <input checked="" type="checkbox"/> глухозаземленная

Конструктивные особенности и дополнительные требования

Возможно изготовление КТП с техническими параметрами, отличающимися от предлагаемых в настоящем опросном листе, а именно: выполнение наружного освещения КТП, установка аппаратуры обогрева отсеков КТП, принудительной вентиляции трансформаторного отсека, тамбуров обслуживания по РУ ВН и РУ НН, поддона под аварийный слив масла, салазок на основании КТП, установка пожарно-охранной сигнализации, аппаратуры системы АСКУЭ, выполнение контроля и учета электроэнергии в РУ ВН, монтаж установки компенсации реактивной мощности, защиты от однофазных коротких замыканий на отходящих воздушных линиях, механических блокировок, внешнего штепсельного разъема на корпусе КТП (типа СШЩ) и т.д.:

- 1) Блокировка между выключателем нагрузки и заземляющим ножом не допускающая:
 - включение выключателя нагрузки при включенном заземляющем ноже;
 - включение заземляющего ножа при включенном.
- 2) Блокировка между сетчатой дверью УВН (отсек или шкаф предохранителей и силового трансформатора 10 кВ) и заземляющими ножами, не допускающая доступ в отсек (шкаф) при отключенных заземляющих ножах и предотвращающая их выключение при открытой сетчатой двери отсека УВН.
- 3) На приводе главных ножей выключателей нагрузки и на приводе заземляющих ножей ВНА механические одноключевые блок-замки секрета А1.
- 4) Блокировка между заземляющим ножом и вводным (выключателем) рубильником 0,4 кВ, исключающая возможность подачи напряжения со стороны 0,4кВ через трансформатор на включенный нож разъединителя.
- 5) Электрическая блокировка отключения автоматических выключателей при открывании защитной шторки.

Примечание:

1. Номинальные токи предохранителей ВН, вводного аппарата НН, трансформаторов тока – в соответствии с номинальным током силового трансформатора.
2. В КТП по умолчанию так же предусмотрены: естественная вентиляция отсеков, резистивный подогреватель счетчика общего учета РУ НН (УХЛ1), в РУ НН: освещение отсек, механические блокировки по правилам ПУЭ.
Контактное лицо для проведения технических переговоров:
 Предприятие, город: ООО «Талдинское погрузочно-транспортное управление», 653206, Кемеровская обл., Прокопьевский район, с. Терентьевское, ул. Центральная, д.15
 Должность: Главный энергетик Ф.И.О. Иванов Игорь Валерьевич
 Контактный телефон: 8(3843)99-20-32,89069274565, E-mail: ivanov@tld.kru.ru