



СЕВАСТОПОЛЬГАЗ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«31» 04 2020 г. № 10-850

На № _____ от « _____ » _____ 20 ____ г.

Приложение N 1 к договору о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения № _____ от « _____ » _____ г.

Утверждаю
Заместитель главного инженера ПТО

С. Д. Знаменский

«31» 04 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

1. ПАО «Севастопольгаз».

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. Общество с ограниченной ответственностью «Альфагруппинвест» (ООО «Альфагруппинвест»)

(полное наименование заявителя - юридического лица, индивидуального предпринимателя; фамилия, имя, отчество - физического лица)

3. Объект капитального строительства: «Комплекс многоквартирных жилых домов с объектами обслуживания жилой застройки по ул. Горпищенко в г. Севастополе»,
(наименование объекта капитального строительства)
расположенный (проектируемый) по адресу: г. Севастополь Нахимовский район, в р-не ул. Горпищенко (кадастровый номер земельного участка 91:04:000000:105).

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа) **563 м³/час.**

При проектировании внутриплощадочных сетей предусмотреть 6 этапов строительства:

I (1,2,3 секция) котельная №1	109,5 м ³ /час
II (4,5,6 секция) котельная №2	109,5 м ³ /час
III (7,8,9 секция) котельная №3	109,5 м ³ /час
IV (10,11,12 секция) котельная №4	109,5 м ³ /час
V (13,14 секция) котельная №5	89,6 м ³ /час
VI (центр обслуживания населения) котельная №6	35,1 м ³ /час

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: **1,2 МПа;**

фактическое (расчетное): **0,32 МПа.**

6. Информация о газопроводе в точке подключения: **Дн 325, сталь, полимерное покрытие.**

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

7. Точка подключения: газопровод высокого давления I категории в районе ул. Ивана Шаталина, проложенный подземно в кадастровом квартале 91:01:003006.

8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации:

- выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с учетом изменений).
- проектную документацию согласовать с ПАО «Севастопольгаз».

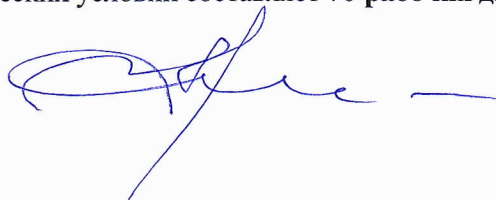
9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

- для снижения давления газа применить пункт редуцирования газа;
- диаметр проектируемого газопровода согласно гидравлического расчета; при подземной прокладке газопровода возможность использования труб из полиэтилена. Запас полиэтиленовых труб в размере 2 %;
- герметизацию вводов инженерных коммуникаций;
- активную защиту стальных участков газопровода от электрохимической коррозии;
- акт выбора трассы согласовать с заинтересованными лицами и землепользователями;
- установку газоиспользующего оборудования согласно требований СП, СНиП.
- произвести расчет пропускной способности существующих ШРП (газорегулирующего оборудования), при необходимости предусмотреть реконструкцию в узле редуцирования газа с целью ликвидации дефицита пропускной способности;
- в помещениях, в которых устанавливается газовое оборудование, следует предусматривать сигнализаторы загазованности, сблокированные с быстродействующими запорными клапанами, установленными на вводе газа в помещение (Федеральный закон от 30.12. 2009 г. № 384-ФЗ статья 30 п.11);
- получить техническое задание на проектирование узла учета природного газа в отделе метрологии ПАО «Севастопольгаз»;
- предусмотреть единый узел учета газа для коммерческого учета газа с наличием первичного устройства для формирования импульсного выхода, рекомендуется предусмотреть наличие телеметрии и термокомпенсации независимо от места установки;
- предусмотреть установку газовых счетчиков для технологического учета с наличием первичного устройства для формирования импульсного выхода, рекомендуется предусмотреть наличие телеметрии и термокомпенсации независимо от места установки;

10. Способ подключения в действующий газопровод в соответствии с нормативными документами. Обоснование выбранного способа и организационно-технологические схемы, отражающие последовательность проведения работ, предусмотреть в проектной и рабочей документации.

11. Срок действия настоящих технических условий составляет **70 рабочих дней**.

Начальник ПТО



У. Н. Швец