Технические условия на установку (реконструкцию) системы учета расхода и количества природного газа

На основании Вашей заявки ООО «Газпром межрегионгаз …» выдает технические условия на установку системы учета расхода и количества природного газа на ТКУ по объекту «Теплоснабжение объектов с. …», расположенную по адресу: …

Проектируемый измерительный комплекс по учету газа, в соответствии с «Правилами учета газа» и действующими нормативными документами должен удовлетворять следующим требованиям:

1. Учет газа должен проводиться по единому расчетному узлу.
2. Узел учета должен располагаться на минимально возможном расстоянии от границы балансовой принадлежности газовых сетей.
3. Узел учета должен располагаться до узла редуцирования. В случае расположения узла учета газа после узла редуцирования, проектная организация должна выполнить расчет потерь газа на обслуживание согласно РД 153-39.4-079-01.
4. Узел учета газа должен обеспечивать измерение количества газа с приведением к стандартным условиям с погрешностью не более ±1,5% в диапазоне от 0,2<3макс до Омакс, и ±2,5 % в диапазоне от Qmhh до …макс.
5. Основная приведенная погрешность датчика давления не должна превышать 0,25%, дополнительная погрешность датчика давления, вызванная изменением температуры окружающего воздуха во всем диапазоне рабочих температур не должна превышать 1%.
6. Узел учета должен быть надежно защищен от несанкционированного доступа системой пломбирования и паролей. Схема пломбирования должна быть приведена в паспорте на узел учета.

Допустимые изменения параметров настройки вычислителя (корректора) должны иметь парольную защиту, регистрироваться в памяти и выводиться на печать при составлении отчетов о работе узла учета газа.

1. В проекте предусмотреть и установить в составе системы учета газа систему «Телеметрия данных» для обеспечения передачи данных о расходе и количестве потребленного газа на диспетчерские пункты ГРО, ООО «Газпром межрегионгаз …» и Потребителя. В составе системы телеметрии для передачи данных применять GSM-модем Siemens МС 35i в комплекте с внешней антенной.

В составе системы телеметрии данных УУГ обеспечить бесперебойность питания вычислителя и GSM-модема (гарантия работы в автономном режиме при отсутствии сетевого питания не менее 48 часов).

1. При проектировании узла учета газа учесть следующие требования:

Перед ротационными и турбинными расходомерами-счетчиками предусмотреть установку фильтра с контролем на нем перепада давления показывающим датчиком перепада. На расходомере предусмотреть установку датчика перепада давления с токовым или иным выходным сигналом с регистрацией значений перепада в архиве вычислителя или отдельным регистратором.

* При применении ротационных и турбинных расходомеров-счетчиков до узла редуцирования, предусмотреть установку байпаса вокруг счетчика и фильтра с установкой на нем двух задвижек, сбросного трубопровода и контрольного манометра.
* При наличии в трубопроводе пульсаций допускается применение турбинных и ротационных счетчиков только в комплекте со стабилизаторами потока или моделей, имеющих струевыпрямитель (TZ/Fluxi).
* При измерении расхода методом переменного перепада давления датчики давления и перепада должны иметь автоматизированные элементы регулировки с выносного пульта. Применение датчиков с механическими регулировками не допускается.

Для обеспечения изложенных требований и измерения расхода газа 18,7 - 187,5 мЗ/час в ст. усл. предлагается установить в сетях потребителя на газопроводе высокого давления (0,53 - 0,56 МПа) до узла редуцирования счетчик газа с первичным преобразователем расхода РСГ-Сигнал-С40 (диапазон 1:200) (исполнение фланцевое Ду40, исполнение по температуре окружающего воздуха -30...+60°С) и вычислителем СПГ-742. Степень очистки фильтра перед счетчиком < 80 мкм.

В составе системы учета газа предусмотреть установку адаптера АПС-45 для обеспечения возможности распечатки параметров газопотребления с вычислителя на бумажные носители.

* 1. Проект узла учета согласовать с отделом метрологии ООО «Газпром межрегионгаз ...», отделом главного метролога ОАО «...облгаз».
  2. Монтаж и наладка узла учета должен быть выполнен специализированной организацией в соответствии с проектом, технической документацией на счетчик газа и методикой выполнения измерений на данный тип счетчика.

И. На измерительный комплекс должен быть оформлен паспорт, в котором должна быть указана погрешность измерения расхода и количества газа в стандартных условиях, верхняя границы учета, нижней границы учета и предел чувствительности счетчика.

* + 1. Территория, на которой располагается узел учета газа, должна быть благоустроена. Площадка непосредственно под узлом учета газа должна иметь твердое покрытие.
    2. Прибор учета газа должен быть принят в эксплуатацию комиссией в составе представителей отдела метрологии и АСКУГ, территориального участка по реализации газа г. ... ООО «Газпром межрегионгаз …д», ЦО по ЭГХ ОАО «…облгаз», подрядной организации и предприятия - заказчика.

О лаге и времени работы комиссии по приемке узла учета газа в эксплуатацию не позднее, чем за три дня, должно быть направлено уведомление в отдел метрологии и АСКУГ, территориальный участок по реализации газа г. ... ООО «Газпром межрегионгаз …», ЦО по ЭГХ ОАО «….облгаз»

* + 1. Срок действия данных технических условий - 2 года с момента выдачи.