



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19 декабря 2024 года

№ 554-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Митра» 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 19.12.2024 № 49) 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 «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020), 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

«Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020), 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 «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020), 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 «Митра», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Митра» 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра», а также бесхозного 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 «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020) 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 «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020) 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 «Митра», 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 «Митра» 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	88 543,00
2.	Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра» 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	50 924,00

	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 «Митра», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Митра» 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	16 087
1.1.2.	протяженность 101-500 м	48 260
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	120 649
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	241 299
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	402 165
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	563 030
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	723 896
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	884 762
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	19 999
1.2.2.	протяженность 101-500 м	59 998
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	149 995
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	299 989
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	499 982
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	699 975
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	899 967
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 099 960
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	32 211
2.1.2.	протяженность 101-500 м	96 634
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	241 585
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	483 171
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	805 285
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 127 398
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 449 512
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 771 626
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	36 930
2.2.2.	протяженность 101-500 м	110 791
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 979
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	553 957

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	923 262
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 292 566
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 661 871
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	2 031 176

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₂ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 С ₂ , руб./км<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 840 059
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 447 711
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 543 491
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	7 950 046
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	11 546 761
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	15 705 656
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	6 325 558
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	7 113 587
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	8 435 659
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	9 367 749
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	11 086 686
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	12 875 797
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	14 378 890
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	20 942 641

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 С ₃ , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	4 795 802
2.	110-159 мм	4 970 962
3.	160-224 мм	7 504 487
4.	225-314 мм	8 775 082
5.	315-399 мм	11 514 996
6.	400 мм и выше	16 617 855

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 С ₄ , руб./км<*>
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 675 965
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	7 725 242
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	12 941 521
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 145 981
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	11 530 427

<*> 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 «Митра», 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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	10 155
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	6 327
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 760
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	2 207

<*> 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 «Митра», 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	8 948
2.	от 1 кВт до 2 кВт	9 674
3.	от 2 кВт до 3 кВт	9 746
4.	свыше 3 кВт	11 631

<*> 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 «Митра», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра», а также бесхозного 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 «Митра», 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 «Митра», 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	11 723
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	12 640
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	30 845
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	73 298
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 008
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 008
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	143 341
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	164 655
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	51 183
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	62 351
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	64 416

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	82 583
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 116
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 116
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	143 526
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	164 947
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	11 136
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	11 541
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	30 845
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	53 206
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 008
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	143 997
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	178 030
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	179 393
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	56 100
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	63 258
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	64 416
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	73 298
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	143 997
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	143 997
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	178 030
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	179 393
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
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	33 382
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	53 565
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	59 756
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	59 756
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	186 632
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	219 106
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	238 412
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	308 960
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	363 754
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 211 302

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществам с ограниченной ответственностью «Митра» 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	5 517
1.2.	при использовании газа для иных нужд		29 651
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	2 840 059
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 840 059
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 543 348
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 543 348
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		3 748 187
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	3 285 536
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		3 285 536
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		3 395 222
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 951 116
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 849 921
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		3 307 450
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		3 307 450
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	101 552
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		203 105
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		304 657
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		406 209
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 745
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	2 534 000
5.2.	диаметр 16-20 мм		2 534 000
5.3.	диаметр 21-25 мм		2 534 000
5.4.	диаметр 26-32 мм		2 534 000
5.5.	диаметр 33-50 мм		2 534 000
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	2 621
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 765
7.1.2.	4х-комфорочная		2 126
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	12 275
7.2.2.	напольный		17 355
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 675
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	12 275
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		8 283

<*> 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.