

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме: «Проектирование, комплектация и монтаж коммерческого узла учета природного газа ОАО «Салаватнефтемаш»

1. Общие требования

1.1. Цель выполняемых работ – получение данных о количестве потребленного природного газа Обществом.

1.2. Задачи выполняемых работ – разработка проекта коммерческого узла учета природного газа, возможностью проведения удаленного опроса.

1.3. Требования к месту поставки и выполнения работ – территория ОАО «Салаватнефтемаш», по адресу: Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, 26.

1.4. Требования к срокам выполнения работ: июль - октябрь 2019 г

1.5. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ: Исполнитель обеспечивает соблюдение персоналом Правил внутриобъектового и пропускного режима ОАО «Салаватнефтемаш»; требования норм, правил и инструкций по вопросам промышленной безопасности, охраны труда, пожаробезопасности, промышленной санитарии.

2. Технические характеристики объекта:

2.1 Узел учета природного газа предусмотреть в здании газораспределительного пункта Общества, диаметр газопровода Ду 250; максимальное абсолютное давление - 0,16 МПа; минимальное абсолютное давление – 0,14 МПа; максимальный расход - 3 200 н.м³ /час; минимальный расход - 15 н.м³ /час.

Температура газа в месте установки расходомера T_{min} -40°C, T_{max} +50°C (если расходомер не будет установлен в отапливаемом помещении).

3. Технические требования.

3.1 Выполнение технических требований, выданных газоснабжающей организацией.

3.2 Наличие разрешения на осуществление данного вида деятельности, сертификат СРО.

3.3 Для учета объемов потребленного природного газа должны использоваться средства измерений, внесенные в Государственный реестр средств измерений и имеющие сертификат Государственного стандарта об утверждении типа средств измерений (с приложением и методикой проверки), свидетельство о первичной поверке средств измерения (со сроком не более 3 месяцев), паспорт на средство измерения, описание и/или инструкцию по эксплуатации на средство измерения (на русском языке). Узел учета природного газа должен соответствовать требованиям Правил учета газа в РФ (ППРФ от 30.12.2013 № 961, с изменениями на 26.12.2014), Федерального закона № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».

3.4 Приборы учета, в том числе системы дистанционного снятия показаний (телеметрические системы), должны иметь возможность ведения учета количества и продолжительности нештатных ситуаций, возникающих в работе приборов учета. Показания расхода природного газа должны выводиться в виде часовых, суточных, месячных отчетов и общих накопительных значений объемов за отчетный период (архив объемов). Хранение записанной информации в энергонезависимой памяти не менее 12 месяцев.

3.5 Средства измерения должны иметь беспрепятственный доступ для проверки наличия поверительного клейма, заводского номера и снятия показаний.

3.6 Приборы учета должны быть рассчитаны на работу в требуемом рабочем диапазоне и обеспечивать непрерывное измерение параметров учета в данном диапазоне с требуемой

точностью. Вычислитель (измерительный комплекс) должен иметь защиту данных, влияющих на коммерческий учет, вычислитель должен обеспечить учет нештатных ситуаций, неполадок первичных преобразователей, учет выхода измеряемых параметров за верхний или нижний предел, иметь нестираемый архив, возможность периодического введения и регистрации условно- постоянных параметров, договорных значений контролируемых параметров (на случай отказа СИ и прочее). Любые изменения должны фиксироваться в архиве. Узел коммерческого учета природного газа должен иметь два уровня иерархии: нижний уровень - первичные преобразователи, верхний уровень – теплосчетчик.

3.7 Проектная документация на оборудование узла учета должна содержать:

- указание на места размещения узла учета;
- схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к газопроводу;

- сведения о типе используемых приборов учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений;

КИПиА и проектная документация узла коммерческого учета должна соответствовать требованиям установленным следующим НТД:

- Выданным техническим условиям на узел учета газа.
- Федерального закона № 102 ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
- Правил учета газа в Российской Федерации, утвержденных 30.12.2013 № 961 (с изменением на 26.12.2014);
- ГОСТ Р 8.596-2002 «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Согласовано:

Начальник РЭП



_____ Р.Ф. Саббахов

Руководитель подразделения – инициатора закупки:

Главный энергетик


_____ А.В. Булавин

Ответственный исполнитель:


_____ Г.К. Хайруллина