



# АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

28 декабря 2022

№ 400-П

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

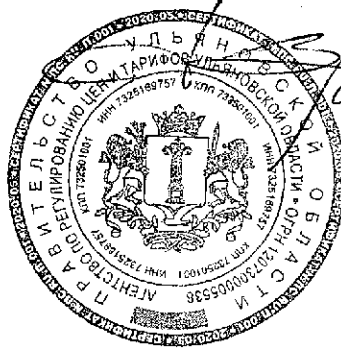
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис» согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис» согласно приложению № 2.

0000761

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно.

Руководитель



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 28 декабря 2021 г. № 400-А

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	С <sub>1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО <sup>1</sup> , связанных с проектированием газораспределительной сети:		
1.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
1.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.	
1.1.1.1.	до 100 м		68 294,64
1.1.1.2.	101-500 м		273 942,54
1.1.1.3.	501-1000 м		447 456,59
1.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.1.2.1.	до 100 м		74 243,92
1.1.2.2.	101-500 м		297 142,01
1.1.2.3.	501-1000 м		482 696,81
1.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
1.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.	
1.2.1.1.	до 100 м		103 989,37
1.2.1.2.	101-500 м		413 139,36
1.2.1.3.	501-1000 м		658 897,92
1.2.2.	100 мм и более протяжённостью		

	проектируемого газопровода:		
1.2.2.1.	до 100 м		113 905,86
1.2.2.2.	101-500 м		451 805,16
1.2.2.3.	501-1000 м		717 631,63
2.	С <sub>2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 380 193,48
2.1.2.	51-100 мм		1 909 279,50
2.1.3.	101-158 мм		2 635 856,92
2.1.4.	159-218 мм		3 664 922,35
2.1.5.	219-272 мм		5 948 529,93
2.1.6.	273-324 мм		7 808 686,99
2.1.7.	325-425 мм		10 032 115,12
2.1.8.	426-529 мм		0,00
2.1.9.	530 мм и выше		0,00
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 980 179,37
2.2.2.	51-100 мм		2 914 876,27
2.2.3.	101-158 мм		3 485 268,90
2.2.4.	159-218 мм		5 607 014,23
2.2.5.	219-272 мм		7 795 835,24
2.2.6.	273-324 мм		12 651 246,88
2.2.7.	325-425 мм		14 859 319,10
2.2.8.	426-529 мм		0,00
2.2.9.	530 мм и выше		0,00
3.	С <sub>3</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 064 234,31
3.2.	110-159 мм		1 716 281,83
3.3.	160-224 мм		2 833 714,12
3.4.	225-314 мм		5 025 124,89
3.5.	315-399 мм		11 291 879,81
3.6.	400 мм и выше		14 037 687,72
4.	С <sub>4</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
4.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
4.1.2.	51-100 мм		0,00
4.1.3.	101-158 мм		0,00

4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее		0,00
4.2.2.	110-159 мм		0,00
5.	C <sub>5</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup> в час	38 192,47
5.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> в час		9 548,12
5.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> в час		3 819,25
5.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> в час		954,81
5.5.	1 000 - 1 999 м <sup>3</sup> в час		381,92
6.	C <sub>6</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:	руб./м <sup>3</sup> в час	
6.1.	до 1 кВт		546,48
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		273,24
7.	C <sub>7.1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
7.1.	Стальные газопроводы:		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	1 767,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		4 574,00
7.1.1.1.3.	159-218 мм		4 574,00
7.1.1.1.4.	219-272 мм		4 574,00
7.1.1.1.5.	273-324 мм		4 574,00
7.1.1.1.6.	325-425 мм		4 574,00
7.1.1.1.7.	426-529 мм		4 574,00
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		4 574,00
7.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	4 574,00
7.1.1.2.2.	108-158 мм		4 574,00
7.1.1.2.3.	159-218 мм		4 574,00
7.1.1.2.4.	219-272 мм		4 574,00
7.1.1.2.5.	273-324 мм		4 574,00
7.1.1.2.6.	325-425 мм		4 574,00

