



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.10.2020 № 149

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 2021 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 28.10.2020 № 42

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить на 2021 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 2021 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 430 877,79 рублей.

3. Установить на 2021 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.

4. Установить на 2021 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 м³/час согласно приложению 3.

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

И.о. Руководителя



М.В. Лопатникова

Приложение 1
к постановлению Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 28.10.2020 №149

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2021 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)	70 681,70
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)	70 681,70

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

Приложение 2

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.10.2020 № 149

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 2021 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.	
C ₁	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 <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	162 214,44
		101-500 м		317 640,19
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	166 067,28
		101-500 м		331 046,45
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	234 013,18
		101-500 м		449 391,32
		501-1000 м		868 952,85
		1001-2000 м		1 379 378,80
		2001-3000 м		2 006 966,02
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	240 071,92
		101-500 м		470 471,08
501-1000 м		918 553,34		
1001-2000 м		1 451 543,70		
2001-3000 м		2 099 105,42		
C ₁ гнб<*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	3 766,01	
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>СТАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ</u> i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>			
	50 мм и менее	руб./км	282 924,98	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	51-100 мм		364 110,75
		101-158 мм		472 889,71
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	50 мм и менее	руб./км	454 990,01
		51-100 мм		542 861,01
101-158 мм	689 827,12			
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <*>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	450 073,38
		110-159 мм		642 736,78
		160-224 мм		1 064 187,10
		225-314 мм		1 708 415,14
С ₄ <****>	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 <*>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 579,45
		51-100 мм		2 121,66
		101-158 мм		2 164,01
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1 307,14
64-109 мм		1 578,90		
110-159 мм		2 420,48		
С ₅	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 м³ <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	888,12
		5,1-40 м ³ /ч		1 265,15
		40-99 м ³ /ч		986,32
		100-399 м ³ /ч		350,54
		400-999 м ³ /ч		128,03
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ <*>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	259,37
С ₇	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 <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	22 286,04
		до 100 мм		28 230,00
108-158 мм		31 873,56		
159-218 мм		34 978,02		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
		219-272 мм	39 389,61	
		273-324 мм	75 748,33	
		325-425 мм	85 858,16	
		426-529 мм	97 799,24	
		530 мм и выше	117 344,92	
	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» <*****>	22 288,76
			до 100 мм	39 098,27
			108-158 мм	52 511,18
			159-218 мм	78 732,34
			219-272 мм	103 809,00
			273-324 мм	205 493,86
			325-425 мм	224 693,86
			426-529 мм	238 060,93
			530 мм и выше	253 120,00
	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		до 100 мм	33 346,81
			108-158 мм	36 989,33
			159-218 мм	40 345,54
			219-272 мм	44 757,12
			273-324 мм	104 331,31
			325-425 мм	123 728,11
			426-529 мм	144 917,55
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		530 мм и выше	170 734,14
			до 100 мм	47 681,76
			108-158 мм	61 648,12
159-218 мм			88 205,96	
219-272 мм			113 933,63	
273-324 мм			214 828,67	
325-425 мм			231 140,89	
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		426-529 мм	244 506,93	
		530 мм и выше	256 177,23	
Полиэтиленовые газопроводы				
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		109 мм и менее	41 705,08	
		110-159 мм	49 406,74	
		160-224 мм	54 100,84	
		225-314 мм	123 091,87	
		315-399 мм	80 800,99	
		409 мм и выше	85 004,15	
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		109 мм и менее	35 710,10	
		110-159 мм	38 173,61	
		160-224 мм	44 293,01	
		225-314 мм	84 906,83	
		315-399 мм	80 911,93	
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		409 мм и выше	85 172,45	
С7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий. в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	6 156,23
		до 100 мм	9 213,30
		108-158 мм	9 213,30
		159-218 мм	9 213,30
		219-272 мм	9 213,30
		273-324 мм	9 213,30
		325-425 мм	9 213,30
		426-529 мм	9 213,30
	530 мм и выше	9 213,30	
	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» <*****>	6 156,23
		до 100 мм	9 213,30
		108-158 мм	9 213,30
		159-218 мм	9 213,30
		219-272 мм	9 213,30
		273-324 мм	9 213,30
		325-425 мм	9 213,30
426-529 мм		9 213,30	
530 мм и выше	9 213,30		
Подземная прокладка			
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	9 213,30
	108-158 мм		9 213,30
	159-218 мм		9 213,30
	219-272 мм		9 213,30
	273-324 мм		9 213,30
	325-425 мм		9 213,30
	426-529 мм		9 213,30
	530 мм и выше		9 213,30
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	9 213,30
	108-158 мм		9 213,30
	159-218 мм		9 213,30
	219-272 мм		9 213,30
	273-324 мм		9 213,30
	325-425 мм		9 213,30
	426-529 мм		9 213,30
	530 мм и выше		9 213,30
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	9 213,30
	110-159 мм		9 213,30
	160-224 мм		9 213,30
	225-314 мм		9 213,30
	315-399 мм		9 213,30
	409 мм и выше		9 213,30
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	9 213,30
	110-159 мм		9 213,30
	160-224 мм		9 213,30
	225-314 мм		9 213,30
	315-399 мм		9 213,30

