



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 639-Г

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 78 068,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 65 056,67 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 44 899,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 37 415,83 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также

бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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>Наземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	13 310
1.1.2.	протяженность 101-500 м	39 930
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	99 826
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	199 652
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	332 753
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	465 855
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	598 956
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	732 057
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 548
1.2.2.	протяженность 101-500 м	49 643
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	124 107
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	248 214
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 689
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	579 165
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	744 641
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	910 117
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	26 836
2.1.2.	протяженность 101-500 м	80 508
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	201 271
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	402 541
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	670 902
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	939 263
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 207 624
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 475 985
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	30 315
2.2.2.	протяженность 101-500 м	90 944
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	227 359

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	454 719
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	757 864
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 061 010
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 364 156
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 667 302

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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	1 959 865
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 905 896
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 584 231
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 314 886
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 721 311
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	10 368 620
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	4 380 361
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 865 097
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 971 859
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 452 019
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 326 991
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 689 890
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 631 931
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	13 833 474

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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	3 299 378
2.	110-159 мм	3 458 959
3.	160-224 мм	5 457 413
4.	225-314 мм	6 549 130
5.	315-399 мм	8 588 032
6.	400 мм и выше	12 800 516



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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	3 144 178
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 566 471
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 795 603
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 673 303
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 963 563

Приложение № 5  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 15.12.2022 № 639-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 152
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	4 444
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 977
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 581

Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 15.12.2022 № 639-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2023 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 853
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 331
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 836
4.	свыше 3 кВт	6 526

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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	23 649
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 197
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 309
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 309
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	109 899
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	126 240
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	47 804
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 388
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 197
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 391
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 391
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 040
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	126 464
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	8 537
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 848
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 649
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	40 793
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 309
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	110 402
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	136 495
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	137 540
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	43 012
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 499
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 388
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 197
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	110 402
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	110 402
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	136 495
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	137 540
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	8 537
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 972
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 594
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 068
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	45 814
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	45 814
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	143 090
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	167 987
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	182 789
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	236 877
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	278 888
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	928 697

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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	4 364
1.2.	при использовании газа для иных нужд		23 455
<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	1 959 865
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 959 865
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 340 125
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 340 125
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 461 342
<b>2.2.</b>	<b><i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i></b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 276 624
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 276 624
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 244 506
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 693 013
<b>2.3.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 247 960
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 259 848
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 259 848
<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.	69 437
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		138 874
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		208 311
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		277 748
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу &lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 158
<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	1 731 856
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 731 856
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 731 856
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 731 856
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 731 856
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу}</math> &lt;3&gt;</b> ;		руб./шт. 1 707
<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.	1 210
7.1.2.	4х-комфорочная		1 460
<b>7.2.</b>	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 401
7.2.2.	напольный		15 080
<b>7.3.</b>	<b>установка газового конвектора</b>		руб./шт. 4 129
<b>7.4.</b>	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 401
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 658

**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.