7.1.1.2.7.	426-529 мм		4 574,00
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		4 574,00
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	4 574,00
7.1.2.1.2.	108-158 мм		4 574,00
7.1.2.1.3.	159-218 мм		4 574,00
7.1.2.1.4.	219-272 мм		4 574,00
7.1.2.1.5.	273-324 мм		4 574,00
7.1.2.1.6.	325-425 мм		4 574,00
7.1.2.1.7.	426-529 мм		4 574,00
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 574,00
7.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	4 574,00
7.1.2.2.2.	108-158 мм		4 574,00
7.1.2.2.3.	159-218 мм		4 574,00
7.1.2.2.4.	219-272 мм		4 574,00
7.1.2.2.5.	273-324 мм		4 574,00
7.1.2.2.6.	325-425 мм		4 574,00
7.1.2.2.7.	426-529 мм		4 574,00
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 574,00
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	4 574,00
7.2.1.2.	110-159 мм		4 574,00
7.2.1.3.	160-224 мм		4 574,00
7.2.1.4.	225-314 мм		4 574,00
7.2.1.5.	315-399 мм		4 574,00
7.2.1.6.	400 мм и выше		4 574,00
7.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	4 574,00
7.2.2.2.	110-159 мм		4 574,00
7.2.2.3.	160-224 мм		4 574,00
7.2.2.4.	225-314 мм		4 574,00
7.2.2.5.	315-399 мм		4 574,00
7.2.2.6.	400 мм и выше		4 574,00

8.	С <sub>7.2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента:		
8.1.	Стальные газопроводы:		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	3 932,10
8.1.1.1.2.	108-158 мм		4 724,34
8.1.1.1.3.	159-218 мм		7 793,40
8.1.1.1.4.	219-272 мм		13 838,24
8.1.1.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	6 800,36
8.1.1.2.2.	108-158 мм		7 851,83
8.1.1.2.3.	159-218 мм		12 258,04
8.1.1.2.4.	219-272 мм		21 637,87
8.1.1.2.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		0,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	9 497,60
8.1.2.1.2.	108-158 мм		10 364,83
8.1.2.1.3.	159-218 мм		13 305,30
8.1.2.1.4.	219-272 мм		20 137,72
8.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется		

	врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	12 365,86
8.1.2.2.2.	108-158 мм		13 872,42
8.1.2.2.3.	159-218 мм		18 069,94
8.1.2.2.4.	219-272 мм		27 937,35
8.1.2.2.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		0,00
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
8.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.	63 мм и менее	руб.	8 439,21
8.2.1.2.	64-109 мм		16 994,33
8.2.1.3.	110-159 мм		18 363,33
8.2.1.4.	160-224 мм		24 379,04
8.2.1.5.	225-314 мм		31 970,86
8.2.1.6.	315-399 мм		34 375,34
8.2.1.7.	400 мм и выше		0,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	8 439,21
8.2.2.2.	64-109 мм		16 994,33
8.2.2.3.	110-159 мм		18 363,33
8.2.2.4.	160-224 мм		24 379,04
8.2.2.5.	225-314 мм		31 970,86
8.2.2.6.	315-399 мм		34 375,34
8.2.2.7.	400 мм и выше		0,00

<sup>1</sup> Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»).

