ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года № 640-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» 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 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 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), 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 Открытого акционерного общества «Городские

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

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

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

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

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

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

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 $м^3$ согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 $м^3$ согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) 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 $м^3$/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

Приложение № 1
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» 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)
1.	**Надземный (наземный) тип прокладки:**	
1.1.	***наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:***	
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	96 868
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	193 736
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	322 894
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	452 051
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	581 209
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	710 366
1.2.	***наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:***	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 360
1.2.2.	протяженность 101-500 м	49 643
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	122 746
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	245 492
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	409 154
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	572 816
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	736 477
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	900 139
2.	**Подземный тип прокладки:**	
2.1.	***наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:***	
2.1.1.	протяженность до 100 м	26 582
2.1.2.	протяженность 101-500 м	80 508
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	132 176
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	264 352
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	440 587
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	616 822
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	793 057
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	969 291
2.2.	***наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:***	
2.2.1.	протяженность до 100 м	23 668
2.2.2.	протяженность 101-500 м	90 944
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	177 512
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	355 024

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	591 707
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	828 390
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 028 254
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 174 929

_____

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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)
1.	**Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:**	
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	3 426 467
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 111 744
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 788 959
2.	**Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:**	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 078 619
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 029 798
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 341 816
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 743 798
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 326 991
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 399 180
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 380 894
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 426 300

_____

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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	2 484 481
2.	110-159 мм	3 140 425
3.	160-224 мм	3 465 159
4.	225-314 мм	4 458 183
5.	315-399 мм	6 503 452
6.	400 мм и выше	9 590 991

Приложение № 4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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)
1.	**Стальные газопроводы:**	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 069 995
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 482 325
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 706 051
2.	**Полиэтиленовые газопроводы:**	
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	4 846 455

_____

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2023 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5, руб./м^3 (без учета НДС)
1.	до 40 м^3/час	7 152
2.	40-99 м^3/час	4 444
3.	100-399 м^3/час	904
4.	400-999 м^3/час	712

_____

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2023 год

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

_____

Приложение № 7
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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**	2 197
2.	**Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):**	
2.1.	***стальные газопроводы:***	
2.1.1.	*надземный (наземный) тип прокладки:*	
2.1.1.1.	*с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
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	53 519
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	67 585
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	67 585
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	104 160
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	119 648
2.1.1.2.	*с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
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	46 809
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 197
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	67 663
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	67 663
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	104 293
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	119 860
2.1.2.	*подземный тип прокладки:*	
2.1.2.1.	*с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
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	38 663
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	67 585
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	104 636
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	129 368
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	130 358
2.1.2.2.	*с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 961
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	45 966
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 388
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	53 263
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	104 636
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	104 636
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	129 368
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	130 358
2.2.	***полиэтиленовые газопроводы:***	
2.2.1.	*с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 537
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	22 720
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	24 258
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	38 923
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	43 421
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	43 421
2.2.2.	*с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	50 616
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	54 505
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	67 942
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	67 942
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	156 860
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	214 945

Приложение № 8
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 640-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» 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^3/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)
1.	**Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($С^{пр)}$:**		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 310
1.2.	при использовании газа для иных нужд		22 970
2.	**Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{г}$):**		
2.1.	***стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:***		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 436 597
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 316 904
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 288 136
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 373 250
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 947 795
2.2.	***стальные газопроводы подземного типа прокладки:***		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 627 986
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 767 457
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 999 189
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 465 667
2.3.	***полиэтиленовые газопроводы:***		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	815 521
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 588 814
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 624 576
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $С^{прг}$:**		
3.1.	пропускная способность до 10 м^3 в час	руб./шт.	59 646
3.2.	пропускная способность 11-20 м^3 в час		119 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м^3 в час		178 937
3.4.	пропускная способность 32-49 м^3 в час		238 583
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $С^{оу}$ <1>**	руб./шт.	2 105
5.	**Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $С^{г}_{окс}$ <2>:**		
5.1.	***стальной газопровод:***		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 428 042
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 428 783
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 428 783
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 288 136
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 288 136
6.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $С^{пу}$ <3>:**	руб./шт.	1 707
7.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $С^{гио}$:**		
7.1.	***установка газовой плиты:***		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 190
7.1.2.	4х-комфорочная		1 434
7.2.	***установка газового котла:***		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 268
7.2.2.	напольный		14 740
7.3.	***установка газового конвектора***	руб./шт.	4 036
7.4.	***установка газовой колонки:***		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 268
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 577

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки $С^{оу}$ учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $С^{г}_{окс}$ учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки $С^{пу}$ не учтены расходы на приобретение прибора учета.

_____