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	409 мм и выше			
Ст.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	16 129,82
		до 100 мм		19 016,70
		108-158 мм		22 660,26
		159-218 мм		25 764,72
		219-272 мм		30 176,31
		273-324 мм		66 535,03
		325-425 мм		76 644,86
		426-529 мм		88 585,94
		530 мм и выше		108 131,62
	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.	16 132,53
		до 100 мм		29 884,97
		108-158 мм		43 297,88
		159-218 мм		69 519,04
		219-272 мм		94 595,70
		273-324 мм		196 280,56
		325-425 мм		215 480,56
		426-529 мм		228 847,63
		530 мм и выше		243 906,70
	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	24 133,51
		108-158 мм		27 776,03
		159-218 мм		31 132,24
		219-272 мм		35 543,82
		273-324 мм		95 118,01
		325-425 мм		114 514,81
		426-529 мм		135 704,25
		530 мм и выше		161 520,84
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	38 468,46
		108-158 мм		52 434,82
159-218 мм		78 992,66		
219-272 мм		104 720,33		
273-324 мм		205 615,37		
325-425 мм		221 927,59		
426-529 мм		235 293,63		
530 мм и выше		246 963,93		
Полиэтиленовые газопроводы				
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	32 491,78	
	110-159 мм		40 193,44	
	160-224 мм		44 887,54	
	225-314 мм		113 878,57	
	315-399 мм		71 587,69	
	409 мм и выше		75 790,85	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	26 496,80
		110-159 мм	28 960,31
		160-224 мм	35 079,71
		225-314 мм	75 693,53
		315-399 мм	71 698,63
		409 мм и выше	75 959,15

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С₁гнб, С_{7.1.}, С_{7.2.}) установлены в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) 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 28.10.2020 № 149

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 м³/час
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
Спр.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>			
	Для физических лиц			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	232,67	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	388,42
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	32 299,39
	Внутреннее газооборудование	руб./объект	16 895,18	
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	232,67	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	387,80
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	32 299,39
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	18 110,81
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		18 110,81
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		18 110,81
		газооборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		38 740,15
Сг.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	2 677,09
		58-76 мм		3 451,56
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		4 293,42
Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	23 385,81
		11-20 куб. метров в час		23 385,81
		21-31 куб. м в час		23 385,81

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
		32-42 куб. метров в час	27 604,15	
C _{соу} (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	13 269,07
		20 мм		14 086,76
		25 мм		16 769,46
		32 мм		17 791,84
		50 мм		26 670,09
		65 мм		31 102,47
C _{внутр.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 267,58
		20 мм		1 315,37
		25 мм		1 329,92
		32 мм		1 367,32
		50 мм		1 583,44
C _{пу}	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.	1 183,42
		11-20 куб. метров в час		1 185,50
		21-31 куб. м в час		1 227,06
		32-42 куб. метров в час		4 722,26
C _{пго}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 169,03
		20 мм		5 806,97
		25 мм		7 420,54
		32 мм		7 713,54
		50 мм		12 155,26

<*> Стандартизированные тарифные ставки (C_{спр.}, C_{г.}, C_{спрг.}, C_{свод.}, C_{внутр.}, C_{пу.}, C_{пго.}) установлены в текущих ценах.