



## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГАЗЭК"

(АО "ГАЗЭК")

Почтовый адрес: ул. Фрунзе, д.100, корп. А, г. Екатеринбург, 620144; Юридический адрес: ул. Мусоргского, д.4, г. Каменск-Уральский, Свердловская обл., 623428; тел. 8(343) 266 94 96, факс 8(343) 272 36 52, www.gazeks.com, ugs@gazeks.com; ОКПО 03302492, ОГРН 1036600620440, ИНН 6612001379/КПП 661201001

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № Ю-269/2021

на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения

1. Исполнитель (ГРО): АО "ГАЗЭК"

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. Заявитель: АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БОГДАНОВИЧ

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

3. Объект капитального строительства: блочно-модульная котельная

(наименование объекта капитального строительства)

расположенный (проектируемый):

Свердловская область, Богдановичский район,

г. Богданович, ул. Советская, примерно в 80 метрах по направлению на юго-восток от дома №3 (кад. № 66:07:1002013:1471)

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа): 6429,2 м3/час

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: 0,6 МПа

фактическое (расчетное): 0,6 МПа

6. Информация о газопроводе в точке подключения:

- определить проектом

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства: 2 (два) года

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

8.1. Проект газоснабжения выполнить специализированной проектной организацией в соответствии Градостроительным кодексом РФ, Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870, СНиП, СП.

8.2. Требование к материалам, диаметру газопровода и типу изоляции в точке подключения:

- определить проектом

(материал (сталь/полиэтилен), Ду, тип изоляции)

8.3. Требование к пунктам редуцирования газа:

- определить проектом, а также СП 89.13330.2012 «Свод правил. Котельные установки.

Актуализованная редакция СНиП II-35-76»

8.4. Требование об установке отключающих устройств:

- предусмотреть отключающие устройства согласно СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализованная редакция СНиП 42-01-2002» и СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и



полиэтиленовых труб», а также СП 89.13330.2012 «Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76»

(место установки отключающего устройства)

#### 8.5. Требования по установке оборудования:

– предусмотреть установку оборудования заводского изготовления, соответствующего требованиям технического регламента ТС (Таможенного Союза), работающего в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала и оснащенного автоматикой регулирования и безопасности (системой «газ-контроль» - для газовых плит), обеспечивающей прекращение подачи газа в случаях погасания пламени горелки и/или нарушения (отсутствия) тяги.

#### 8.6. Требования к системам загазованности и обеспечения пожарной безопасности:

– установить в соответствии с п. 7.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», а также СП 89.13330.2012 «Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76»

8.7. Требования к дымоотводящим устройствам для отвода продуктов сгорания и вентиляционным каналам: дымоотводящие устройства для отвода продуктов сгорания и вентиляционные каналы в помещениях, где установлено газоиспользующее оборудование, выполнить в соответствии с СП 60.13330.2012 «Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003», а также СП 89.13330.2012 «Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76»

(требования к дымоотводящим устройствам для отвода продуктов сгорания и вентиляционные каналы)

#### 8.8. В случае прокладки стального газопровода в подземном исполнении

- после выбора трассы **получить ТУ на ЭХЗ в ПТО**, специализированной организацией разработать проект по электрозащите газопровода от коррозии.

В случае прокладки полиэтиленового газопровода

- предусмотреть прокладку алюминиевого или медного проводника

8.9. При прокладке газопровода в подземном исполнении предусмотреть установку полиэтиленовых футляров при входе и выходе газопроводов из земли.

(указать тип: сталь, полиэтилен)

8.10. Иметь резервное топливо на случай аварийного отключения от газоснабжения, если использование резервного (аварийного) топлива предусмотрено действующим законодательством в области электроэнергетики и теплоснабжения.

8.11. Выполнить герметизацию вводов инженерных коммуникаций в радиусе 15 м от оси подземного газопровода.

#### 9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

##### 9.1. Источник газа - ГРС

ГРС г. Богданович ввод I

(наименование ГРС, номер выхода)

##### 9.2. Точка присоединения объекта к системе газоснабжения:

– технические характеристики: Проектируемый газопровод высокого давления  
(тип и характеристики газопровода)

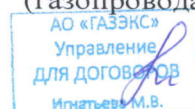
- после отключающего устройства, на границе земельного участка по адресу: Свердловская

(адрес точки подключения, в т.ч., кадастровый номер земельного участка)

область, Богдановичский район, г.Богданович, ул.Советская, примерно в 80 метрах по направлению на юго-восток от дома №3 (кад.№ 66:07:1002013:1471)

9.3. Точка подключения объекта капитального строительства заявителя предварительно определена в соответствии с **Ситуационным планом земельного участка** (Приложение № 1 к настоящим техническим условиям), являющимся неотъемлемой частью настоящих ТУ.

9.4. Наименование, технические характеристики распределительного газопровода (газопровода-



ввода), точка его присоединения к сети газораспределения, предварительные технические и иные параметры проекта газоснабжения (при необходимости создания ГРО сети газораспределения во исполнение обязательств по договору о подключении), определены в соответствии с **Техническими условиями для ГРО на проектирование и строительство газораспределительных сетей** (Приложение №3 к настоящим техническим условиям), являющимися неотъемлемой частью настоящих ТУ.

