

Начальнику управления
по муниципальному имуществу м.о. г. Пыть-Ях
БЕЛОУС Е.В.



ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на подключение к газораспределительной сети

Наименование объекта газификации:

Расположенного на земельном участке г.
Пыть-Ях, промзона "Западная",
кадастровый № 86:15:0101002:152

Заявитель:

Направления использования газа:

Часовой объем потребления газа: 200 м³/час Уточнить проектом

Планируемые сроки строительства объекта (для юридических лиц)

Начало

Окончание

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию (для юридических лиц):

Сеть газоснабжения: Газоснабжение предусматривается от газопровода высокого давления II категории Ø 530

Источник газоснабжения:

В зимнее время: осушенный отбензиненный газ ООО "ЮБ ГПК" Q=8500 ккал/м³. Газ одорирован 3 балла. В летнее время возможно использование попутного нефтяного газа ООО "РН-Юганскнефтегаз" Q= 11000 ккал/м³.

Точка подключения:

Узел 7 газопровода Ø 530 по ул. Белых Ночей. Запорная арматура: стальная, фланцевая Ру 1,6 (16) Мпа (кгс/см²). (кгс/см²).

Давление газа в точке подключения:

Максимальное 0,6 Мпа;

Минимальное 0,3 Мпа;

Диаметр газопровода, материал трубы в точке подключения: труба стальная 530x8 09Г2С

Диаметр проектируемого газопровода: Определить проектом.

Прокладка газопровода в точке подключения: Надземная

Способ прокладки: Определить проектом в соответствии с планом застройки по трассе проектируемого газопровода.

Особые условия:

1. Правообладателю земельного участка необходимо обратиться в МУП "УГХ" за получением постоянных технических условий с приложением расчета потребления газа подключаемым объектом.

2. Строительство наружных и внутренних газопроводов должно осуществляться строительными организациями, имеющими членство в СРО на данные виды работ, а также свидетельство о допуске к видам работ оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства, специализирующимся в области строительства инженерных систем и трубопроводного транспорта, имеющих аттестованных монтажников, сварщиков, специалистов сварочного производства, соответствующую производственную базу и аттестованную лабораторию контроля качества сварочно-монтажных и изоляционных работ. По выполнению работ предоставить исполнительную производственно-техническую документацию выполненную согласно требований РД-11-02-2006 в МУП "УГХ" на согласование. На все оборудование и материалы строящихся объектов должны быть сертификаты.

3. На вводе газопровода в объект газопотребления установить узел учета газа в соответствии с требованиями коммерческого учета, действующих норм и правил. Проект узла учета согласовать с Поставщиком и ГРО до начала монтажа.

4. Проектирование и строительство осуществить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы" Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002, СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб".

5. Проектом установить срок эксплуатации газопровода, технических и технологических устройств.

6. Проект согласовать со специалистами МУП "УГХ".

7. Присоединение к действующему газопроводу должно быть согласовано с его собственником и производится в присутствии газовой службы МУП "УГХ". Перед врезкой представить к осмотру специалистам газовой службы запорную арматуру.

8. Газоиспользующее оборудование предусмотреть имеющее паспорта, сертификаты и разрешение к использованию на территории РФ в качестве ВДГО.

9. Предусмотреть проектом сигнализатор загазованности с автоматическим отключением подачи газа.

10. Для обеспечения надежности теплоснабжения в случае чрезвычайных ситуаций с поставкой газа предусмотреть резервный источник теплоснабжения с использованием резервного топлива.

11. Перед вводом объекта в эксплуатацию предоставить:

1. Договора со специализированной организацией:

- на техническое обслуживание газового оборудования;
 - на техническое обслуживание наружного газопровода;
 - на поставку газа с ЗАО "Газпром межрегионгаз Север";
- С МУП "УГХ":

- договор о подключении;

- договор на транспортировку газа по газотранспортной системе МУП "УГХ" (для юридических лиц).

2. Правоустанавливающие документы на объект капитального строительства.

3. Разрешение на ввод газопровода в эксплуатацию.

12. Заключить договор с проектной организацией на осуществление авторского надзора.

Срок действия технических условий - 1 год

Директор



А.В. Карасёв

Коновалов И.В.
тел. 46-84-96

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 582,87
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 884,42
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 582,87
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 884,42
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 842,08
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 782,38
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 884,42
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 015,09
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 842,08
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 782,38
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 884,42
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 015,09
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 094,10
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 277,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 277,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 893,60
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 094,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 277,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 277,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 893,60

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.»

20. Дополнить приложением 13 следующего содержания:

«Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 282,27	
1.1.1.2	101 - 500 м		16 330,00	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 504,37	
1.2.1.2	101 - 500 м		45 939,40	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 512,03	
1.2.2.2	101 - 500 м		41 069,09	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2жк}$			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 350 051,65	
2.1.2	51 - 100 мм		1 620 763,17	
2.1.3	101 - 158 мм		2 930 775,80	
2.1.4	159 - 218 мм		3 504 607,55	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 759 436,02	
2.2.2	51 - 100 мм		2 077 315,42	
2.2.3	101 - 158 мм		3 508 588,45	
2.2.4	159 - 218 мм		3 843 846,15	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3б}$, наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 686 817,88	
3.2	110 - 159 мм		2 550 518,13	
3.3	160 - 224 мм		2 621 756,53	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)л}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 959 817,68	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5м}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	578,24	
5.2	40 - 99 м ³ /час		578,24	
5.3	100 - 399 м ³ /час		578,24	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	7 310,27
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 601,92
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 601,92
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 694,54
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 694,54

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

21. Дополнить приложением 14 следующего содержания:

«Приложение 14
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Схема газопроводов, находящихся в хозяйственном ведении

Муниципального унитарного предприятия «Управление Городского Хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях

