

Приложение к Договору о подключении
№ 00/693-1640-15

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 1640-24/1 от 21.04.2015 г.
на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального
строительства к сети газораспределения

(действительны в течение 3 лет)

Настоящие технические условия на подключение (технологическое присоединение) выданы в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями), Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

Заявитель: ПК «ЖСК Сходня-8»

Объект газификации: Котельная с максимальным часовым расходом газа 132 м³/час для теплоснабжения жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 50:10:0060206:34 по адресу: Московская область, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Микояна, вл. 55.

Источник газоснабжения (место присоединения к газопроводу): Газопровод среднего давления $P \leq 0,3$ МПа, $D=300$ мм, проложенный по ул. Горького в г. Химки.
Пределы изменения давления газа в сети газораспределения: от 0,3 МПа до 0,22 МПа.

Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения установлен в соответствии с пунктом 1.3 Договора о подключении.

001828

ГУП МО «Мособлгаз»:

Осуществляет мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства к сети газораспределения до границы участка заявителя, включая:

1. Разработку проекта сети газопотребления по объекту: «Газопровод среднего давления $P \leq 0,3$ МПа».
2. Выполнение работ по созданию сети газораспределения с прокладкой газопровода: материал труб полиэтиленовый, диаметр труб 110 мм, давление газа $P \leq 0,3$ МПа.
3. Выполнение работ по фактическому присоединению объекта капитального строительства к сети газораспределения и пуску газа.

Заявитель:

Осуществляет мероприятия по подготовке сети газопотребления в границах своего земельного участка, включая:

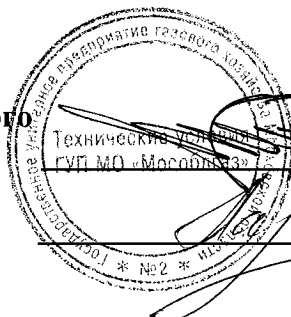
1. Разработку проекта сети газопотребления.
2. Выполнение работ по созданию сети газопотребления от газопровода: материал труб полиэтиленовый, диаметр труб 110 мм, давление газа $P \leq 0,3$ МПа.
3. Выполнение работ по подготовке газоиспользующего оборудования к подключению.
4. Обеспечение давления газа перед газоиспользующими приборами и оборудованием не менее величины, указанной в паспорте завода изготовителя.
5. Диаметр прокладываемого газопровода определить гидравлическим расчетом.

Оборудование подключаемого объекта капитального строительства приборами учета газа:

1. Учет газа должен осуществляться по действующим «Правилам учета газа» утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961 «Об утверждении Правил учета газа», зарегистрированных в Минюсте РФ 30.04.2014 № 32168. Пределы измерений узла учета должны обеспечивать измерение расхода и количества во всем диапазоне расхода газа, причем минимальная граница измерения расхода должна определяться исходя из предельной допустимой погрешности измерений расхода.
2. В состав узла учета газа должны входить корректора, вычислители и первичные преобразователи расхода. Узел учета должен иметь возможность интегрирования в систему АСУПГ «Мособлгаз» в соответствии с Постановлением правительства Московской области от 28.02.2012 № 208/7 «О мерах по эффективному использованию природного газа в Московской области и его автоматизированному учету», за исключением узлов учета газа, устанавливаемых у физических лиц.
3. Состав узла учета должен соответствовать нормативной документации, действующей на территории РФ, средства измерения, входящие в состав узла учета газа должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Конструкция измерительного комплекса, методика выполнения измерений, монтаж должны соответствовать ГОСТ Р 8.740-2011 для турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков газа; МИ 3021-2006 для расходомеров-счетчиков РС-СПА-М; ГОСТ 8.586.1-5-2005, ПР 50.2.022-99 для средств измерения расход газа методом переменного перепада давления; МИ 3082-2007 для выбора диафрагменных счетчиков и технической документации заводов-изготовителей. Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям, %, в зависимости от производительности узла учета газа не должны превышать значений, установленных в п. 7.1. ГОСТ Р 8.741-2011.
4. В случае индивидуальных проектов технические требования к установке узлов учета газа рассматриваются в рамках соответствующего проектного решения по учету природного газа.

**Первый заместитель Генерального
директора – Главный инженер**

Начальник Технического отдела



Е.Д. Шумейко

С.А. Вуколов

Технические условия получены

_____ (дата, подпись, фамилия)