



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 785-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2024 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 26.12.2023 № 48) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские

газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 80 702,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 67 251,67 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 46 414,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 38 678,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 6;

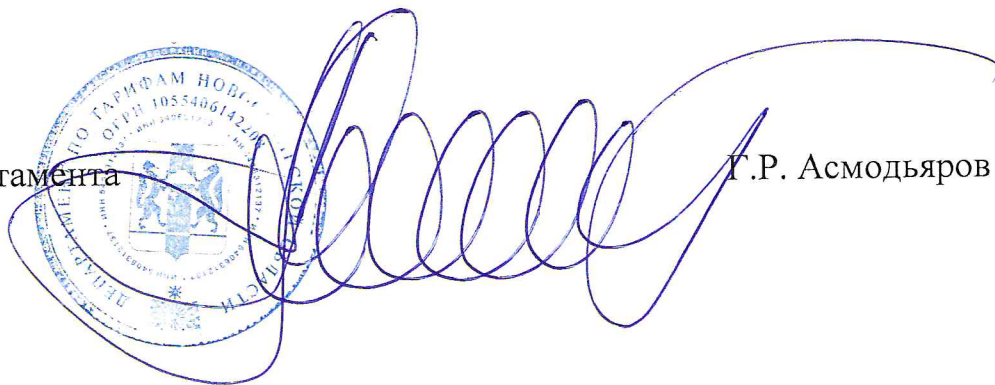
7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) для определения размера платы за

подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Руководитель департамента

A large, stylized handwritten signature in blue ink, written over a circular official stamp.

Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2024 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	13 997
1.1.2.	протяженность 101-500 м	43 321
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	101 866
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	203 733
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	339 555
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	475 377
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	611 199
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	747 021
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 204
1.2.2.	протяженность 101-500 м	52 205
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	129 080
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	258 159
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	430 266
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	602 373
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	774 479
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	946 586
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	27 954
2.1.2.	протяженность 101-500 м	87 342
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	138 996
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	277 993
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	463 321
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	648 650
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	833 979
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 019 306
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	24 889
2.2.2.	протяженность 101-500 м	95 637
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	186 672
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	373 343
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	622 239

2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	871 135
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 081 312
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 235 555

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2024 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 060 994
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 967 069
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 769 177
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 603 273
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 375 510
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 087 669
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 185 876
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 405 127
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 565 854
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 988 578
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 705 064
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 780 978
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 813 348
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 912 697

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 26.12.2023 № 785-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2024 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	2 792 257
2.	110-159 мм	3 302 471
3.	160-224 мм	3 643 961
4.	225-314 мм	4 688 225
5.	315-399 мм	6 839 030
6.	400 мм и выше	10 085 886

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км на 2024 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 228 407
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 662 013
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 897 283
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 737 830
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 096 532

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 26.12.2023 № 785-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2024 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 990
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 370
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	951
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	749

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2024 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 982
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 474
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 992
4.	свыше 3 кВт	6 701

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2024 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 610
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	9 186
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 346
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 679
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	60 243
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 451
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 451
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 660
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	128 263
2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	42 067
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	51 246

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	50 179
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	60 243
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 535
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 535
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 802
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	128 490
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	9 152
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 485
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 352
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 447
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 451
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	112 170
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 683
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	139 744
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 910
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	49 276
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 944
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	57 098
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	112 170
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	112 170
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 683
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	139 744
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	9 152
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	25 698
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 746
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 725
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 547
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 547
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	54 260
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 429
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 834
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 834
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	168 154
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	230 421

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области на 2024 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 532
1.2.	при использовании газа для иных нужд		24 155
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 510 725
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 384 856
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 354 604
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 444 110
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 048 301
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 711 990
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 858 658
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 102 347
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 592 895
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	857 602
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 670 797
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 708 404
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	62 724
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		125 446
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		188 170
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		250 894
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 214
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <2>}:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 501 729
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 502 508
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 502 508
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 354 604
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 354 604
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$^{<3>}:	руб./шт.	1 795
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 251
7.1.2.	4х-комфорочная		1 508
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 695
7.2.2.	напольный		15 501
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 244
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 695
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 865

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{оу}$ учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{г_{окс}}$ учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ не учтены расходы на приобретение прибора учета.