



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2022 года

г. Владивосток

№ 76/2

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток», на территории Приморского края на 2023 год

Руководствуясь Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», на основании Положения об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решения правления агентства по тарифам Приморского края от 26 декабря 2022 года № 79 агентство по тарифам Приморского края п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей газа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток», максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет 500 куб. метров и менее и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом

газопроводе которых составляет 0,6 Мпа и менее, согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, не применяются для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 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, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), а также для случаев, когда величина платы определяется по индивидуальному проекту.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действует с 01 января по 31 декабря 2023 года.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2022 года № 76/2

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
потребителей газа к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром газораспределение
Дальний Восток», максимальный часовой расход
газа газоиспользующего оборудования которых составляет
500 куб. метров и менее и (или) проектное рабочее
давление в присоединяемом газопроводе которых
составляет 0,6 Мпа и менее (без НДС)**

Обозна - чение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-ого диапазона диаметром n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
	Наземная (надземная) прокладка стальной газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	72 154,65
	101 мм и более		74 009,56
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	139 458,63
	101 мм и более		146 282,80
	Подземная прокладка полиэтиленовый газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	98 519,94
	101 мм и более		95 227,32
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	223 053,94
	101 мм и более		234 996,48
	501-1000 м		
менее 100 мм		324 700,73	

	101 мм и более	руб. за одно присоединение	342 841,12
	1001-2000 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	483 560,71
	101 мм и более	руб. за одно присоединение	509 189,57
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-ого диапазона диаметров и k-того типа прокладки		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	2 209 646,75
	51-100 мм		2 411 464,94
	Подземная прокладка		
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров		
	109 мм и менее	руб./км	3 132 500,74
	110-159 мм		3 827 066,34
	160-224 мм		4 844 955,19
	225-314 мм		6 766 075,56
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, 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 ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам		
С7.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, руб.		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	3049,30
до 100 мм	6848,86		

	108-158 мм		6848,86
	159-218 мм		6848,86
	219-272 мм		6848,86
	273-324 мм		6848,86
	325-425 мм		6848,86
	426-529 мм		6848,86
	530 мм и выше		6848,86
Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
	до 109 мм		6848,86
	110-159 мм		6848,86
	160-224 мм	руб.	6848,86
	225-314 мм		6848,86
	315-399 мм		6848,86
	400 мм и выше		6848,86
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
	до 109 мм		6848,86
	110-159 мм		6848,86
	160-224 мм	руб.	6848,86
	225-314 мм		6848,86
	315-399 мм		6848,86
	400 мм и выше		6848,86
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
	109 мм и менее		6848,86
	110-159 мм		6848,86
	160-224 мм	руб.	6848,86
	225-314 мм		6848,86
	315-399 мм		6848,86
	400 мм и выше		6848,86
C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, 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 ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента,		

выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение). руб.		
Стальные газопроводы		
Наземная (надземная) прокладка		
с давлением до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2 427,19
до 100 мм		25 703,22
108-158 мм		25 703,22
159-218 мм		37 076,92
219-272 мм		37 319,62
273-324 мм		37 319,62
325-425 мм		37 649,66
426-529 мм		82 145,88
530 мм и выше		82 145,88
Подземная прокладка		
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	29 393,77
108-158 мм		29 393,77
159-218 мм		40 879,97
219-272 мм		41 133,36
273-324 мм		41 467,83
325-425 мм		41 467,83
426-529 мм		86 084,43
530 мм и выше		86 351,34
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	33 188,02
110-159 мм		36 874,12
160-224 мм		40 029,81
225-314 мм		42 213,85
315-399 мм		44 901,40
400 мм и выше		45 892,08
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	14 219,66
110-159 мм		16 452,81
160-224 мм		27 774,66

	225-314 мм		52 020,24
	315-399 мм		52 354,71
	400 мм и выше		52 699,30

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова