

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № K0690-243/5
на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования
и объектов капитального строительства к сетям газораспределения

1. Акционерное Общество «Мособлгаз».

*(наименование газораспределительной организации (исполнителя),
выдавшей технические условия)*

2. Индивидуальный предприниматель Мигаль Денис Эдуардович.

*(полное и сокращенное (при наличии) наименование, организационно-правовая форма заявителя -
юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица
(индивидуального предпринимателя))*

3. Объект капитального строительства Котельная, расположенный (проектируемый) по
адресу Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в
границах участка. Почтовый адрес ориентира: Московская область, Дмитровский р-н,
г. Яхрома, ул. Поселковая, д. 35

*(наименование объекта капитального строительства, место нахождения объекта капитального
строительства)*

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего
оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования)
350 куб. метров в час, в том числе (в случае одной точки подключения):

величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого
газоиспользующего оборудования 350 куб. метров в час;

величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего
оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего
оборудования, 0 куб. метров в час.

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное 1,2 МПа;

фактическое (расчетное) 1,05 МПа.

6. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального
строительства к сети газораспределения 547 дней.

7. Информация о газопроводе в точке подключения: - диаметр трубы 108 мм, материал
труб сталь, способ прокладки подземный, тип защитного покрытия усиленный
максимальное рабочее давление 1,2 МПа, фактическое (расчетное) давление 1,05 МПа,
наличие электрохимической защиты

*(диаметр, материал труб, способ прокладки, тип защитного покрытия, максимальное рабочее давление,
фактическое (расчетное) давление, наличие электрохимической защиты, протяженность)*

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

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (дней) с даты заключения договора о подключении и (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
- диаметр трубы 108 мм, материал труб сталь, способ прокладки подземный, тип защитного покрытия усиленный, максимальное рабочее давление 1,2 МПа, фактическое (расчетное) давление 1,05 МПа, наличие электрохимической защиты	547 дней	350	350	0	1,2 МПа; 1,05 МПа	Газопровод высокого давления, протяженностью 301 м., расположенный по адресу: Московская область, Дмитровский район, г/п Яхрома, д.Астречово, ул.Озерная, кадастровый № 50:04:00602 03:357 (подземный газопровод высокого давления Р

						$\leq 1,2$ МПа D= 159мм Сталь инв. №13- 006301)
--	--	--	--	--	--	---

9. Точка подключения располагается на границе земельного участка заявителя. Точка подключения определяется в соответствии с пунктом 4 Договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

9.1. Признаки индивидуального проекта: отсутствуют

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

- сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);
- газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами;
- необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;
- необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;
- необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет:

- проектирование и строительство (реконструкцию) газопровода от существующей сети газораспределения: Газопровод высокого давления, протяженностью 301 м., расположенный по адресу: Московская область, Дмитровский район, г/п Яхрома, д. Астрецово, ул. Озерная, кадастровый № 50:04:0060203:357 (подземный газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа D= 159мм Сталь инв. №13-006301), находящейся в собственности АО «Мособлгаз», до точки подключения:
 - диаметром 108 мм, протяженностью 16 м (в т.ч. бестраншейным способом – 6 м), материалом труб: сталь, максимальным рабочим давлением $P \leq 1,2$ МПа, тип прокладки: подземный;
 - проектируемый газопровод будет находиться в зоне действия станции катодной защиты типа ПТА-3,0 (д. Астрецово, д. 4/ Дмитровская РЭС, СКЗ № 147**).
- При проектировании линейной части газопровода запроектировать контрольно-измерительные пункты (КИПы), оборудованные устройством для измерения поляризационных потенциалов, в соответствии с требованиями НТД и ГОСТ 9.602-2016. Перед вводом газопровода в эксплуатацию произвести его коррозионное обследование с измерением суммарных и поляризационных потенциалов, определением опасного влияния переменного тока и определением коррозионной агрессивности грунта в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016;
- проектирование и строительство отключающего устройства (на границе сети газораспределения и газопотребления);
 - получение разрешения на строительство газопроводов и определение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих иным лицам.

12. Заявитель осуществляет:

- предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;
- строительство (реконструкцию) сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу: Московская область, Дмитровский район, г. Яхрома, ул. Поселковая, д. 35, з.у. с кад. № 50:04:0020114:49;
- проектирование и строительство пункта редуцирования газа (указывается при необходимости установки);
- 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 составляет 1,5 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Начальник договорного отдела
Сводно-аналитического
управления АО «Мособлгаз»

/М.В. Щекочихин/