ПРИЛОЖЕНИЕ 2 к постановлению Администрации Саткинского муниципального района

от \_\_\_\_\_\_\_\_2013г. №\_\_\_\_\_\_\_

ПОЛОЖЕНИЕ

о проведении конкурсного отбора организаций для проведения работ по установке общедомовых приборов учета в жилом фонде Саткинского муниципального района

1. Основание для проведения конкурсного отбора: исполнение Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009г.
2. Конкурс состоится:22 марта 2013 года в 14-00.
3. Адрес проведения конкурса: 456910 Челябинская область, г. Сатка ,ул. Металлургов 2, зал заседания.
4. Требования, предъявляемые энергоснабжающей организацией к участникам конкурса:

* установку общедомовых приборов учета производить за счет собственных средств организации в соответствии с требованиями технических условий, выданных энергоснабжающей организацией, и проектно-сметной документацией.
* сбор средств с населения за выполненные работы по установке приборов учета осуществлять с рассрочкой платежа на срок до 5 лет;
* сметная документация на установку приборов учета должна быть согласована с ответственным подразделением Администрации Саткинского муниципального района, где находится жилой фонд;
* предусмотреть строительство единого антивандального помещения для узлов учета ХВС, ГВС и отопления.

1. Технические требования на установку приборов учета холодного, горячего водоснабжения и отопления:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Основные**  **данные и требования** |
| Основание для выполнения работ | Исполнение требования 261 – ФЗ «Об энергосбережении …» по установке общедомовых приборов учета. |
| Вид выполняемых работ | Приобретение и установка общедомовых приборов учета в многоквартирных жилых домах. |
| Стадийность и объемы выполнения работ | Количество домов для установки приборов учета холодной, горячей воды и отопления указано в п.7 настоящего положения |
| Исполнитель работ | Выбирается по результатам проведения конкурса. |
| Основные технические характеристики оборудования | Узлы учета должны включать все необходимые приборы учета, контроля и аппаратуру передачи данных на "Ситуационный диспетчерский центр", с отлаженным программным обеспечением.  Узлы учета должны быть выполнены с защитой от несанкционированного доступа.  **Общие требования:**   * 1. **Расходомер холодной воды:**      1. Расходомер должен иметь погрешность измерений не более 2,0%.      2. Рабочее давление на водоводе в месте установки расходомера до 1,0 МПа.      3. Температура измеряемой жидкости от +20С до +250С.      4. Срок службы не менее 10 лет. Межповерочный интервал не менее 6 лет.      5. Гарантийный срок 12 месяцев.      6. Расходомер должен быть не чувствителен к электропроводности энергоносителя.      7. Расходомер должен быть обязательно обеспечен местом для пломбирования.      8. Расходомер должен определять расход только в одном направлении (безреверсивный).      9. Тип расходомера – с импульсным или токовым выходом, внесенный в РСН.   10. Интеграция в систему автоматического сбора информации  11. Время непрерывной работы прибора - 365 дней в году.   * 1. **Расходомер горячей воды:**      1. Расходомер должен иметь погрешность измерений не более 2,0%.      2. Рабочее давление на водоводе в месте установки расходомера до 1,0 МПа.      3. Расчетная температура измеряемой жидкости не более 900С.      4. Срок службы не менее 10 лет. Межповерочный интервал не менее 4 лет.      5. Гарантийный срок 12 месяцев.      6. Расходомер должен быть не чувствителен к электропроводности энергоносителя.      7. Расходомер должен быть обязательно обеспечен местом для пломбирования.      8. Расходомер должен определять расход только в одном направлении (безреверсивный).      9. Тип расходомера – с импульсным или токовым выходом, внесенный в РСН.      10. Интеграция в систему автоматического сбора информации      11. Время непрерывной работы прибора - 365 дней в году.   **3. Расходомер системы отопления:**  1. Расходомер должен иметь погрешность измерений не более 1,0%.  2. Рабочее давление на водоводе в месте установки расходомера до 1,6 МПа.  3. Расчетная температура измеряемой жидкости не более 900С.  4. Срок службы не менее 10 лет. Межповерочный интервал не менее 4 лет.  5. Гарантийный срок 12 месяцев.  6. Расходомер должен быть не чувствителен к электропроводности энергоносителя.  7. Расходомер должен быть обязательно обеспечен местом для пломбирования.  8. Тип расходомера – числоимпульсный; токовый.  9. Время непрерывной работы прибора - 242 дня в году.  10. Интеграция в систему автоматического сбора информации  **4. Теплосчетчик системы отопления:**  1. Теплосчечик должен иметь погрешность измерений:  10≤ΔТ≤200С - 4,0%.  ΔТ>200С – 2,5 %  2. Диапазон измерения температуры энергоносителя - от 0 до 900С.  3. Диапазон измерения давления энергоносителя – от 0 до 5,0 МПа  4. Диапазон разности температур – от 3 до 90 0С  5. Срок службы не менее 12 лет. Межповерочный интервал не менее 2 лет.  6. Гарантийный срок не менее 18 месяцев.  7. Время наработки на отказ не менее 25000 часов  **5. Термопреобразователи (датчики температуры).