

ул. Сибирская, 67, г. Пермь, Россия, 614039
тел. +7 (342) 243- 7859, факс +7 (342) 243-6177
www.tplusgroup.ru; e-mail: psk2@tplusgroup.ru

**О предоставлении исходных данных для
проектирования**

Направляем в Ваш адрес исходные данные для проектирования по объекту:

1. Источник теплоснабжения: основной – ТЭЦ-9.
2. Точка подключения к системе теплоснабжения: Т-1 на вновь строящейся тепловой сети 2Ду=250мм.
3. Присоединяемая тепловая нагрузка Объекта в точке подключения: $Q_{\text{доп}} = 10,6959$ Гкал/час в том числе: $Q_{\text{со}} = 0,3955$ Гкал/час, $Q_{\text{вент}} = 9,5614$ Гкал/час, $Q_{\text{гвс}} = 0,739$ Гкал/час.
4. Вид теплоносителя: горячая вода.
 - Расчетные параметры теплоносителя для проектирования: 150-70°C (для выбора труб, арматуры, оборудования, а так же для расчета трубопроводов на прочность и при определении нагрузок от трубопроводов на опоры труб и строительные конструкции).
 - Режим отпуска тепла на коллекторах источников тепловой энергии в соответствии с утвержденным температурным графиком на отопительный сезон 2020-2021г.г.:
 - Режим отпуска тепла на коллекторах источников тепловой энергии:
расчетный расход принять в соответствии с температурным графиком 150-70°C;
в качестве расчетной температуры принять температуру при $T_n = - 35^\circ\text{C}; 125^\circ\text{C};$
в точке излома графика при $T_n = + 0^\circ\text{C}; 72 - 43^\circ\text{C};$
летний режим 72 – 50°C.
 - метод регулирования: качественный по совмещенной нагрузке отопления и ГВС.
5. Ориентировочный напор сетевой воды Т-19 М1-05 (отметка земли 172,3 м.) в абсолютных отметках:
 - подающий трубопровод: 224,3 м.
 - обратный трубопровод: 208,3 м.
 - статический напор: 203,2м.
 - располагаемый напор в точке подключения:
 - в зимний период: 16 м.в.ст.
 - в летний период: 5 м.в.ст.
 - пределы отклонений: 15%
6. Присоединение систем теплоснабжения выполнить с учетом гидравлического режима работы тепловых сетей (п. 5), а также с максимально возможным использованием вторичных тепловых ресурсов от других систем теплоснабжения (обеспечение минимального расхода из тепловой сети). Отказ от использования вторичной теплоты должен быть мотивирован технико-экономическим обоснованием. Рекомендуем присоединение систем отопления и вентиляции выполнить по независимой схеме.
7. Выбор типа тепловой изоляции, и ее толщина должна обеспечивать потери тепловой энергии не выше величин установленных действующими нормами.

8. Проект узла учета тепловой энергии (УУТЭ) выполнить в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя» от 18.11.2013г № 1034. Проектом УУТЭ предусмотреть передачу данных в единый центр сбора данных (ЦСД).
9. Обеспечить:
 - Сохранность существующих тепловых сетей и попутного дренажа.
 - Охранную зону тепломагистрали с соблюдением расстояний от зданий и сооружений до наружных стенок канала теплосети не менее 3-х метров.
 - Возможность проезда автотранспорта и грузоподъемных механизмов для проведения ремонтных работ на тепломагистрали.
10. Исключить размещение в охранной зоне тепловых сетей автопарковок, детских, хозплощадок и пр.

Дополнительно сообщаем, что подключение объекта будет возможно только после подписания договора на подключение к центральной системе теплоснабжения и выполнения всех условий, указанных в нем.

И.о. технического директора – главного инженера
Пермских тепловых сетей ООО «ПСК»



В.В. Маслов