

Приложение № 1  
к договору о подключении (технологическом  
присоединении) объектов капитального  
строительства к сети газораспределения

**УТВЕРЖДАЮ**

**Заместитель главного инженера  
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»**

М.П.  **Е.Н. Швецов**  
(подпись)

« 3 » 12 2020 г.  
(число) (месяц) (год)

### **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 13-20-32589**

на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального  
строительства к сетям газораспределения  
(взамен ранее выданных №13-18-7452 от 26.04.2018)

**Заявитель:** Акционерное общество «Башкоммунэнерго».

*Основание для выдачи технических условий на подключение (технологическое присоединение): Заявка Заявителя о подключении от 25.11.2020 № 13-20-0000006220.*

**Объект капитального строительства:** котельная.

**Месторасположение существующего объекта капитального строительства:**  
Республика Башкортостан, Янаульский район г.Янаул, ул.Азина, д.6.

**Максимальная нагрузка (максимальный часовой расход газа):** 3325,27  
м<sup>3</sup>/час.

**Объем газопотребления:** 7789,5 тыс. м<sup>3</sup>/год.

**Направление использования газа:** отопление, вентиляция, ГВС и  
технологические нужды.

**Источник газоснабжения:** ГРС Янаул.

**Срок подключения (технологического присоединения)** к сетям  
газораспределения объекта капитального строительства — в соответствии с  
договором о подключении.

**Характеристики газопровода в точке подключения:**

Диаметр газопровода в точке подключения: 225 мм.

**Давление газа в точке подключения:**

Проектное: ≤0,3 МПа.

-наименование газопровода в точке подключения — вводной газопровод;

-газопровод в точке подключения — подземный;

-координаты газопровода в точке подключения — проектируемый газопровод на  
границе земельного участка Заявителя.

Информация о расположении точки подключения будет направлена  
дополнительно в соответствии п.86 Правил подключения.

**Балансовая принадлежность:** Собственность ПАО «Газпром

газораспределения Уфа».

**Материал трубы в точке подключения:** Полиэтилен.

**Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения:** Средняя.

**Источник блуждающих токов в точке подключения:** Отсутствует.

**Общие инженерно – технические требования:**

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
3. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
4. В проекте указать границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).

Проектом предусмотреть:

5. Установку пункта редуцирования газа.
6. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта.
7. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.
8. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
  - 8.1 Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документацией.
  - 8.2 В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов.
  - 8.3 Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД.
9. При проектировании пункта редуцирования газа рекомендуется руководствоваться ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования». Предусмотреть узлы учета газа и электроэнергии, потребляемые для нужд отопления и электроснабжения пункта редуцирования газа.
10. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.



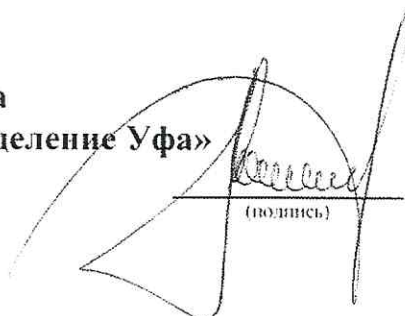
11. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
12. Заключить со специализированной организацией или филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г.Нефтекамске договоры на техническое обслуживание газопровода и газового оборудования.
13. В соответствии с действующим законодательством заключить договоры на поставку и транспортировку газа.
14. Установку приборов учета природного газа.
15. Технические условия на узел учета расхода газа рекомендуется получить у поставщика газа.

**Дополнительные рекомендации:**

1. Установить приборы учета газа с коррекцией по температуре и возможностью работать с передачей данных по GSM-GPRS или радиоканалу (с наличием импульсного выхода).
2. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г.Нефтекамске:
  - в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведения испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства);
  - во вводе в эксплуатацию средств противокоррозионной защиты, присоединяемых к сети газораспределения подземных газопроводов.
3. До начала строительства заключить договор с проектной организацией на ведение авторского надзора.
4. Обеспечить ведение строительного контроля в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ.
5. Проект газоснабжения согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г.Нефтекамске в соответствии с действующим законодательством.
6. Предусмотреть ограждение и бетонирование территорий пункта редуцирования газа и запорной отключающей арматуры. Ограждение и бетонирование предусмотреть по нормам: 7-13-09-01СБ, 7-13-09-00СБ.
7. К установке предусмотреть пункт редуцирования газа производства ПАО «Газпром газораспределение Уфа».
8. Перед началом строительно-монтажных и пуско-наладочных работ произвести испытание и настройку пункта редуцирования газа и газового оборудования на базе филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г.Нефтекамске.
9. К ПРГ необходимо обеспечить свободные подъездные пути с твердым покрытием для транспорта, в том числе аварийных и пожарных машин.
10. Установку ПРГ предусмотреть на высоте, исключающей подтопление ПРГ в период весеннего паводка.
11. В соответствии с действующим законодательством предусмотреть резервный источник теплоснабжения и возможность его использования в аварийных ситуациях в газоснабжении.

12. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.

Главный инженер филиала  
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»  
в г.Нефтекамске



(подпись)

С.А. Михальчук

\_\_ . \_\_ . 2020г.

М.Ф. Юсупов  
(34783) 3-66-33 доб. 92423.

