

**Технические условия  
на проектирование и установку коммерческого узла учета  
тепловой энергии и теплоносителя ТС  
на объекте: Жилой дом  
п. Правохетгинский Надымский р-н.**

1. Заказчик: Сабиров Р.А.
2. Наименование объекта и его адрес: Жилой дом, ул. Газовиков д.10, кв 2, п. Правохетгинский Надымский р-н
3. Тех. условия на проектирование узла учета: в системе теплоснабжения.
4. Расчетное теплоснабжение:  
на отопление: 0,0048 Гкал/час
5. Источник теплоснабжения: котельная №14 «ДЕВ» п. Правохетгинский
6. Система теплоснабжения: закрыва
7. Режим работы источника теплоснабжения: сезонный
8. Температурный режим сети 95/70<sup>0</sup>С
9. Давление теплоносителя ТС: на источнике теплоты  $P_1= 4,6\text{кгс/см}^2$ ;  $P_2= 2,4\text{кгс/см}^2$
10. Место установки узла учета: предусмотреть проектом на границе балансовой принадлежности

Существующий ввод трубопроводов в ТП: 2ТС d 25 мм

**11. Дополнительные условия и рекомендации к установке узла учета:**

11.1. Предусмотреть проектом установку узла учета тепловой энергии в составе средств измерений СИ: теплосчетчика, датчики расхода, температуры.

К эксплуатации средств измерений СИ, предназначенных для учёта расхода топливно-энергетических ресурсов при коммерческих операциях, допускаются СИ:

- зарегистрированные в Государственном реестре средств измерений,
- прошедшие государственные испытания (имеющие сертификат об утверждении типа средств измерений)
- имеющие сертификат соответствия требованиям нормативным документам ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.10-99.
- приборы учёта должны иметь вычислитель для регистрации измеряемых параметров и отображение вычисленной информации на дисплее прибора
- вычислительное устройство должно обеспечивать возможность распечатки архивной и итоговой информации на принтер непосредственно или посредством устройств приема/передачи информации (переносного устройства сбора информации, компьютера и т.п.)
- вычислительное устройство системы учета тепловой энергии должно быть независимо от внешнего энергоснабжения, для исключения потери данных при отключении электрического питания.

11.2. Учет отпуска тепловой энергии ТС должен быть осуществлен на границе раздела тепловых сетей. При установке датчиков расхода **не на границе раздела** ответственности сторон, потери тепловой энергии и теплоносителей на участке сети от границы раздела до места установки расчетных приборов определяются расчетным путем и

учитываются дополнительно, путем суммирования с количеством тепловой энергии, учтенной приборами учета.

В проекте указать расстояния от границы раздела ответственности сторон до места установки расчетных приборов.

11.3. Минимальный объем оснащения приборами учета принять в соответствии с требованиями действующих «Правил коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя» (установить датчики расхода на прямом и обратном трубопроводе).

11.4. Предусмотреть возможность выполнения опломбирования средств измерения. В случае наличия обводной (байпасной) линии, необходимо выполнить видимый разрыв, установив на обводной (байпасной) линии заглушку в присутствии представителя Надымского филиала ООО «Газпром энерго». Предусмотреть возможность выполнения опломбирования заглушки и запорной арматуры.

11.5. Места врезки преобразователей расхода, давления, температуры, не должны ухудшать условия эксплуатации тепловой сети. Проектом предусмотреть проведение поверочного гидравлического расчета с учетом всех местных сопротивлений в тепловом узле потребителя.

11.6. Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя производить в соответствии с требованиями действующих «Правил коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя», «Инструкции №333 от 25.08.2003г. по организации учета тепловой энергии и теплоносителей на территории ЯНАО», «Проектирование тепловых пунктов» (СП 41-101-95), «Рекомендаций по организации учета тепловой энергии и теплоносителя на предприятиях и организациях ЖКХ и бюджетной сферы» (МДС 41-5.2000).

11.7. Допуск в эксплуатацию УУТЭ и приемка на коммерческий расчет производится при выполнении требований подраздела 7 действующих «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя».

11.8 . Метрологические характеристики УУТЭ должны соответствовать требованиям действующих «Правил коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя».

11.9. Предоставить ведомость регистрации суточных параметров теплопотребления по сдаваемому узлу учета за период не менее 1-2 суток; перечень применяемых для данного объекта значений системных настроечных параметров, хранящихся в настроечной базе данных вычислителя.

11.10. Проект на установку коммерческого узла учета тепловой энергии и теплоносителей необходимо согласовать с Надымским филиалом ООО «Газпром энерго».

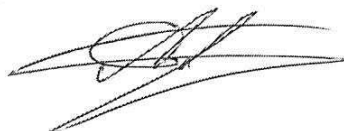
12. Срок действия технических условий - 2 года.

**Заместитель директора  
по производству  
Надымского филиала  
ООО «Газпром энерго»**



**А.Н. Бровин**

**Инженер по метрологии I категории  
производственно-технического отдела  
Надымского филиала  
ООО «Газпром энерго»**



**А.А. Доброзоров**