

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на приобретение счетчиков электрической энергии, классом точности 0,5S.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Наименование объекта	Трансформаторные подстанции ГУП «ГК Днестрэнерго».
2	Целевое использование объекта	Передача, распределение, трансформация электрической энергии высокого напряжения. Электроснабжение потребителей.
3	Основание для приобретения	Оборотный фонд поверочного и ремонтного оборудования на предприятии.
4	Данные о заказчике	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5
6	Общие требования	<p>1. Требования к счетчикам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Тип прибора ZMD405CT44.0457 S4 или его аналог. - 4-х проводный, трансформаторного включения. - Класс точности – 0,5S. - Номинальная частота - 50Гц. - Рабочий диапазон напряжений от Уном – от 80 до 115% - Номинальное напряжение Уном – от 3х58/100В до 69/120В. - Стартовый ток – от 0,001 до 0,005А. - Номинальный ток Iном (максимальный ток Iмакс) – 5А. - Потребление мощности, пофазное в цепях тока: Активная мощность – от 0,1 до 0,35Вт. Полная мощность – от 0,02 до 0,1ВА. - Потребление мощности пофазное в цепях напряжения: Напряжение – от 58 до 100В; Активная мощность – не более 0,8Вт; Полная мощность – от 0,1 до 1,1Вт. - Жидкокристаллический дисплей, количество цифр индикации – до 8 значений. - Цена единицы разрядов ЖК – дисплея: - младшего – не более 0,0001 кВт*ч; - старшего, не менее- 10000000 кВт*ч. - Оптический испытательный выход активной и реактивной энергии: - тип – светодиоды; - длина импульса, мс – параметры выбираются при параметризации 2, 20 или 40; - постоянная счетчика, имп/кВт*ч - параметры выбираются при параметризации – 500, 1000, 2000, 5000, 10000, 20000, 40000, 50000, 100000, 200000. - Оптический интерфейс передачи данных: - тип – последовательный, асинхронный - протокол – DLMS, согласно МЭК 62056-21. - Активная и реактивная мощности должны распределяться и рассчитываться по 4-м квадрантам. - Счетчик должен измерять потери в линии и потери в трансформаторе. - Сохраняемые значения в памяти счетчика – не менее 24

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>независимых параметров с 15 минутным интервалом.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Глубина сохраненных параметров не менее 90 суток. - Подавление радиочастотных помех – класса В по МЭК/CISPR 22. - Рабочий диапазон температур – от -25°С до +70°С. - Класс защиты изоляции – не менее 2 по МЭК 62051-11. - Степень защиты от проникновения пыли и воды – IP53. - Средний срок службы – 30 лет. - Средняя наработка на отказ, не менее межповерочного интервала. - Межповерочный интервал – 16 лет. <p>1.1. Требования к профилям:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Счетчик должен поддерживать два профиля нагрузки – один для коммерческого учета, другой для мониторинга. - В профилях должны сохраняться значения мгновенных величин активной энергии, реактивной энергии, суммарной энергии потребления, коэффициента мощности. - Размещение величин в один из профилей должны конфигурироваться. <p>1.2. Требования к журналу событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - В журнале должны сохраняться события следующего списка: низкий заряд батарей, переход на летнее – зимнее время, корректировка часов, провалы напряжений пофазно, перенапряжение пофазно, включение, выключение, перегрузки по току пофазно, контроль коэффициента мощности, контроль потребления, пропадание напряжения пофазно, ток без напряжения пофазно, неправильная последовательность фаз, пониженный ток пофазно, выявление случаев мошенничества, обнаружение сильных магнитных полей. - Все события должны конфигурироваться по выбору.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПТО

Начальник ЦС ГМ