



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 638-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2023 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 её 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 15.12.2022 № 56) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), расположенным в пределах территории Новосибирской области, согласно приложению № 1.

2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), расположенным

в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 2;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 № 5;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», бесхозяйной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного

абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 8.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) 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 № 9.

4. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) на 2023 год<*>

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<*>
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» 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	76 742,00
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» 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,	44 899,00

	промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	
--	---	--

<*> Применяется для всех категорий Заявителей;

<***> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2023 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	12 916
1.1.2.	протяженность 101-500 м	38 747
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	96 868
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	193 736
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	322 894
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	452 051
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	581 209
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	710 366
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 366
1.2.2.	протяженность 101-500 м	49 098
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	122 746
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	245 492
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	409 154
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	572 816
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	736 477
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	900 139
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	17 623
2.1.2.	протяженность 101-500 м	52 870
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	132 176
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	264 352
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	440 587
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	616 822
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	793 057
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	969 291
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	23 668
2.2.2.	протяженность 101-500 м	71 005
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	177 512
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	355 024

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	591 707
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	828 390
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 035 321
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 183 096

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₂ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2023 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С ₂ , руб./км<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 484 205
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 315 112
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 073 322
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 940 438
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 878 506
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 657 303
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 390 412
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 048 003
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 303 804
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 455 367
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 455 367
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 509 057
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 638 028
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 840 245

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2023 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	1 830 650
2.	110-159 мм	2 279 939
3.	160-224 мм	3 984 934
4.	225-314 мм	5 126 911
5.	315-399 мм	7 478 971
6.	400 мм и выше	11 029 640

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 2023 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км<*>
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 362 785
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 857 394
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 125 735
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 982 438
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 494 220

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2023 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 594
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 690
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 000
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	788

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2023 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ <*>
1.	до 1 кВт	5 347
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 883
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 451
4.	свыше 3 кВт	7 225

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2023 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.<*>
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 231
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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	9 854
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 026
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 196
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	61 547
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	77 722
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	77 722
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 784
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	137 595
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	42 771
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	52 104
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	53 830

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	61 252
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	77 813
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	77 813
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 938
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	137 840
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	9 305
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 644
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 776
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	44 462
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	77 722
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	120 332
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	148 772
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	149 911
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	46 880
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	52 861
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	53 830
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	61 252
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	120 332
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	120 332
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	148 772
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	149 911
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	9 818
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	27 568
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	29 433
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	44 762
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	49 936
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	49 936
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	57 928
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	62 982
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	78 133
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	78 133
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	180 389
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	247 186

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» 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 2023 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.<*>
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 318
1.2.	при использовании газа для иных нужд		18 504
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	1 484 205
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 484 205
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 484 205
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 484 205
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 315 112
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 880 578
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 036 484
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 303 489
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 840 970
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	939 653
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 830 650
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 830 650
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	65 938
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		131 875
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		197 813
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		263 750
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 424
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	1 484 205
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 484 205
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 484 205
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 484 205
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 484 205
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа C^{ny} <3>:	руб./шт.	1 584
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гнo}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 281
7.1.2.	4х-комфорочная		1 533
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 946
7.2.2.	напольный		15 373
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 141
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 947
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 078

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки C^{0y} 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^{ny} не учтены расходы на приобретение прибора учета.