**Примечание:**

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 28 декабря 2021 г. № 400 Т

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом  
присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной  
ответственностью «Автогазсервис»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	С <sup>пр</sup> , стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления :		
1.1.	На проведение инженерно-геодезических изысканий:		
1.1.1.	Не более 42 куб.м/час	руб./	4 917,07
1.1.2.	Свыше 42 куб.м/час	подключение	4 917,07
1.1.3.	Исполнительная съёмка по окончании СМР	руб./ подключение	4 960,17
1.2.	На разработку проектной и рабочей документации:		
1.2.1.	Индивидуальное жилищное строительство		
1.2.1.1.	Надворные постройки в домовладении (бани, теплицы)	руб./ подключение	1 767,91
1.2.1.2.	Индивидуальный жилой дом (до 5 куб.м/ч)		4 419,78
1.2.1.3.	Индивидуальный жилой дом (свыше 5 куб.м./ч)		5366,66
1.2.1.4.	Установка узла учёта газа		1325,93
1.2.2.	Многоквартирные жилые дома		
1.2.2.1.	Многоквартирные жилые дома (до 10 квартир)	руб./ подключение	18 351,86
1.2.2.2.	Многоквартирные жилые дома (до 20 квартир)		23 249,59
1.2.2.3.	Многоквартирные жилые дома (до 30 квартир)		34 874,38
1.2.2.4.	Многоквартирные жилые дома (свыше 30 квартир)		58 123,94
1.2.3.	Коммунально-бытовые предприятия		

1.2.3.1.	Теплогенераторная (до 25 кВт)	руб./ подключение	13232,27	
1.2.3.2.	Теплогенераторная (до 50 кВт)		19651,89	
1.2.3.3.	Теплогенераторная (до 100 кВт)		31533,54	
1.2.3.4.	Теплогенераторная (от 101 до 200 кВт)		0,00	
1.2.3.5.	Теплогенераторная (от 201 до 360 кВт)		0,00	
1.2.3.6.	Установка узла учёта газа		0,00	
1.2.4.	Агро-комплекс			
1.2.4.1.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 8 МВт	руб./ подключение	0,00	
1.2.4.2.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 17 МВт		0,00	
1.2.4.3.	Газоиспользующее оборудование (тепличные комплексы)		0,00	
1.2.4.4.	Установка узла учёта газа		0,00	
1.2.5.	Промышленные предприятия			
1.2.5.1.	Обвязка газогорелочных устройств, предназначенных для технологических процессов	руб./ подключение	0,00	
1.2.5.2.	Установка узла учёта газа		0,00	
1.2.6.	Пункт редуцирования газа			
1.2.6.1.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ подключение	33 538,80	
1.2.7.	Электро-химическая защита подземных стальных газопроводов (ЭХЗ)			
1.2.7.1.	Электрозащитная установка от коррозии	руб./ подключение	102 594,30	
2.	С <sup>г</sup> , стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		С учётом стоимости материалов	Без учёта стоимости материалов
2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:			
2.1.1.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром:			
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./м	978,83	767,10
2.1.1.2.	26-38 мм		1 028,74	767,10
2.1.1.3.	39-45 мм		1 085,87	767,10
2.1.1.4.	46-57 мм		1 398,89	920,65
2.1.1.5.	58-76 мм		1 941,79	1 202,22
2.1.1.6.	89 мм		2 088,18	1 202,22
2.1.1.7.	108 мм		2 851,71	1 445,74
2.1.1.8.	114-159 мм		4 880,56	1 940,17

