

**Заявитель:**

Амурская область, г. Благовещенск,

**Условия подключения.**

**Объект подключения:**

**Многоквартирный жилой дом 9 этажей на земельном участке с кадастровым номером**

**Расход тепла,**

**Гкал/ч**

**Общий, в**

**т.ч.**

На отопление

На ГВС

На вентиляцию

**0,7572**

0,7047

0,0525

0,0

**Источник**

**теплоснабжения:**

**Благовещенская ТЭЦ.**

**Термодинамические**

**параметры**

**теплоносителя:**

**Вода с расчетными параметрами 130-70гр.С, давление в точке подключения в о/сезон 2021/ 2022гг. P1=6 кг/см2, P2=5,8 кг/см2. Возможно изменение параметров по давлению в последующие отопительные периоды.**

**Точка подключения:**

Тепловая камера ТК-1049, расположенная на тепловой сети по ул. Пушкина.

**Граница**

**эксплуатационной**  
**ответственности**

Тепловая камера ТК-1049, расположенная на тепловой сети по ул. Пушкина.

Подключение объекта выполнить в следующем порядке:

1. Схема присоединения систем теплоснабжения:

1.1. Схему присоединения системы отопления Объекта, выполнить независимую через автоматизированный индивидуальный тепловой пункт (далее читать АИТП).

1.2. Схему горячего водоснабжения Объекта, предусмотреть закрытую.

Для качественного горячего водоснабжения и при наличии требований к стабильной температуре горячей воды предлагаем добровольно рассмотреть возможность установки пикового подогревателя или альтернативного источника горячего водоснабжения.

1.3. Присоединение системы вентиляции Объекта, выполнить с установкой средств автоматического регулирования в соответствии с требованиями нормативных документов.

1.4. При необходимости по условиям надежности предусмотреть резервный источник теплоснабжения (горячего водоснабжения) либо вторую точку подключения.

1.5. При проектировании определить расчетным способом тепловые нагрузки по всем видам теплоснабжения и предоставить в адрес СП «Благовещенская ТЭЦ». В случае отклонения от максимально разрешенных настоящими условиями подключения обратиться в адрес АО «ДГК».

1.6. Гидравлические расчеты выполнить для температурного графика 130 - 70°C с учетом тепловых потерь. Расчеты трубопроводов на прочность и компенсацию тепловых (температурных) удлинений произвести по температурному графику 130 - 70°C.

2. Подключение систем теплоснабжения выполнить с устройством отдельных индивидуальных тепловых пунктов (далее-ИТП) для помещений различного назначения. Проект теплоснабжения проектировать согласно действующим нормативным документам: СП 41-101-95; ПТЭ тепловых энергоустановок; СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»; СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;

3. Тепловую изоляцию трубопроводов тепловой сети выполнить из современных теплоизоляционных материалов (пенополиуретановых, пенополистирольных и пр.).

4. Окончательные значения максимальных часовых и среднечасовых тепловых нагрузок подключаемого объекта по видам теплоносителей и видам теплоснабжения (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технологические нужды), а также схемы подключения теплоснабляющих установок определить проектом.

5. Окончательные значения пределов возможных колебаний давления (в том числе статического) и температуры в тепловых пунктах заявителя, устройства для защиты от которых определить проектом.

6. Минимальные часовые и среднечасовые тепловые нагрузки подключаемого объекта по видам теплоносителей и видам теплоснабжения определить проектом.

8. Системы отопления проектировать на теплоноситель с параметрами 95-70 °С индивидуально для помещений различного назначения;

9. Для учета потребления тепловой энергии установить приборы учета тепловой энергии (далее – ПУТЭ):

9.1. Проект установки приборов учета тепловой энергии разработать в соответствии с ПП РФ от 18.11.2013 г. № 1034 "О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя", Приказом Минстроя России от 17.03.2014 г. № 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя", а также сводом правил СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

9.2. Проект должен в обязательном порядке содержать разделы, указанные в п. 44 ПП РФ от 18.11.2013 г. № 1034;

9.3. Требования к оборудованию входящего в состав узла учета тепловой энергии:

9.3.1. В узле учета тепловой энергии могут применяться тепловычислители внесенные в Государственный реестр средств измерений и удовлетворяющие требованиям настоящих технических условий. Тепловычислитель должен удовлетворять требованиям п. 122-125 Приказа Минстроя России от 17.03.2014 № 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя";

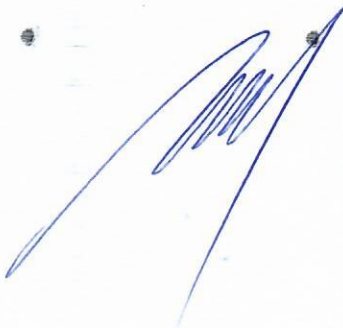
9.3.2. Расходомеры смонтировать в соответствии с инструкцией по монтажу. Диаметр расходомера рассчитать при проектировании по результатам гидравлического расчета. Установить запорную арматуру (затворы, шаровые краны, задвижки) до и после расходомеров для проведения профилактических и ремонтных работ;

9.3.3. Первичные преобразователи расхода и температуры установить в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности трубопроводов, с учетом реальных возможностей на объекте, в местах со свободным доступом для контроля и обслуживания приборов учета т/энергии;

10. В точке подключения установить стальные шаровые краны на трубопроводы тепловой сети к подключаемому объекту.

11. Настоящие условия подключения являются приложением к договору о подключении к системе теплоснабжения № *06-1/23220* от *17.11.2021* и без договора являются недействительными.

Директор по теплоснабжению ООО «АКС»



С.Н. Громов