**  1. Тип датчика – парный  2. Точность не ниже точности вычислителя  3. Класс защиты – IP54  4. Межповерочный интервал не менее 4 лет.  **6. Преобразователи давления.**  1. Преобразователь должен иметь погрешность измерений не более 0,5 %.  2. Класс защиты – IP55  3. Напряжение питания – 12-42 В  4. Межповерочный интервал не менее 2 лет.  **7. Термометры.**  1. Класс точности - 2,5  2. Диапазон измерения температуры энергоносителя - от 0 до 1600С.  **8. Манометры.**  1. Класс точности - 1,5  2. Диапазон измерения давления энергоносителя – от 0 до 1,6 МПа  **9. Арматура (запорная, механические фильтры)**  1. Расчетная температура измеряемой жидкости не менее 1200С.  2. Расчетное давление:  - для запорной арматуры – 2,5 МПа  - для механических фильтров – 1,6 МПа  **10. Трубопроводы:**  1. Материал трубопроводов:  - отопление – сталь  - ХВС, ГВС, система пожаротушения – металлопластик, полипропилен, оцинкованная сталь.  2. Обязательная противокоррозионная обработка для стальных труб.  **11. Вычислитель.**  1. Электропитание - 220 В.  2. Число разрядов на дисплее - 2×12, двухстрочный  3. Вывод и отображение данных:  - суммарное количество тепловой энергии  - суммарный объём воды(подача)  - суммарный объём воды (обратка)  - суммарный объем ГВС (подача)  - суммарный объём ГВС (циркуляция)  -суммарный объем ХВС  - мгновенная температура прямой воды  - мгновенная температура обратной воды  - мгновенная температура ГВС (подача)  - мгновенная температура ГВС (циркуляция)  - среднечасовой за интервал расход прямой воды  - среднечасовой за интервал расход обратной воды  - среднечасовой за интервал расход ГВС (подача)  - среднечасовой за интервал расход ГВС (циркуляция)  - среднечасовой за интервал расход ХВС  - мгновенное давление (подача)  - мгновенное давление (обратка)  - мгновенное давление ХВС  - время наработки  - текущие время и дата  - код нештатной ситуации  4. Вывод на пульт диспетчера сигналов об ошибках в случаи отказов приборов и выхода измеряемого параметра за диапазон с фиксированием временного промежутка нештатной ситуации.  5. Архивирование почасовых и посуточных данных измеряемых параметров энергоресурса.  6. Объём почасового архива -384 часа  Объём посуточного архива – 365 суток  Объём помесячного и интегрального архивов - 12 месяцев  7. Наличие дополнительного последовательного интерфейса  8. Наличие сертифицированных алгоритмов расчета по измеряемым средам.  9. Наличие модулей сопряжения с различными типами связи  (Ethernet, GSM- модем) и дополнительных сервисных модулей (модуль управления, блок питания, погодный регулятор GPRS)  10. Погрешность встроенного таймера - ±0,01 %  11. Температура окружающего воздуха – минус 10 до плюс 50 0С  12. Относительная влажность воздуха не более 95 %  13. Класс защиты – IP20  14. Отклонение напряжения питающей сети от номинального - ±10 %  15. Отклонение частоты питающей сети от номинального - ±2 %  15. Межповерочный интервал не менее 2 лет.  **Общие требования к системе передаче данных:**  Система передачи данных должна иметь возможность передавать информацию:   1. Настраиваемые каналы передачи данных: Ethernet, GSM- модем, GPRS; 2. Питание: автономное не менее 2 лет; 3. В состав системы должно входить программное обеспечение для осуществления ее работы.   **Общие требования к программному обеспечению:**  1. Централизованный сбор и хранения данных.  2. Должно обеспечить передачу данных в общую систему анализа Ситуационного центра.  **Общие требования обеспечения сохранности оборудования:**   1. Наличие антивандального помещения. |
| Режим работы производства | 365 дней в году, 24 часа в сутки. |
| Требование к документации | Документация на всё оборудование должна удовлетворять следующим условиям:   1. Всё оборудование должно быть укомплектовано соответствующими документами:  * А. паспортом; * Б. инструкцией по эксплуатации и техническому обслуживанию; * В. свидетельством о прохождении государственной поверки; * Г. Методикой поверки; * Д. Свидетельством о внесении СИ в Госреестр; * Е. Санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии Сан ПиН 2.1.4.2652-10.  1. Все оборудование иностранного производства должно иметь оригинальные, или нотариально заверенные сертификаты соответствия требованиям российских стандартов. 2. Вся документация должна быть поставлена на русском языке – 3 экземпляра на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном виде на CD диске. |
| Особые условия | Факт выполнения работ и приемка прибора в эксплуатацию фиксируется в акте приемки специалистом энергоснабжающей организации и представителем собственников жилых помещений МКД. |

5. Претендент вправе использовать при монтаже узла учета имеющиеся у него в наличии приборы с более качественными характеристиками, без увеличения конкурсной стоимости узла.

6. Претендент обязан:

* предоставить проект и схему компоновки типового узла учета, с перечислением мер, гарантирующих возможность, без остановки всей системы, производства регламентных и ремонтных работ, бесперебойной и достоверной работы датчиков независимо от методов измерения;
* предоставить сметы с учетом технологии монтажа.