



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

19 декабря 2024 года

№ 549-Г/НПА

г. Новосибирск

**Об установлении размеров платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
Акционерного общества «Управляющая компания  
«Промышленно-логистический парк» 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 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 19.12.2024 № 49) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить размер платы 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) 88 543,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 73 785,83 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

2. Установить размер платы 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 50 924,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 42 436,67 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) стандартизированной тарифной ставки  $C_0$  на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (без учета НДС);

2) 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;

3) 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;

4) 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;

5) 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;

6) 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;

7) 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;

8) 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 бесхозного 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 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. 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 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) на 2025 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_1$ , 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	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
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
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
<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	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
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
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

---

**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 2025 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	2 469 616
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 867 575
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 820 427
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 913 084
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	10 040 662
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	13 657 092
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	5 500 485
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	6 185 728
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	7 335 356
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	8 145 869
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	9 640 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	11 196 345
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	12 503 382
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	18 210 992

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> 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 2025 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С <sub>3</sub> , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	4 170 263
2.	110-159 мм	4 322 576
3.	160-224 мм	6 525 641
4.	225-314 мм	7 630 506
5.	315-399 мм	10 013 040
6.	400 мм и выше	14 450 309



**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 2025 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	4 935 622
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	6 717 602
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	11 253 496
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 213 897
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	10 026 458
2.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 160-219 мм, в грунтах I и II группы	11 337 434

**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 2025 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 989
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 634
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 468
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 973



**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> на 2025 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	7 924
2.	от 1 кВт до 2 кВт	8 555
3.	от 2 кВт до 3 кВт	8 618
4.	свыше 3 кВт	10 257

**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 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. (без учета НДС)
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 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», 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	10 194
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 991
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 822
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	63 737
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 877
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	80 877
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 645
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	143 178
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	44 507
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	54 218
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 014
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	71 811
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 970
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	80 970
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 805
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	143 433
<b>2.1.2.</b>	<b>подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.2.1.</b>	<b>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	9 683
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 035
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 822
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	46 267
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 877
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	125 215
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	154 810
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 995
<b>2.1.2.2.</b>	<b>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	48 783
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	55 006
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 014
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	63 737
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	125 215
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	125 215
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	154 810
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 995
<b>2.2.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>	
<b>2.2.1.</b>	<b>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	10 300
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	27 188
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	29 028
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	46 578
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 280
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	51 962
<b>2.2.2.</b>	<b>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	162 289
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	190 527
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	207 315
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	268 660
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	316 308
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 053 306

**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 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 (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	5 517
1.2.	при использовании газа для иных нужд		29 651
<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>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</b>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	2 469 616
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 469 616
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 081 173
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 081 173
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		3 259 293
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 856 987
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 856 987
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 952 367
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 435 753
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 608 627
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 876 043
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 876 043
<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.	89 889
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		179 777
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		269 666
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		359 555
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу &lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 386
<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	2 203 478
5.2.	диаметр 16-20 мм		2 203 478
5.3.	диаметр 21-25 мм		2 203 478
5.4.	диаметр 26-32 мм		2 203 478
5.5.	диаметр 33-50 мм		2 203 478
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу&lt;3&gt;}</math>:</b>	руб./шт.	2 621
<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.	1 652
7.1.2.	4х-комфорочная		2 004
<b>7.2.</b>	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	11 432
7.2.2.	напольный		16 674
<b>7.3.</b>	<b>установка газового конвектора</b>	руб./шт.	4 566
<b>7.4.</b>	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	11 432
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		7 661

**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.