



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГАЗЭКС"

(АО "ГАЗЭКС")

ул. Фрунзе, д.100-а, г. Екатеринбург, Российская Федерация, 620144 Тел.: (343) 266-94-96, факс: (343) 266-94-96 E-mail: ugs@gazeks.ru
ОКПО 00302492, ОГРН 1036600620440, ИНН/КПП 6612001379/661201001

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для измерительного комплекса учета природного газа

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БОГДАНОВИЧ

(Наименование заявителя юридического лица, Ф.И.О. физического лица или ИП)

блочно-модульная котельная

(Наименование эксплуатируемого, строящегося или проектируемого объекта заявителя)

р-н. Богдановичский, г. Богданович, ул. Советская примерно в 80 метрах по направлению на юго-восток от дома №3 (кад. № 66:07:1002013:1471)

(Адрес объекта)

№ ТУик - 2021/150-Ю

(номер ТУик)

25 марта 2021 г.

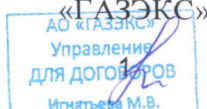
(дата выдачи)

1. Коммерческий измерительный комплекс учета природного газа запроектировать в соответствии с настоящими техническими условиями.

2. При проектировании измерительного комплекса руководствоваться: Федеральным законом «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ, Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 г. № 870, Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.05.2002 № 317, Правилами учета газа, утвержденными Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, требованиями ГОСТ Р 8.596-2002, ГОСТ 8.586.1-2005, ГОСТ Р 8.618-2014, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 21.408-2013, ГОСТ Р 21.1101-2013, ГОСТ Р 8.899-2015, СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 77.13330.2016 (актуализированная редакция СНиП 3.05.07-85), инструкциями по монтажу и эксплуатации средств измерения.

Узел учета газа должен быть установлен на границе балансовой принадлежности газопроводов или максимально приближен к ней исходя из технических возможностей (до узла редуцирования газа).

3. Проект коммерческого измерительного комплекса учета газа согласовать со специалистами Отдела реализации по Южному округу АО «ГАЗЭКС»



в городе Каменск-Уральский и Центрального управления АО «ГАЗЭКС» в г. Екатеринбурге.

4. Обеспечить возможность подключения дублирующих средств измерения параметров газа.

5. Первичные преобразователи спроектировать во взрывобезопасном исполнении при установке во взрывоопасной зоне, согласно гл. 7.3 ПУЭ «Требования по искробезопасности».

6. Рекомендуется спроектировать измерительный комплекс на базе счетчиков газа ротационного, турбинного типа или сужающего устройства.

7. Предусмотреть фильтр газа при использовании ротационных, турбинных расходомеров.

8. Установить термометр окружающего воздуха в месте расположения первичных приборов измерительного комплекса с архивированием измеренных параметров на вычислителе расхода.

9. При использовании датчика расхода газа турбинного или ротационного типа установить преобразователь разности давлений с архивированием измеренных параметров на вычислителе расхода.

10. Соединение первичных преобразователей с блоком питания и вычислителем расхода предусмотреть при помощи кабеля с разъемами.

11. Соединительные кабели первичных преобразователей должны быть цельными (без соединительных коробок).

12. Измерительные цепи по электрическим характеристикам должны соответствовать требованиям ГОСТ 26.011-80.

13. Блок питания преобразователей, вычислитель расхода газа, датчик барометрического давления расположить на щите в помещении КИП.

14. Вычислитель расхода должен вычислять, архивировать, распечатывать на принтере параметры газа. Кроме того, должны архивироваться и распечатываться данные о времени безотказной работы вычислителя расхода, времени отказов как самого вычислителя расходов, так и отдельных первичных преобразователей, суммарный объем газа с начала отсчета суток (с 12-00 местного времени), за прошедшие сутки, с начала текущего месяца и в целом за отчетный месяц, с распечаткой по суткам, время последнего отключения электроэнергии. Вычислитель расхода должен быть защищен от несанкционированного вмешательства. Ключ-код должен храниться у представителя ГРО.

15. Вычислитель расхода газа должен позволять передачу данных на диспетчерский компьютер поставщика газа и ГРО.

16. Для передачи данных на диспетчерский компьютер ГРО и Поставщика предусмотреть установку стандартного модема, GSM-модема или радиоканала, в зависимости от возможностей связи в месте установки вычислителя расхода.

17. Проектирование и монтаж измерительного комплекса учета газа выполнить организацией, имеющей лицензии на право осуществления данного вида работ.

18. Предоставить на согласование проект измерительного комплекса учета газа в двух экземплярах.

19. При проведении монтажных работ и испытаний газопроводов присутствие технадзора эксплуатирующей организации обязательно.

20. Погрешность средств измерений измерительного комплекса в случае применения расходомера-счетчика газа не должна превышать 5 % во всем диапазоне измерений, согласно требований п. 4.2 ГОСТ Р 8.618-2014.

21. При расчете погрешности учитывать температуру окружающей среды в месте

установки приборов коммерческого учета.

22. Представить методику выполнения измерений комплекса и согласовать с АО «ГАЗЭКС» условно-постоянные параметры, вводимые для автоматических измерений (приложить карту программирования).

23. По окончании монтажных работ оформить паспорт на измерительный комплекс.

24. Срок действия технических условий 2 (два) года с момента заключения договора о подключении.

25. Диапазон изменения параметров природного газа в газораспределительной сети Южного округа АО «ГАЗЭКС» за 2020 г.

Таблица 1

Параметр	Ед. измерения	Диапазон	
		Мин.	Макс.
Плотность в н.у.	кг/м ³	0,68	0,701
Содержание азота	%	0,762	1,249
Содержание CO ₂	%	0,044	0,163
Температура газа	°C	-20	25
Барометрическое давление	мм.рт.ст.	740	770

Метод измерения расхода газа, тип расходомеров выбирается потребителем и проектной организацией исходя из требований Технических условий, диапазона изменения параметров газа (таблица 1), проектной мощности газоиспользующего оборудования потребителя (газоиспользующее оборудование и его характеристики должны указываться в проекте и паспорте узла учета расхода газа) и условий эксплуатации узла учета. При этом, предельное значение относительной погрешности узла учета не должно превышать 4% при указанных изменениях параметров и при наименьшем потреблении газа оборудованием предприятия.

Первый заместитель генерального директора



И.Н. Логинов