2.1.1.9.	219 мм		8 593,87	3 060,30
2.1.2.	Давление от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром:			
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./м	978,91	767,18
2.1.2.2.	26-38 мм		1 028,82	767,18
2.1.2.3.	39-45 мм		1 085,95	767,18
2.1.2.4.	46-57 мм		1 398,97	920,73
2.1.2.5.	58-76 мм		1 941,56	1 201,99
2.1.2.6.	89 мм		2 087,95	1 201,99
2.1.2.7.	108 мм		2 851,48	1 445,51
2.1.2.8.	114-159 мм		4 879,93	1 939,54
2.1.2.9.	219 мм		8 593,24	3 059,67
2.1.3.	Установка изолирующих соединений на газопроводе диаметром:			
2.1.3.1.	До 50 мм	руб./шт	3 889,23	1 089,23
2.1.3.2.	До 65 мм		5 189,54	1 509,54
2.1.3.3.	До 80 мм		5 866,51	1 566,51
2.1.3.4.	До 100 мм		7 599,54	1 859,54
2.1.3.5.	До 150 мм		14 656,35	3 156,35
2.1.3.6.	До 200 мм		18 151,63	3 651,63
2.1.4.	Монтаж опор			
2.1.4.1.	Высотой до 1 м для стального газопровода в диаметре:			
2.1.4.1.1.	До 50 мм	руб./м	534,60	207,04
2.1.4.1.2.	До 65 мм		519,92	192,36
2.1.4.1.3.	До 80 мм		488,11	160,55
2.1.4.1.4.	До 100 мм		791,74	268,50
2.1.4.1.5.	До 150 мм		763,84	240,60
2.1.4.1.6.	До 200 мм		1 017,96	290,53
2.1.4.2.	Высотой до 2,2 м для стального газопровода в диаметре:			
2.1.4.2.1.	До 50 мм	руб./м	626,66	299,10
2.1.4.2.2.	До 65 мм		604,87	277,31
2.1.4.2.3.	До 80 мм		557,31	229,75
2.1.4.2.4.	До 100 мм		893,79	370,55
2.1.4.2.5.	До 150 мм		861,96	338,72
2.1.4.2.6.	До 200 мм		1 150,49	423,06
2.1.4.3.	Высотой до 5 м для стального газопровода в диаметре:			
2.1.4.3.1.	До 50 мм	руб./м	893,22	565,66
2.1.4.3.2.	До 65 мм		893,22	565,66
2.1.4.3.3.	До 80 мм		893,22	565,66
2.1.4.3.4.	До 100 мм		1 088,90	565,66
2.1.4.3.5.	До 150 мм		1 228,74	501,31
2.1.4.3.6.	До 200 мм		1 417,42	689,99
2.1.5.	Фасадный газопровод диаметром:			
2.1.5.1.	25 мм и менее	руб./м	487,31	336,58
2.1.5.2.	26-38 мм		526,70	338,06
2.1.5.3.	39-45 мм		566,65	339,88

2.1.5.4.	46-57 мм		697,71	378,47
2.1.5.5.	58-76 мм		970,22	537,65
2.1.5.6.	89 мм		1 090,47	580,51
2.1.5.7.	108 мм		1 293,64	584,67
2.1.5.8.	114-159 мм		2 004,61	737,22
2.1.5.9.	219 мм		3 601,95	1 398,38
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:			
2.2.1.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.2.1.1.	26-57 мм	руб./м	2 010,14	1 244,79
2.2.1.2.	58-76 мм		2 425,39	1 296,42
2.2.1.3.	89 мм		2 642,15	1 296,42
2.2.1.4.	108 мм		3 482,77	1 438,44
2.2.1.5.	114 мм		5 619,31	1 694,92
2.2.1.6.	219 мм		8 711,37	1 916,18
2.2.2.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.2.2.1.	26-57 мм	руб./м	1 258,38	487,60
2.2.2.2.	58-76 мм		1 653,02	516,77
2.2.2.3.	89 мм		1 877,54	521,41
2.2.2.4.	108 мм		2 676,95	619,91
2.2.2.5.	114 мм		4 701,20	761,56
2.2.2.6.	219 мм		7 722,29	906,08
2.2.3.	Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.2.3.1.	26-57 мм	руб./м	2 010,14	1 244,79
2.2.3.2.	58-76 мм		2 425,39	1 296,42
2.2.3.3.	89 мм		2 642,15	1 296,42
2.2.3.4.	108 мм		3 482,77	1 438,44
2.2.3.5.	114 мм		5 619,31	1 694,92
2.2.3.6.	219 мм		8 711,37	1 916,18
2.2.4.	Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.2.4.1.	26-57 мм	руб./м	1 258,38	487,60
2.2.4.2.	58-76 мм		1 653,83	516,77
2.2.4.3.	89 мм		1 877,54	521,41
2.2.4.4.	108 мм		2 676,95	619,91
2.2.4.5.	114 мм		4 701,20	761,56
2.2.4.6.	219 мм		7 722,29	906,08
2.2.5.	Давление от 0,3 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.2.5.1.	26-57 мм	руб./м	2 010,22	1 244,87
2.2.5.2.	58-76 мм		2 425,16	1 296,19
2.2.5.3.	89 мм		2 641,92	1 296,19
2.2.5.4.	108 мм		3 482,54	1 438,21

