



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.07.2020 № 93

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «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 08.07.2020 № 28

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменение в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «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», изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Руководитель



И.В. Лагуткина

Приложение
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 08.07.2020 № 93

«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,
за границами земельного участка
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С 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.	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
	Подземная прокладка			
	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 _{игн} <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	2 899,72	
С 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 <***>			
	наземного (надземного) типа	50 мм и менее	руб./км	219 491,84

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	51-100 мм	руб./км	282 475,37
		101-158 мм		366 865,56
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	50 мм и менее		352 979,06
		51-100 мм		421 148,96
		101-158 мм		535 164,56
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	349 164,76
		110-159 мм		498 632,10
		160-224 мм		825 591,23
		225-314 мм		1 325 380,25
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	1 225,33
		51-100 мм		1 645,97
		101-158 мм		1 678,83
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	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
	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	689,00
		5,1-40 м ³ /ч		981,50
		40-99 м ³ /ч		765,18
		100-399 м ³ /ч		271,94
		400-999 м ³ /ч		99,33
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	218,64
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.	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		
	273-324 мм	73 116,14		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.		
		325-425 мм	82 874,67		
		426-529 мм	94 400,81		
		530 мм и выше	113 267,29		
	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» <*****>	до 100 мм	21 511,24	
			108-158 мм	37 014,00	
			159-218 мм	49 960,82	
			219-272 мм	75 270,82	
			273-324 мм	99 476,08	
			325-425 мм	198 353,15	
			426-529 мм	216 885,96	
			530 мм и выше	229 788,55	
			530 мм и выше	244 324,32	
	Подземная прокладка				
	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	
			273-324 мм	100 759,14	
			325-425 мм	119 428,67	
			426-529 мм	139 881,81	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		до 100 мм	164 801,29	
			108-158 мм	45 299,22	
			159-218 мм	58 780,25	
			219-272 мм	84 415,24	
			273-324 мм	109 248,89	
			325-425 мм	207 511,15	
			426-529 мм	223 108,96	
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		530 мм и выше	236 010,55		
		530 мм и выше	247 275,32		
		Полиэтиленовые газопроводы			
		с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		109 мм и менее	39 530,22
				110-159 мм	46 964,25
				160-224 мм	51 495,24
				225-314 мм	118 088,89
315-399 мм	78 089,88				
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		409 мм и выше	82 050,34		
		109 мм и менее	33 743,55		
		110-159 мм	36 121,47		
		160-224 мм	42 028,22		
		225-314 мм	81 230,75		
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		315-399 мм	78 150,72		
		409 мм и выше	82 212,79		
		409 мм и выше	82 212,79		
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				
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка,	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	5 942,30	
до 100 мм				8 167,50	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	диаметром:	108-158 мм	8 167,50	
		159-218 мм	8 167,50	
		219-272 мм	8 167,50	
		273-324 мм	8 893,15	
		325-425 мм	8 893,15	
		426-529 мм	8 893,15	
		530 мм и выше	8 893,15	
	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
		273-324 мм		8 893,15
		325-425 мм		8 893,15
		426-529 мм		8 893,15
	530 мм и выше	8 893,15		
	Подземная прокладка			
	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
		273-324 мм		8 893,15
		325-425 мм		8 893,15
		426-529 мм		8 893,15
	530 мм и выше	8 893,15		
	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		
273-324 мм		8 893,15		
325-425 мм		8 893,15		
426-529 мм		8 893,15		
530 мм и выше	8 893,15			
Полиэтиленовые газопроводы				
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	
	315-399 мм		8 893,15	
409 мм и выше	8 893,15			
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	
	160-224 мм		8 167,50	
	225-314 мм		8 167,50	
	315-399 мм		8 893,15	
409 мм и выше	8 893,15			
С7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (подземная) 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» <*****>	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	
		273-324 мм	64 223,00	
		325-425 мм	73 981,53	
		426-529 мм	85 507,66	
		530 мм и выше	104 374,15	
	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	руб.	28 846,50
		108-158 мм	руб.	41 793,32
		159-218 мм	руб.	67 103,32
		219-272 мм	руб.	91 308,59
		273-324 мм	руб.	189 460,00
		325-425 мм	руб.	207 992,82
		426-529 мм	руб.	220 895,40
		530 мм и выше	руб.	235 431,18
Подземная прокладка				
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	
	273-324 мм		91 866,00	
	325-425 мм		110 535,53	
	426-529 мм		130 988,66	
	530 мм и выше		155 908,15	
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	
	273-324 мм		198 618,00	
	325-425 мм		214 215,82	
	426-529 мм		227 117,40	
530 мм и выше	238 382,18			
Полиэтиленовые газопроводы				
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	
	315-399 мм		69 196,74	
	409 мм и выше		73 157,19	
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	
	315-399 мм		69 257,57	
	409 мм и выше		73 319,64	

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1гннб}, С₇, 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).».