



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12 декабря 2024 года

№ 444-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2025 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 12.12.2024 № 46) 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) стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость);

2) 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;

3) 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;

4) 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;

5) 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;

6) 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 согласно приложению № 6;

7) 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 м^3 согласно приложению № 7;

8) 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 k-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. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) на 2025 год<*>

№ п/п	Показатели	Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<***>
1.	Размер платы 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	85 969,00
2.	Размер платы 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	50 298,00

	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	
--	--	--

<*> Применяется для всех категорий Заявителей.

<***> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 2025 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	14 204
1.1.2.	протяженность 101-500 м	42 608
1.1.3.	протяженность 501-1 000 м	106 521
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	213 042
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	355 071
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	497 099
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	639 128
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	781 156
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 997
1.2.2.	протяженность 101-500 м	53 991
1.2.3.	протяженность 501-1 000 м	134 978
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	269 956
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	449 928
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	629 899
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	809 870
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	989 841
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	19 380
2.1.2.	протяженность 101-500 м	58 139
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	145 348
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	290 696
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	484 493
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	678 291
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	872 088
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 065 884
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	26 027
2.2.2.	протяженность 101-500 м	78 081
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	195 202
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	390 404

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	650 672
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	910 942
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 138 494
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 300 996

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 на 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 632 111
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 545 821
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 379 590
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 333 117
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 464 320
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 320 727
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 628 625
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 351 748
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 732 693
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 999 014
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 999 014
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 357 015
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	10 598 491
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	11 920 514

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 на 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	2 013 081
2.	110-159 мм	2 507 143
3.	160-224 мм	4 382 047
4.	225-314 мм	5 637 825
5.	315-399 мм	8 224 276
6.	400 мм и выше	12 128 782

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 2025 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	3 697 899
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 241 797
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 536 879
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 379 302
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	6 041 739

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 2025 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 251
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 958
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 099
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	866

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 2025 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ <*>
1.	до 1 кВт	5 880
2.	от 1 кВт до 2 кВт	6 470
3.	от 2 кВт до 3 кВт	7 093
4.	свыше 3 кВт	7 945

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2025 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	2 761
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с 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+», бесхозяйного 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	11 723
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	12 640
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	29 870
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	67 597
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 362
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 362
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	131 559
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	151 121
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	46 976
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	57 226
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	59 122

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	67 273
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 462
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 462
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	131 728
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	151 390
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	10 220
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 592
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	28 310
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	48 833
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 362
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	132 161
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	163 397
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	164 648
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	51 488
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	58 057
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	59 122
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	67 273
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	132 161
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	132 161
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	163 397
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	164 648
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	11 845
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	31 267
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	33 035
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	49 162
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	54 845
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	54 845
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	63 622
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	69 173
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	85 814
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	85 814
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	198 122
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	271 485

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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 2025 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<*>
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 748
1.2.	при использовании газа для иных нужд		20 348
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	1 632 111
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 632 111
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 663 461
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 632 111
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 545 821
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 067 984
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 239 427
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 533 039
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 124 083
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 033 293
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 013 081
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 013 081
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	72 509
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		145 017
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		217 526
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		290 033
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 666
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <2>}:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 632 111
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		1 632 111
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		1 632 111
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		1 632 111
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		1 632 111
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	1 742
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 409
7.1.2.	4х-комфорочная		1 686
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	9 838
7.2.2.	напольный		16 905
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 554
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 839
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 684

<*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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.