

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ И ОБЪЕКТОВ
КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ**

№ 48-17-3790/23

1. **Акционерное общество «МОСГАЗ»**
(наименование газораспределительной организации (исполнителя), выдавшей технические условия)
2. **Общество с ограниченной ответственностью «Броктоф»**
(ООО «Броктоф»)
(полное и сокращенное наименование заявителя – юридического лица, индивидуального предпринимателя, фамилия, имя, отчество физического лица)
3. Объект капитального строительства **жилой комплекс**
(наименование объекта)
расположенный (проектируемый) по адресу: **земельные участки**
согласно адресному перечню (приложение № 3)
4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования): **2059,6 м³/ч**, в том числе (в случае одной точки подключения):
 - величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования: **2059,6 м³/ч**;
 - величина максимального часового расхода газа (мощности) ранее подключенного газоиспользующего оборудования: **-**Состав устанавливаемого газоиспользующего оборудования подключаемого объекта капитального строительства:
 - котел BAXI LUNA-3 240 Fi единичной мощностью 25 кВт – 497 шт.;
 - газовая плита ед. мощностью 9,7 кВт - 497шт
5. Давление газа в точке подключения:
максимальное: **P = 0,6 МПа**;
фактическое (расчетное): **P = 0,45–0,6 МПа**
6. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения
в соответствии с п. 3 договора



7. Информация о газопроводе в точке подключения:
подземный газопровод Ø 315 мм, полиэтилен с защитной оболочкой
«ПРОТЕКТ»

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько): --

9. Точка подключения (планируемая): в границах земельного участка заявителя

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

- сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011;
- газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованном обособленными дымоходами и вентканалами;
- применение газоиспользующего оборудования, технических устройств и материалов, имеющих сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;
- наличие акта первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;
- обеспечение объекта капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании. Учет природного газа должен осуществляться в соответствии с действующими Правилами учета газа, утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961. Узел учета должен измерять потребляемый объем газа в соответствии с требованиями статьи 5 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» с погрешностью, установленной в постановлении Правительства РФ от 16.11.2020 № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений»;
- узел учета газа рекомендуется оснастить средствами дистанционной передачи данных в автоматизированные системы учета природного газа. Рекомендации по системам дистанционной передачи данных в автоматизированные системы учета можно получить в Управлении режимов газопотребления АО «МОСГАЗ» тел.: +7(495)917-00-66, Москва, Мрузовский переулок, д. 11, стр. 1;
- монтажные и пусконаладочные работы, проверка газовых сетей должны производиться силами специализированных организаций, имеющих членство в саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства

в соответствии с действующим законодательством;

– суммарный максимальный часовой расход природного газа должен определяться с учетом одновременной работы всего газопотребляющего оборудования. Суммарный максимальный часовой расход природного газа устанавливаемого газопотребляющего оборудования не должен превышать значения, указанного в пункте 4;

– проектируемая сеть газопотребления должна соответствовать требованиям Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (Постановление Правительства от 29.10.2010 №870), СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003 и иным действующим нормативно-техническим документам в области строительства.

11. Исполнитель осуществляет:

– присоединение к сети газораспределения: газопроводу высокого давления $P \leq 0,6$ МПа $\varnothing$ 315 мм, полиэтилен, на балансе основного абонента, от ГРС Апрелевка

(указывается газопровод, от которого осуществляется подключение, а также его характеристики: диаметр, материал труб, максимальное рабочее давление, собственник данного газопровода)

12. Заявитель осуществляет:

– предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы) (рекомендуется предварительное согласование схемы с основным абонентом), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

– строительство сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования;

– проектирование и строительство пункта редуцирования газа: при необходимости;

– обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

13. Срок действия настоящих технических условий:

соответствует сроку выполнения мероприятий по договору о подключении (технологическом присоединении)

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам

Начальник Управления
по Генеральной схеме газоснабжения

Исполнитель



Н.А. Ремезов

А.А. Елисеев

Н.А. ЕВСТИГНЕЕВА

