



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2019 № 226

г. Петропавловск-Камчатский

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», от 30.01.2018 № 82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры», приказом ФАС России 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 Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 35

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить на 2020 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края 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) или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) согласно приложению 1.

2. Определить на 2020 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 413 874,91 рублей.

3. Определить на 2020 год выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края от технологического присоединения 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) или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 2 142 121,54 руб.

4. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка согласно приложению 2.

5. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м<sup>3</sup>/час согласно приложению 3.

6. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.



И.В. Лагуткина

Приложение 1  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам и ценам Камчат-  
ского края от 30.10.2019 № 226

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение 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 сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	68 225,58
2.	Плата за технологическое присоединение 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 прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	68 225,58

Размер платы с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

Приложение 2

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка (без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С <sub>1</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	124 900,44
		101-500 м		244 573,78
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	127 867,01
		101-500 м		254 896,21
	<b>Подземная прокладка</b>			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	180 183,39
		101-500 м		346 018,34
		501-1000 м		669 068,61
		1001-2000 м		1 062 081,85
		2001-3000 м		1 545 305,89
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	184 848,45
		101-500 м		362 249,15
501-1000 м		707 259,55		
1001-2000 м		1 117 646,74		
2001-3000 м		1 616 250,56		
С <sub>гннб</sub> <***>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода &lt;*&gt;</b>	руб./м	2 899,72	
С <sub>2</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км &lt;***&gt;</b>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	219 491,84
		51-100 мм		282 475,37
		101-158 мм		366 865,56
подземного типа прокладки в	50 мм и менее	руб./км	352 979,06	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	51-100 мм		421 148,96
		101-158 мм		535 164,56
С3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км &lt;*&gt;</b>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	349 164,76
		110-159 мм		498 632,10
		160-224 мм		825 591,23
		225-314 мм		1 325 380,25
С4 <****>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м &lt;*&gt;</b>			
	<b>стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)</b>			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 225,33
		51-100 мм		1 645,97
		101-158 мм		1 678,83
	<b>полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)</b>			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1 014,07
		64-109 мм		1 224,90
		110-159 мм		1 877,80
	С5	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> &lt;*&gt;</b>		
пропускной способностью:		до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	руб./м <sup>3</sup>	689,00
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		981,50
		40-99 м <sup>3</sup> /ч		765,18
		100-399 м <sup>3</sup> /ч		271,94
		400-999 м <sup>3</sup> /ч		99,33
С6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>2</sup> &lt;*&gt;</b>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м <sup>2</sup>	218,64
С7	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,62
		до 100 мм		26 523,39
		108-158 мм		30 040,33
		159-218 мм		33 036,92
		219-272 мм		37 295,21
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,24
		до 100 мм		37 014,00
108-158 мм		49 960,82		
159-218 мм		75 270,82		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	219-272 мм		99 476,08	
	<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	31 462,39	
		108-158 мм	34 978,33	
		159-218 мм	38 217,92	
		219-272 мм	42 476,21	
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	45 299,22	
	108-158 мм		58 780,25	
	159-218 мм		84 415,24	
	219-272 мм		109 248,89	
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	39 530,22	
	110-159 мм		46 964,25	
	160-224 мм		51 495,24	
	225-314 мм		118 088,89	
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	33 743,55	
	110-159 мм		36 121,47	
	160-224 мм		42 028,22	
	225-314 мм		81 230,75	
С7.1.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий. в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	5 942,30
		до 100 мм		8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	5 942,30
		до 100 мм		8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
219-272 мм		8 167,50		
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>				
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50	
	110-159 мм		8 167,50	
	160-224 мм		8 167,50	
	225-314 мм		8 167,50	
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50	
	110-159 мм		8 167,50	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	проводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	160-224 мм	8 167,50	
		225-314 мм	8 167,50	
С7.2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 569,32
		до 100 мм		18 355,89
		108-158 мм		21 872,84
		159-218 мм		24 869,42
		219-272 мм		29 127,71
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 571,94
		до 100 мм		28 846,50
		108-158 мм		41 793,32
		159-218 мм		67 103,32
		219-272 мм		91 308,59
	<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	23 294,89
		108-158 мм		26 810,84
		159-218 мм		30 050,42
		219-272 мм		34 308,71
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	37 131,72
		108-158 мм		50 612,76
		159-218 мм		76 247,74
		219-272 мм		101 081,40
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	31 362,72	
	110-159 мм		38 796,76	
	160-224 мм		43 327,74	
	225-314 мм		109 921,40	
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	25 576,06	
	110-159 мм		27 953,97	
	160-224 мм		33 860,72	
	225-314 мм		73 063,25	

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>1гннб</sub>, С<sub>7.1.</sub>, С<sub>7.2.</sub>) установлены в текущих ценах.

<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>) установлены в ценах 2001 года.

<\*\*\*\*> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<\*\*\*\*\*> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.



<\*\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

Приложение 3

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м<sup>3</sup>/час (без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
Спр.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления &lt;*&gt;</b>			
	<b>Для физических лиц</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	373,24
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	31 087,00
	Внутреннее газооборудование	руб./объект	16 261,00	
	<b>Для юридических лиц</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	373,24
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	31 087,00
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		37 286,00
Сг.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления &lt;*&gt;</b>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	2 576,60
		58-76 мм		3 322,00
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее	руб./м	4 132,26
Спрг	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) &lt;*&gt;</b>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	22 508,00
		11-20 куб. метров в час		22 508,00
		21-31 куб. м в час		22 508,00
		32-42 куб. метров в час		26 568,00

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
C <sub>соу</sub> (ввод).	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	12 771,00
		20 мм		13 558,00
		25 мм		16 140,00
		32 мм		17 124,00
		50 мм		25 669,00
		65 мм		29 935,00
C <sub>внутр.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 220,00
		20 мм		1 266,00
		25 мм		1 280,00
		32 мм		1 316,00
		50 мм		1 524,00
C <sub>пу</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 139,00
		11-20 куб. метров в час		1 141,00
		21-31 куб. м в час		1 181,00
		32-42 куб. метров в час		4 545,00
C <sub>пго</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	4 975,00
		20 мм		5 589,00
		25 мм		7 142,00
		32 мм		7 424,00
		50 мм		11 699,00

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>пр.</sub>, C<sub>г.</sub>, C<sub>прг.</sub>, C<sub>ввод.</sub>, C<sub>внутр.</sub>, C<sub>пу.</sub>, C<sub>пго.</sub>) установлены в текущих ценах.