



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

12.11.2021 № 190

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 2022 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 12.11.2021 № 56, и на основании заявления АО

«Газпром газораспределение Дальний Восток» от 20.09.2021 № ХБ37-01-11/6795
(вх. от 21.09.2021 № 90/2715)

ПОСТАНОВЛЯЮ:

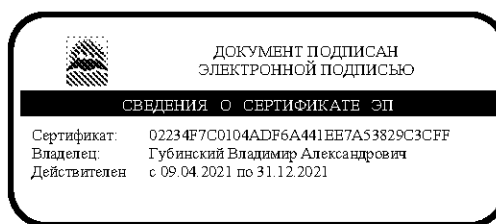
1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год согласно приложению 1.

2. Установить на 2022 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 за границами земельного участка согласно приложению 2.

3. Установить на 2022 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.

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

Временно исполняющий
обязанности руководителя



В.А. Губинский

Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 12.11.2021 № 190

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний
Восток» на территории Камчатского края на 2022 год

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб. *
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (если иное не установлено)	73 438,30
2.	Прочие Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (если иное не установлено)	73 438,30
3.	Заявители - физические лица (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности	0,0 **

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

Примечание:

1. *Указанные размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края применяются 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 (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.

Экономически обоснованная 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено, 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 (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 составляет **558 008,94 рублей** (для Заявителей, указанных в п.1-2 таблицы приложения 1).

Сумма плановых выпадающих доходов ГРО от льготного технологического присоединения на 2022 год не утверждается ввиду отсутствия планового количества подключаемых объектов на 2022 год на территории Камчатского края.

2. ****Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности**, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

Размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности утверждается на основании сведений о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за отчетный квартал в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Приложение 2

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.11.2021 № 190

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 2022 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.	162 214,44
		до 100 м		166 067,28
	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
	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
С _{1ГННБ}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода	руб./м	3 766,01	
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			
	с давлением до 0,6 МПа наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 831 564,13
		51-100 мм		6 217 989,08
		101-158 мм		8 075 628,14
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА</u> j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	4 398 667,11
		110-159 мм		7 688 816,84
		160-224 мм		14 886 004,78

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
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			
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	22 322,22
		64-109 мм		26 963,11
110-159 мм		41 335,07		
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 м ³			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./куб.м	11 724,45
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:	до 32 мм «от крана»	руб.	21 901,78
		до 100 мм		24 688,35
		108-158 мм		28 205,30
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 32 мм «от крана»	руб.	21 904,40
		до 100 мм		35 178,96
		108-158 мм		48 125,78
		219-272 мм		97 641,05
	Подземная прокладка			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	426-529 мм	руб.	233 449,86
Полиэтиленовые газопроводы				
с давлением до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	23 822,20	
	225-314 мм		79 395,71	
	315-399 мм		75 590,03	
С _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (идентичен для всех видов прокладки газопровода и диаметров строящихся газопроводов)	руб.	6 332,46	
С _{7.2.}	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:	до 32 мм «от крана»	руб.	15 569,32
		до 100 мм		18 355,89
		108-158 мм		21 872,84
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в	до 32 мм «от крана»	руб.	15 571,94
до 100 мм		28 846,50		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	41 793,32	
		219-272 мм	91 308,59	
	Подземная прокладка			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	426-529 мм	руб.	227 117,40
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	17 489,74
		225-314 мм		73 063,25
		315-399 мм		69 257,57

Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{ГННБ}}$, C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7 , $C_{7.1}$, $C_{7.2}$ установлены в текущих ценах.

Приложение 3

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.11.2021 № 190

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 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.	
С _{пр.}	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	388,42
		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		
С _{г.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	2 677,09	
		58-76 мм	3 451,56	
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее	4 293,42	
С _{прг}	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	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_{сод.} (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_{пр.}**, **C_{г.}**, **C_{прг.}**, **C_{ввод.}**, **C_{внутр.}**, **C_{пу.}**, **C_{пго.}**) установлены в текущих ценах.