



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 644-Г

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» 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 «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), 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

«Стимул» 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), 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 «Стимул» 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830), 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 «Стимул», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» 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 «Стимул», 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 «Стимул», 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 «Стимул», 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 «Стимул», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830) 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  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» 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 $C_1$ , 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	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
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 334
1.2.2.	протяженность 101-500 м	49 004
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	122 511
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	245 021
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	408 368
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	571 716
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	735 064
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	898 411
<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	18 399
2.1.2.	протяженность 101-500 м	55 200
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	137 999
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	275 999
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	459 997
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	643 997
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	827 997
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 011 995
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	24 711
2.2.2.	протяженность 101-500 м	74 133
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	185 334
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	370 665

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	617 776
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	864 887
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 074 590
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 227 874

---



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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	1 348 770
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 103 858
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 792 881
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 580 872
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 342 091
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 049 823
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 172 286
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 769 872
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 911 081
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 957 564
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 957 564
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 732 604
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 758 557
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 851 071

Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 15.12.2022 № 644-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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 С <sub>3</sub> , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 663 604
2.	110-159 мм	2 071 894
3.	160-224 мм	3 621 308
4.	225-314 мм	4 654 600
5.	315-399 мм	6 789 978
6.	400 мм и выше	10 032 803



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $n$ -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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 245
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 547
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	943
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	743

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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	4 757
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 225
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 720
4.	свыше 3 кВт	6 397

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», а также бесхозного 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 «Стимул», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», 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	8 569
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 676
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 537
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	55 100
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	70 971
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	70 971
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	109 377
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 641
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	16 355
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	47 577
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 154

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	55 931
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 053
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 053
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	109 518
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 864
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	8 497
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 806
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 537
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	40 600
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	70 971
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	109 879
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	135 849
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	136 888
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	42 809
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 268
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 154
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	55 931
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	109 879
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	109 879
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	135 849
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	136 888
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	23 858
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 473
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	40 873
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	45 597
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	45 597
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	52 896
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	57 236
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	71 345
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	71 345
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	164 718
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	225 713

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» 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		19 337
<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	1 348 770
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 348 770
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 348 770
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 348 770
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 103 858
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 708 975
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 850 654
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 093 296
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 581 730
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	853 909
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 663 604
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 663 604
<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.	62 454
3.2.	пропускная способность 11 – 20 м <sup>3</sup> в час		124 906
3.3.	пропускная способность 21 – 31 м <sup>3</sup> в час		187 360
3.4.	пропускная способность 32 – 49 м <sup>3</sup> в час		249 814
<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	1 348 770
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 348 770
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 348 770
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 348 770
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 348 770
6.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу}</math> &lt;3&gt;:</b>	руб./шт.	1 586
7.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гпо}</math>:</b>		
7.1.	<b>установка газовой плиты:</b>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	959
7.1.2.	4х-комфорочная		1 171
7.2.	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 251
7.2.2.	напольный		15 080
7.3.	<b>установка газового конвектора</b>	руб./шт.	3 597
7.4.	<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.