



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 602-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 « О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, 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 23.12.2021 № 55) 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 «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), 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 «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), 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 «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», 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_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) 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.

4. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) на 2022 год<*>

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис» 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	73 649<*>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис» 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	42 358<*>

	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 «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2022 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	12 633<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	37 900<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	94 751<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	189 502<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	315 837<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	442 172<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	568 507<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	694 841<*>
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 706<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 119<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 799<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 597<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 662<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	549 727<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	706 792<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	863 857<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	25 511<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	76 534<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	191 336<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	382 672<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	637 787<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	892 902<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 148 017<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 403 132<*>
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	28 448<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	85 343<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	213 358<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	426 717<*>

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	711 195<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	995 672<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 280 150<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 564 628<*>

<*> 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_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2022 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	1 234 376<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 621 418<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 434 937<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 395 024<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 381 673<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 030 569<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 855 614<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 391 773<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 131 299<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 360 411<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 985 988<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 320 877<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	10 222 644<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	14 227 130<*>

<*> 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 «Промгазсервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2022 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км
1.	109 мм и менее	1 149 610<*>
2.	110-159 мм	3 065 551<*>
3.	160-224 мм	5 024 375<*>
4.	225-314 мм	5 656 362<*>
5.	315-399 мм	7 323 550<*>
6.	400 мм и выше	10 585 067<*>

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 2022 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	3 230 338<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 705 467<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 963 239<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 825 586<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 277 825<*>

<*> 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 «Промгазсервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2022 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 268<*>
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	3 020<*>
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	960<*>
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	542<*>

<*> 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 «Промгазсервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2022 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	1 962<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», 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	9 024<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 181<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	24 904<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 180<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 093<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 093<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426 - 529 мм	115 731<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	132 940<*>
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	13 101<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	50 341<*>

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 009<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 180<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 180<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 180<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 880<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	133 176<*>
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	8 990<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 318<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	24 904<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	42 958<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 093<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	116 261<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	143 739<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 840<*>
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	45 294<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	51 073<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 009<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 180<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	116 261<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	69 614<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	143 739<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 840<*>
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	8 990<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	25 244<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	26 952<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	43 248<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	48 246<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	48 246<*>
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	55 969<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	60 560<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	75 490<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	75 490<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	174 286<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	238 824<*>

<*> 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 «Промгазсервис» 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 2022 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	4 148<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		22 108<*>
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	1 234 376<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 234 376<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 234 376<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 590 507<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 283 041<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 855 614<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 855 614<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 391 773<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 391 773<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 005 781<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 149 610<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64 90 мм		1 149 610<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	70 566<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		141 132<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		211 698<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		282 264<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 328<*>
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	1 579 904<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 579 904<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 579 904<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 579 904<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 579 904<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа C^{ny} <3> ;	руб./шт.	1 768<*>
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$;		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 230<*>
7.1.2.	4х-комфорочная		1 471<*>
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 000<*>
7.2.2.	напольный		14 753<*>
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	3 974<*>
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 585<*>
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 833<*>

<*> 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^{oy} 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.