**10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа** (если предусмотрено законодательством Российской Федерации):

**10.1. Требования к узлам учета газа и месту их установки:** – в соответствии с **№ ТУик 2021/150-Ю от 25.03.2021 г.** (Приложение № 2 к настоящим техническим условиям), являющимися неотъемлемой частью настоящих ТУ.

(реквизиты технических условий для измерительного комплекса природного газа для учета газа)

**11. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года** со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Первый заместитель генерального директора

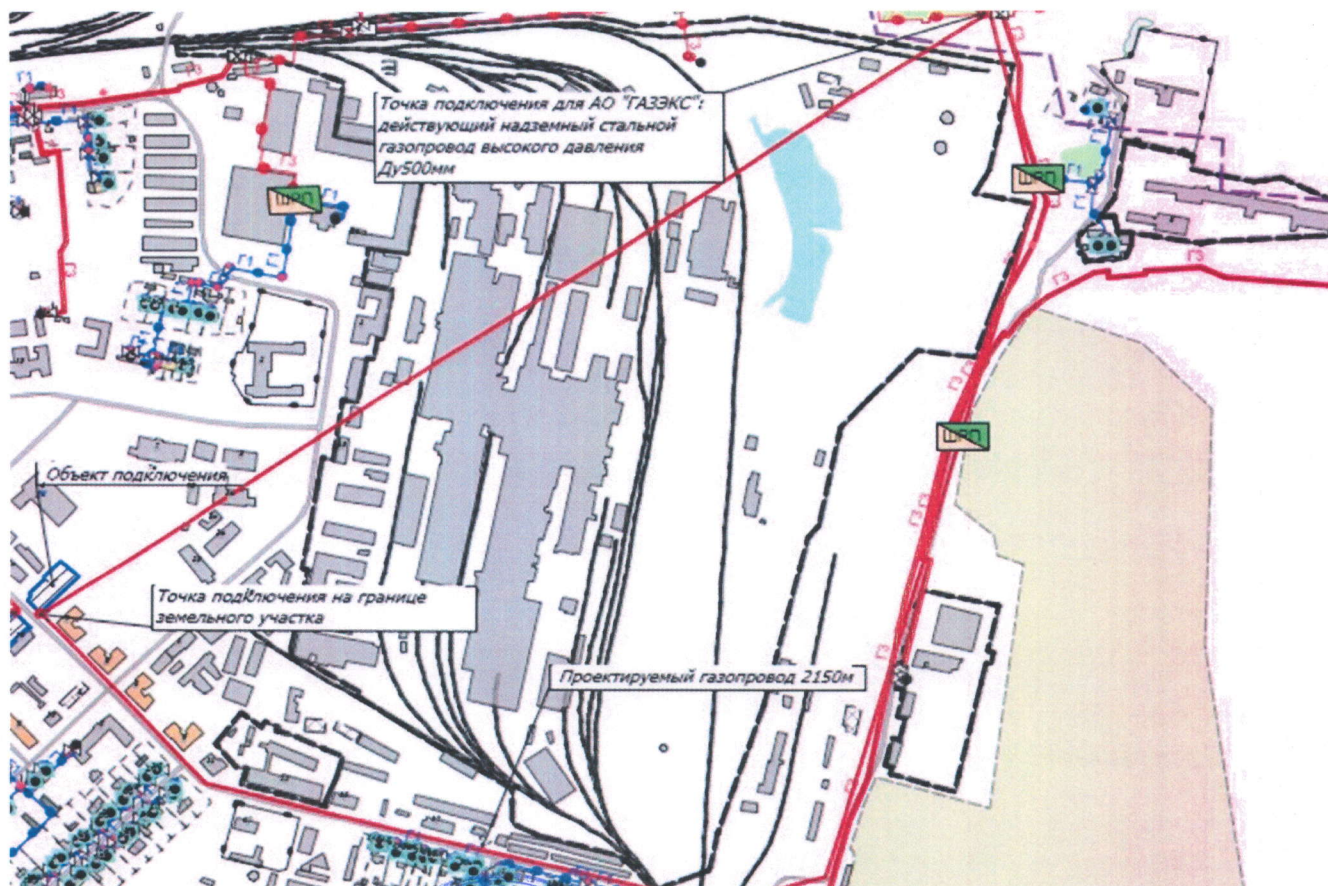


И.Н. Логинов



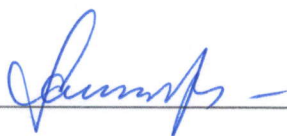
### СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН

земельного участка Заявителя с указанием точки подключения объекта капитального строительства  
р-н.Богдановичский, г.Богданович, ул.Советская примерно в 80 метрах по направлению на юго-восток от  
дома №3(66:07:1002013:1471)



Первый заместитель генерального  
директора



 — И.Н. Логинов