2.2.5.5.	114 мм		5 618,68	1 694,29
2.2.5.6.	219 мм		8 710,74	1 915,55
2.2.6.	Давление от 0,3 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.2.6.1.	26-57 мм	руб./м	1 258,46	487,68
2.2.6.2.	58-76 мм		1 652,79	516,54
2.2.6.3.	89 мм		1 877,31	521,18
2.2.6.4.	108 мм		2 676,72	619,68
2.2.6.5.	114 мм		4 700,57	760,93
2.2.6.6.	219 мм		7 721,66	905,45
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:			
2.3.1.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 014,32	690,32
2.3.1.2.	64-90 мм		1 359,17	714,17
2.3.1.3.	110 мм		1 665,17	714,17
2.3.1.3.	160 мм		2 775,03	765,03
2.3.1.3.	225 мм		4 776,47	818,84
2.3.2.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.3.2.1.	32 -63 мм	руб./м	571,88	256,88
2.3.2.2.	64-90 мм		905,32	269,32
2.3.2.3.	110 мм		1 211,32	269,32
2.3.2.3.	160 мм		2 294,77	293,77
2.3.2.3.	225 мм		4 270,37	310,37
2.3.3.	Давление от 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.3.3.1.	32 -63 мм	руб./м	1 014,32	690,32
2.3.3.2.	64-90 мм		1 359,17	714,17
2.3.3.3.	110 мм		1 665,17	714,17
2.3.3.3.	160 мм		2 776,09	766,09
2.3.3.3.	225 мм		4 778,08	820,46
2.3.4.	Давление от 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.3.4.1.	32 -63 мм	руб./м	571,88	256,88
2.3.4.2.	64-90 мм		905,32	269,32
2.3.4.3.	110 мм		1 211,32	269,32
2.3.4.3.	160 мм		2 295,83	294,83
2.3.4.3.	225 мм		4 271,99	311,99
2.3.5.	Установка цокольных вводов на газопроводах диаметром:			
2.3.5.1.	До 63 мм	руб./шт	16 129,60	11 464,85
2.3.5.2.	До 110 мм		36 376,95	24 087,90
2.3.5.3.	До 160 мм		71 760,36	42 579,77
2.3.6.	Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на	1 участок	26 555,77	

	прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм			
2.3.7.	Выдержка под давлением от 0,6 до 1,2 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм	1 участок	27 818,12	
3.	$C_{\text{прг}}$ , стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа:		С учётом стоимости материалов	Без учёта стоимости материалов
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	0,00	0,00
3.2.	11-20 м <sup>3</sup> /час		0,00	0,00
3.3.	21-31 м <sup>3</sup> /час		0,00	0,00
3.4.	32-49 м <sup>3</sup> /час		0,00	0,00
3.5.	50-99 м <sup>3</sup> /час		0,00	0,00
3.6.	100-399 м <sup>3</sup> /час		0,00	0,00
3.7.	400-2000 м <sup>3</sup> /час		0,00	0,00
4.	$C^{\text{оу}}$ , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств:		С учётом стоимости материалов	Без учёта стоимости материалов
4.1.	Внутренний газопровод диаметром:			
4.1.1.	до 15 мм	руб./шт.	1 347,08	1 097,08
4.1.2.	16-20 мм		1 497,08	1 097,08
4.1.3.	21-25 мм		1 627,08	1 097,08
4.1.4.	26-32 мм		2 062,96	1 312,96
4.1.5.	33-40 мм		2 391,96	1 312,96
4.1.6.	41-50 мм		2 612,96	1 312,96
4.2.	Наземная (надземная) прокладка:			
4.2.1.	Наружный газопровод диаметром (с резьбовым присоединением и присоединением под сварку):			
4.2.1.1.	21-25 мм	руб./шт.	7 151,09	5 442,09
4.2.1.2.	26-32 мм		7 258,09	5 442,09
4.2.1.3.	33-40 мм		7 904,09	5 442,09
4.2.1.4.	41-50 мм		8 125,09	5 442,09
4.2.1.5.	65 мм		12 422,29	8 737,29
4.2.1.6.	80 мм		13 531,29	8 737,29
4.2.1.7.	100 мм		18 045,00	12 153,00
4.2.1.8.	150 мм		44 843,59	29 009,59
4.2.1.9.	200 мм		84 821,05	52 621,05
4.2.2.	Наружный газопровод диаметром (с фланцевым присоединением):			
4.2.2.1.	26-32 мм	руб./шт.	11 809,03	6 441,03
4.2.2.2.	33-40 мм		12 972,03	6 441,03
4.2.2.3.	41-50 мм		13 582,03	6 441,03
4.2.2.4.	65 мм		20 749,06	11 013,06
4.2.2.5.	80 мм		22 843,06	11 013,06

4.2.2.6.	100 мм		37 279,23	14 428,23
4.2.2.7.	150 мм		71 511,20	29 681,20
4.2.2.8.	200 мм		129 817,46	54 677,46
4.3.	Подземная прокладка:			
4.3.1.	Стальной газопровод диаметром:			
4.3.1.1.	До 50 мм	руб./шт	25 005,82	7 121,82
4.3.1.2.	До 80 мм		33 432,82	7 121,82
4.3.1.3.	До 100 мм		43 326,58	10 546,58
4.3.1.4.	До 150 мм		64 666,58	10 546,58
4.3.1.5.	До 200 мм		91 326,18	16 442,18
4.3.2.	Полиэтиленовый газопровод диаметром:			
4.3.2.1.	До 32 мм	руб./шт	29 190,82	7 121,82
4.3.2.2.	До 63 мм		36 690,82	7 121,82
4.3.2.3.	До 90 мм		44 615,58	10 546,58
4.3.2.4.	До 110 мм		50 615,58	10 546,58
4.3.2.5.	До 160 мм		93 311,18	16 442,18
4.3.2.6.	До 225 мм		203 311,18	16 442,18
5.	$C_{\text{окс}}^r$ , стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя при наземном (надземном) способе прокладке:			
5.1.	С учётом стоимости материалов:			
5.1.1.	11-15 мм	руб./м	824,88	
5.1.2.	16-20 мм		908,99	
5.1.3.	21-25 мм		994,48	
5.1.4.	26-32 мм		1 105,24	
5.1.5.	40 мм		1 233,46	
5.1.6.	57 мм		1 460,54	
5.2.	Без учёта стоимости материалов:			
5.2.1.	11-15 мм	руб./м	630,88	
5.2.2.	16-20 мм		674,75	
5.2.3.	21-25 мм		694,52	
5.2.4.	26-32 мм		730,19	
5.2.5.	40 мм		782,24	
5.2.6.	57 мм		796,53	
6.	$C^{\text{ny}}$ , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)			
6.1.	Для физических лиц	руб.	1 562,46	
6.2.	Для юридических лиц	руб.	2 139,28	
7.	$C^{\text{nyo}}$ , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учёта стоимости оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой двухгорелочной	руб.	812,08	
7.2.	Установка плиты газовой четырехгорелочной	руб.	948,17	
7.3.	Установка газогорелочного устройства	руб.	3 422,03	

7.4.	Установка проточного водонагревателя	руб.	7 703,66
7.5.	Установка котла напольного	руб.	9 909,19
7.6.	Установка котла навесного	руб.	9 909,19

---