



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 642-Г

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Общества

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

1) в размере 76 742,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 63 951,67 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 44 137,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 36 780,83 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

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

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

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) 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 м<sup>3</sup>/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

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

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров



**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 С <sub>1</sub> , руб. (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<b>1.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	12 917
1.1.2.	протяженность 101-500 м	38 748
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
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
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
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
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	132 177
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	793 056
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	969 291
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	23 669
2.2.2.	протяженность 101-500 м	71 005
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	177 513

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	1 028 253
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 174 929

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 $C_2$ , руб./км (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 290 613
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 013 141
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 672 454
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 426 467
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 111 744
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 788 958
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 078 619
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 650 437
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 742 439
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 743 798
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 743 798
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 399 179
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 380 894
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 426 300

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 $C_3$ , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 591 870
2.	110-159 мм	1 982 555
3.	160-224 мм	3 465 160
4.	225-314 мм	4 458 183
5.	315-399 мм	6 503 452
6.	400 мм и выше	9 590 001



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 069 995
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 482 325
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 706 051
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 586 637
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 846 455

Приложение № 5  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 15.12.2022 № 642-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2023 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 976
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 437
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	904
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	713

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> на 2023 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 738
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 205
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 698
4.	свыше 3 кВт	6 372

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного 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. (без учета НДС)
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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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	8 569
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 718
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	18 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	53 263
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	67 585
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	67 585
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	104 160
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	119 648
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	39 242
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	45 308
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 388
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	53 263
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	67 663
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	67 663
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	104 293
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	119 860
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	8 091
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 386
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 414
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	38 663
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	67 585
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	104 636
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	129 368
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	130 358
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	40 766
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	45 966
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	46 809
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	53 263
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	104 636
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	104 636
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	129 368
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	130 358
2.2.	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>	
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	8 537
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	12 886
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	9 227
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	8 955
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	43 421
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	43 421
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	50 372
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	54 505
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	67 942
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	67 942
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	156 860
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	214 945

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 м<sup>3</sup>/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. (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>):</b>		
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
<b>2.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>г</sup>):</b>		
<b>2.1.</b>	<b><i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i></b>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 290 613
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 290 613
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 290 613
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 290 613
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 013 141
<b>2.2.</b>	<b><i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i></b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 635 285
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 770 855
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 003 035
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 470 409
<b>2.3.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	817 090
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 591 870
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 591 870
<b>3.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С<sup>прг</sup>:</b>		
3.1.	пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	59 761
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		119 521
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		179 281
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		239 042
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу &lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 108
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г окс &lt;2&gt;</sup>:</b>		



<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 290 613
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 290 613
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 290 613
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 290 613
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 290 613
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу &lt;3&gt;}</math>:</b>		руб./шт. 1 517
<b>7.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гпо}</math>:</b>		
<b>7.1.</b>	<b>установка газовой плиты:</b>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 192
7.1.2.	4х-комфорочная		1 437
<b>7.2.</b>	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 284
7.2.2.	напольный		14 768
<b>7.3.</b>	<b>установка газового конвектора</b>		руб./шт. 4 044
<b>7.4.</b>	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 285
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 587

**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.