*Приложение № 6*

*к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Значение** |
| **1.1** | **Однофазный, активный, многотарифный РиМ 586** |  |
| **1.2** | **Количество** | **50** |
|  | В том числе: |  |
|  | 2 квартал | 15 |
|  | 3квартал | 25 |
|  | 4 квартал | 10 |
| **1.3** | **Технические требования:** |  |
|  | Рабочие напряжения | 220В |
|  | Рабочие токи | 5(80) А |
|  | Классы точности | не ниже 2,0 |
|  | Схемы включения | двухпроводная |
|  | Потребляемая мощность  - параллельные цепи  - последовательные цепи | -не более 2,0 Вт (10ВА)  - не более 0,5 ВА |
|  | Измеряемые и рассчитываемые в режиме реального времени параметры | * Активная электроэнергия; * Активная мощность; * Максимальная пиковая мощность на расчетный период; |
|  | Последняя государственная поверка | 24 мес. |
|  | Технические параметры и метрологические характеристики счётчиков должны соответствовать требованиям ГОСТ 52320-2005 Часть 11 «Счетчики электрической энергии», ГОСТ Р 52322-2005 Часть 21 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2» (для реактивной энергии - ГОСТ Р 52425−2005 «Статические счетчики реактивной энергии»). | обязательно |
|  | Информация, выводимая на дисплее счетчика электрической энергии, должна отображаться на русском языке и включать в себя текущее показание счетчика, текущий тариф, индикацию работоспособного состояния счетчика. | обязательно |
|  | Должна быть предусмотрена подсветка индикации при отсутствии питания | обязательно |
|  | Счетчик электрической энергии должен иметь встроенные календарь, встроенные часы реального времени (точность хода не менее ±1 сек. в сутки с возможностью автоматической коррекции). | обязательно |
|  | Наличие встроенных взаимодублирующих одновременно работающих каналов передачи данных | не менее двух |
|  | Встроенные каналы передачи данных должны обеспечивать функцию ретранслятора и радиомоста | обязательно |
|  | Скорость передачи данных СИ должна быть не менее 1200 бит/с. | обязательно |
|  | Счетчик должен функционировать в соответствии с заявленными техническими характеристиками при любом значении температуры находящемся в интервале от -40 до +55°С. | обязательно |
|  | Нормальное функционирование счетчика электрической энергии после приложения номинального напряжения к зажимам счетчика | не более 5 сек |
|  | Межповерочный интервал счетчиков должен составлять | не менее 16 лет |
|  | Средняя наработка счётчиков на отказ должна составлять:  ББ  ДДМ | не менее 140000 часов  не менее 260000 часов |
|  | Число поддерживаемых счетчиком тарифов, (дифференцированных по зонам суток) | не менее 4 -х |
|  | Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в существующую систему верхнего уровня (РМС 2150). | обязательно |
|  | Наличие канала связи для организации автоматизированного сбора данных | PLC и RF |
|  | Возможность локального способа сбора данных учета электроэнергии с помощью устройств локального сбора данных (пульт, портативный компьютер и др.) с интеграцией данных на верхнем уровне. | обязательно |
|  | Возможность работы в системе учета электроэнергии совместно с трехфазными приборами учета для организации учета электроэнергии в частных сельских домовладениях | обязательно |
| **2.1** | **Трехфазный, активный, многотарифный РиМ 789** |  |
| **2.2** | **Количество** | **30** |
|  | В том числе: |  |
|  | 2 квартал | 10 |
|  | 3квартал | 15 |
|  | 4 квартал | 5 |
| **2.3** | **Технические требования** |  |
|  | Рабочие напряжения | 3х220/380 |
|  | Рабочие токи | 5 (80) А |
|  | Классы точности | не ниже 1,0 |
|  | Схемы включения | Трехпроводная  четырехпроводная |
|  | Потребляемая мощность  - параллельные цепи | -не более 2 Вт (10 ВА) |
|  | Измеряемые и рассчитываемые в режиме реального времени параметры | * Активная электроэнергия; * Активная мощность; * Максимальная пиковая мощность на расчетный период |
|  | Последняя государственная поверка | 12 мес. |
|  | Технические параметры и метрологические характеристики счётчиков должны соответствовать требованиям ГОСТ 52320-2005 Часть 11 «Счетчики электрической энергии», ГОСТ Р 52322-2005 Часть 21 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2», IEC61107. | обязательно |
|  | Информация, выводимая на дисплее счетчика электрической энергии, должна отображаться на русском языке и включать в себя текущее показание счетчика, текущий тариф, индикацию работоспособного состояния счетчика. | обязательно |
|  | Должна быть предусмотрена индикация случаев вмешательства: дата и время вскрытия клеммной крышки, дата последнего перепрограммирования, аварийные ситуации. | обязательно |
|  | Счетчик электрической энергии должен иметь встроенные календарь, встроенные часы реального времени (точность хода не менее ±1 сек. в сутки с возможностью автоматической коррекции). | обязательно |
|  | Наличие встроенных взаимодублирующих одновременно работающих каналов передачи данных | не менее двух |
|  | Встроенные каналы передачи данных должны обеспечивать функцию ретранслятора и радиомоста | обязательно |
|  | Скорость передачи данных СИ должна быть не менее 1200 бит/с. | обязательно |
|  | Счетчик должен функционировать в соответствии с заявленными техническими характеристиками при любом значении температуры находящемся в интервале от -40 до +55°С. | обязательно |
|  | Нормальное функционирование счетчика электрической энергии после приложения номинального напряжения к зажимам счетчика | не более 5 сек |
|  | Межповерочный интервал счетчиков должен составлять | не менее 16 лет |
|  | Число поддерживаемых счетчиком тарифов, (дифференцированных по зонам суток) | не менее 4 -х |
|  | Средняя наработка счётчиков на отказ должна составлять:  ББ  ДДМ | не менее 140000 часов  не менее 260000 часов |
|  | Устанавливаемые счетчики электрической энергии должны обеспечивать возможность хранения данных коммерческого учета и формирования профиля нагрузки с программируемым временем интегрирования от 1 до 60 минут для активной мощности | обязательно |
|  | Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в существующую систему верхнего уровня (РМС 2150). | обязательно |
|  | Наличие канала связи для организации автоматизированного сбора данных | PLC и RF, RS-485 |
|  | Возможность локального способа сбора данных учета электроэнергии с помощью устройств локального сбора данных (пульт, портативный компьютер и др.) с интеграцией данных на верхнем уровне. | обязательно |
|  | Возможность работы в системе учета электроэнергии совместно с однофазными приборами учета для организации учета электроэнергии в частных сельских домовладениях | обязательно |

|  |  |
| --- | --- |
| ПОСТАВЩИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | ПОКУПАТЕЛЬ\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |
| « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. | « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. |