

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ОАО «ЯТЭК»
 А.В. Ильиных
 «01» 06. 2015г.

Техническое задание на поставку – «Передвижной комплектной трансформаторной подстанции киоскового типа, марки – ПКТП-ПВ-160/6/0,4-У1» для Маччобинского НГМ

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	«Передвижная комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа (карьерная), марки – ПКТП-ПВ-160/6/0,4-У1» Примечание: во ВРУ предусмотреть ТТ и узел учета эл. энергии в отдельном шкафу для возможности опломбировки энергоснабжающей организации а также предусмотреть обогрев узла учета. (эл.счетчик Меркурий), ТМГ с алюминиевыми или медными обмотками.	Шт.	1,0
	Согласно опросного листа		
	Итого	Шт.	1,0

Опросный лист на ПКТП-ПВ-160/6/0,4-У1

Заказчик:	ОАО «ЯТЭК»
Наименование предприятия	
Адрес	677000, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Петра-Алексеева 76, тел. (4112) 40-15-93, факс. (4112) 40-15-92.
Телефон	+7(4112)401-401 доб 1083 доб 1063
E-mail	SheinYV@yatec.ru
Контактное лицо	Шейн Юрий Вениаминович

1. Тип подстанции	Двухтрансформаторная проходная (2КТТПВ) Однотрансформаторная проходная (КТТП) Однотрансформаторная карьерная (ПКТП-ПВ на салазках/ползьях)
2. Мощность трансформатора, кВА,	160
2.1 схема группа соединений трансформатора	<u>У/Дн-11</u>

Распределительное устройство высокого напряжения (ВН)

3. Ток предохранителей ВН, А	10 16 <u>20</u>	20 50 <u>80</u>
4. Ном. рабочее напряжение, кВ	<u>6</u>	10
5. Наличие ОПН	<u>Да</u>	
6. Наличие ВНР на стороне ВН (выход)	<u>Да с предохранителями 80 А</u>	
7. Наличие ВНР на стороне ВН (вход)	<u>Да с предохранителями 20 А</u>	
8. Ввод на стороне ВН	<u>Воздух</u>	Кабель
9. Соединение РУВН с трансформ.	<u>Шина</u>	Кабель

Распределительное устройство низкого напряжения, 0,4 кВ (НН)

10. Вводное устройство	Рубильник РЕ19	<u>Автомат, выкл.</u> <u>250 А</u>
11. Соединение трансформатора с РУНН	<u>Шина</u>	Кабель
12. Счетчики учета эл-гии, электронный	<u>Активный</u>	Реактивный

13. Приборы контроля		<u>Вольтметр</u>	<u>3 амперметра</u>	
14. Уличное освещение, 16 А		<u>Да</u>	Нет	
15. Резистивный подогреватель		<u>Да</u>	Нет	
16. Трансформаторы тока		<u>200/5</u> 300/5 400/5	600/5 800/5	1000/5
17. Трансформатор(ы) тока на амперметр(ы)		100/5 150/5 400/5	600/5 800/5	1000/5
18. Наличие пломб на ТТ (только для учета)		<u>Да</u>	Нет	
19. Коммутирующий аппарат на отходящих линиях		<u>Автоматический выключатель (марки АВВ или Schneider Electric)</u>	Рубильник с предохранителями (тип РПС)	
20. Ток отходящих линий,	А	Номинальный ток аппарата	Ток теплового расцепителя (предохранителя)	
	Линия 1	200		
	Линия 2	160		
	Линия 3	125		
	Линия 4	100		
	Линия 5	80		
	Линия 6	63		
	Линия 7	40		
	Линия 8	16 (уличное освещение)		
21. Вывод на стороне НН		Воздух	<u>Кабель</u>	
22. Наличие разрядников РВН (ОПН)		<u>Да</u>	Нет	
23. Комплект поставки КТПН:		1) блок (или блоки) ПКТП с аппаратурой и приборами главных и вспомогательных цепей в соответствии с заказом; 2) шкаф воздушного ввода с аппаратурой (по заказу); 3) демонтированные на период транспортировки элементы и аппараты; 4) запасные части и принадлежности (ЗИП) по нормам изготовителя; 5) комплект технической эксплуатационной документации – «Пакет технического паспорта»	<u>Да</u>	

24. Объем «Пакет технического паспорта»:	1) технический паспорт на ПКТП -1экз; 2) техническое описание и инструкция по эксплуатации ПКТП -1экз; 3) комплект технических описаний и инструкций по эксплуатации на комплектующие изделия – по 1 экз; 4) комплект паспортов на комплектующие изделия, на которые предусмотрена предприятием-изготовителем поставка этих документов комплектно с изделиями – по 1 экз; 5) схемы электрические главных и вспомогательных цепей КТПН – 1 комплект; 6) протоколы испытаний КТПН - 1 комплект; 7) сертификат качества - 1 экз.	<u>Да</u>
--	---	-----------

1. Качество и комплектность должны соответствовать назначению продукции, требованиям, предъявляемых к техническим характеристикам оборудования в стране производителя, а также действующим в РФ стандартам, техническим условиям.
2. Качество поставляемого оборудования должно соответствовать действующим ГОСТам, ТУ в РФ, ПУЭ Глава 4.1, 4.2.
3. Оборудование должно поставляться новым. Год выпуска продукции не ранее 2014 г.
4. Узел учета и трансформаторы тока должны быть поверены не позднее 2015 года с предоставлением паспортов, сертификатов соответствия.
5. Перечень обязательной технической документации:
 - сертификат соответствия (или декларация) Техническому регламенту Таможенного союза (ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования») или Технические условия – завода изготовителя.
 - сертификат пожарной безопасности.
 - протоколы испытания
 - руководство по эксплуатации (на русском языке)
 - паспорт (свидетельство) на продукцию
6. Запрещена поставка оборудования:
 - б/у - бывшего в употреблении (эксплуатации);
 - после капитального или восстановительного ремонта;
 - восстановленного после аварии или непродолжительной эксплуатации и т.п.
7. Требования к сроку и (или) объему предоставления гарантий качества товара, работ, услуг, к обслуживанию товара, к расходам на эксплуатацию товара
8. Гарантийный срок 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию.
9. Срок поставки не более 60 календарных дней.
10. При направлении коммерческого предложения высылать все технические решения с подробным описанием и чертежами (проект ПКТП) а также выслать сканированные копии Свидетельство СРО на проектные работы, Сертификаты соответствия на КТП, НКУ, КСО, КРУ, трансформаторы, выключатели, и другое оборудование.

1
Главный энергетик  Ю.В. Шейн
