

Опросный лист

На поставку счетчиков электроэнергии

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание требований и условий
1	Наименование оборудования, материалов	Счетчик электроэнергии 3*57,7/100 5/10А
2	Основание для поставки	Собственные средства
3	Заказчик	ГВК г. Пенза
4	Количество	10шт
5	Основные показатели и технико-экономические характеристики	Счетчик электрической энергии статический трехфазный. Оптопорт и RS-485 Возможность подключения резервного питания постоянного напряжения $U_{рез} = +12В$. Многофункциональный гальванический развязанный импульсный выход. Суммирование объема принятой и отданной электроэнергии и обеспечение положительного приращения показаний в регистре « прием » при любом направлении энергии, в том числе при обратном подключения токовых цепей (суммирование по модулю). Раздельный учет принятой и отданной электроэнергии . Автоматическая самодиагностика с индикацией ошибок . Встроенное реле на 60А или 100А 2-е электронных пломбы Фиксация воздействия магнитным полем. Возможность встраивания протоколов DLMS COSEM, Mbus ,ModBus (в перспективе). Трансформаторного включения для учета активной и реактивной энергии прямого направления переменного тока в трех и четырехпроводных сетях . Функции: Измерение, учет, хранение, вывод на ЖКИ и передача по интерфейсам следующей информации:- количество учтенной активной и реактивной электроэнергии отдельно по каждому тарифу и сумму по всем тарифам за следующие периоды времени: 1. Всего от сброса показаний; 2. за текущие сутки и на начало суток; 3. За 120 предыдущих суток; 4. За текущий месяц и на начало месяца; 5. За каждый из 36 предыдущих месяцев; 6. За текущий год и на начало года;

		7. За предыдущий год и на начало года. Поквадратный учет реактивной энергии в двунаправленных счетчиках; Тарифный учет по зонам суток. Количество тарифов 1...4. Количество тарифных интервалов в сутках - до 16 с дискретностью 1 мин. Каждый месяц года программируется на индивидуальное тарифное расписание. Учет технических потерь в линиях электропередач и силовых трансформаторах. Измерение вспомогательных параметров: - мгновенных значений активной, реактивной и полной - мощности по каждой фазе и по сумме фаз с указанием - направление вектора полной мощности; действующих значений фазных токов, напряжений, - углов между фазными напряжениями частоты сети коэффициентов мощности по каждой фазе и по сумме фаз. Коэффициент искажения синусоидальных фазных кривых. Два независимых архива средних мощностей активной и реактивной энергии с возможностью использования одного из них под профиль мощности технических потерь. Длительность срезов 1...60 мин. При выборе 30-ти минутных срезов мощности глубина хранения архивов составит 170 суток. Фиксация утренних и вечерних максимумов активной и реактивной мощности на заданном интервале ежемесячным расписанием. Журнал событий (кольцевой по 10 записей на каждое событие), в котором фиксируются: - время включения/выключения счетчика - время пропадания/появления фаз 1,2,3 - время вскрытия/закрытия прибора - время коррекции тарифного расписания - время превышения установленных лимитов энергии и мощности... всего 22 различных события. Контроль показателей качества электроэнергии (ПКЭ) с занесением в журнал ПКЭ времени выхода/возврата напряжения и частоты за пределы нормальных и максимальных значений (по 100 записей на каждое событие).
6	Место поставки	Осуществляется поставщиком по адресу: г. Пенза, ул. Кривошее, 24
7	Сроки поставки	до 20 рабочих дней после заключения договора
8	Гарантия, срок на поставку оборудования	Поставщик гарантирует нормальную работу счетчика электроэнергии в течении 36 месяцев после ввода в эксплуатацию
9	Особые требования	Счетчик электроэнергии должен поставляться в стандартной заводской упаковке и соответствовать требованиям законодательства РФ к данному виду товара, сопровождаться паспортом, сертификатом соответствия

Ф.И.О. ответственного:	Лесогорский Александр Валентинович
Должность:	Главный энергетик
Телефон/факс:	20-18-95
Электронный адрес:	
Подпись:	

Согласовано:

**Технический директор
ООО «Горводоканал»**

