ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН-40кВА

Объект: Наружное освещение объекта «Строительство объекта «Туристический кластер «Приморье» в бухте Муравьиная. Автомобильная дорога, 4 этап. Сектор 8»

Заявитель: Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края

Заказчик: ***филиал АО "ДРСК" "ПЭС"*** *индекс:* ***690080*** *край:* ***Приморский***
город: ***Владивосток*** *улица:* ***Командорская 13а,*** *телефон:* ***(423)***

e-mail: *ИНН*_____
*КПП*_____ *контактное лицо:* *Дата:* _____ ***года***

Тип подстанции	Комплектная	Киосковая	КТПН ВВ-40/6(10)/0,4 УХЛ1	
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА		40	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6	10
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		К/К	
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки		1	
4.2	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		10	16
4.3	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		О	
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 Y/Yн-11 (да, нет)		да	
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):			
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		1/80	
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ , ТТ 0,66 , 100/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1	
5.3	Коммутационные апараты отходящих линий 0,4 кВ:			
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А		1/16; 1/25	
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт/А.		1/32	
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		в соответствии с примечанием п.6	
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 50/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		2	
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		О	
5.6	Учет электроэнергии		в соответствии с примечанием п.6	
5.7	Приборы контроля			
5.7.1.	Вольтметр		да (на вводе)	
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)	
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		IP 34	
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		УХЛ1	
7	В комплект поставки включить:			
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		нет	
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.2, 3 шт.		да	
7.3	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м		8	
8	Количество ТП в заказе, шт.		1	

	Примечание:
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.
2	Ошиновку комутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТПН:
6.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, КТПН-40 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РиМ 489.13 I ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).
6.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах:
6.2.1	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РиМ 489.13 I ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 2 шт., (или аналог).
6.2.2	Трехфазный счетчик прямого включения РиМ 489.16 I ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 1 шт., (или аналог);
6.3.	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимомов количестве и соответствуещего диаметра.
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длинной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПХВ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования).(2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозийное покрытие не менее 10 лет.