



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 593-Г

г. Новосибирск

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

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих 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 23.12.2021 № 55) 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 «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), 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 «Газпром газораспределение Томск» 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 73 649,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 61 374,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), 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 «Газпром газораспределение Томск» 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 42 358,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 35 298,33 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 «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), 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 «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» 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 «Газпром газораспределение Томск», 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 «Газпром газораспределение Томск», 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 «Газпром газораспределение Томск», 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 «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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 «Газпром газораспределение Томск», 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 «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) 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 $42 \text{ м}^3/\text{час}$, 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 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₁ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2022 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С ₁ , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
	<i>1.1. наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	12 976
1.1.2.	протяженность 101-500 м	38 927
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	94 751
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	189 502
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	315 837
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	442 172
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	568 507
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	694 841
	<i>1.2. наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 132
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 119
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 799
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 597
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 662
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	549 727
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	706 792
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	863 857
2.	Подземный тип прокладки:	
	<i>2.1. наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	26 202
2.1.2.	протяженность 101-500 м	78 607
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	77 313
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	382 672
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	637 787
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	892 902
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 148 017
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 403 132
	<i>2.2. наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	28 448
2.2.2.	протяженность 101-500 м	87 654
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	213 358

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	426 717
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	711 195
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	995 672
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 280 150
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 564 628

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2022 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 727 345
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 341 208
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 950 721
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 227 966
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 604 101
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 852 669
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	4 170 744
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 813 983
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 234 258
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 337 877
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 658 686
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 981 445
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 889 255
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 371 418

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2022 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	3 136 191
2.	110-159 мм	3 095 440
3.	160-224 мм	4 369 021
4.	225-314 мм	4 918 576
5.	315-399 мм	6 368 305
6.	400 мм и выше	9 204 406

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км на 2022 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 949 080
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 345 170
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 560 084
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 001 161
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 781 616

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2022 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 828
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 759
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	868
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	684

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2022 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 551
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 000
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 474
4.	свыше 3 кВт	6 121

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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 «Газпром газораспределение Томск», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2022 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 807
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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 «Газпром газораспределение Томск», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
<i>2.1.</i>	<i>стальные газопроводы:</i>	
<i>2.1.1.</i>	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
<i>2.1.1.1.</i>	<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	7 609
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 609
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	21 883
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	51 461
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	65 299
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	65 299
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	100 636
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	115 600
<i>2.1.1.2.</i>	<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	22 652
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	37 840
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	42 195
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	42 195
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	42 195
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	42 195
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	83 728
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	83 728
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	7 609
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 609
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	21 656
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	37 355
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	65 299
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	101 097
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 991
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 947
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	39 385
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	47 595
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	47 595
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	47 595
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	47 595
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	101 097
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 991
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 592
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	7 609
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 609
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 801
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	37 607
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 953
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	41 953
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	29 152
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	33 635
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	38 118
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	42 601
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	47 084
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	51 567

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области на 2022 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 148
1.2.	при использовании газа для иных нужд		22 108
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	<i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 681 812
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 681 812
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 890 258
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 890 258
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 985 253
2.2.	<i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 989 524
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 113 054
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 113 054
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 463 933
2.3.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 172 472
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 088 214
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 088 214
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	64 548
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		129 097
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		193 645
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		245 880
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу<1>}	руб./шт.	1 685
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <2>}:		
5.1.	<i>стальной газопровод:</i>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 373 830
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 373 830
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 373 830
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 373 830
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 373 830
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	1 693
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 099
7.1.2.	4х-комфорочная		1 328
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 950
7.2.2.	напольный		14 173
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	3 881
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	7 950
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 362

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.