



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

28.11.2022

№ 505-пп

г. Тверь

**Об утверждении размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», 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 Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 28.11.2022,

**приказываю:**

1. Утвердить размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2023 год согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.



**К.С. Рошин**

**Размер стандартизованные тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2023 год**

	Показатель	Единица измерения	Размер ставки
C <sub>1</sub>	<b>Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО (C<sub>1</sub>)</b>		
	подземная прокладка газопроводов с наружными диаметрами менее 100 мм с диапазоном длин:		
	до 100 м	тыс. руб. за одно присоединение	16,987
	101 - 500 м		61,076
	501 - 1000 м		54,039
	1001 - 2000 м		50,634
	подземная прокладка газопроводов с наружными диаметрами 100 мм и выше с диапазоном длин:		
	до 100 м	тыс. руб. за одно присоединение	2,351
	101 - 500 м		53,369
	501 - 1000 м		95,167
1001 - 2000 м	44,092		
C <sub>2</sub>	<b>Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов (C<sub>2</sub>)</b>		
	подземная прокладка газопроводов с диапазонами наружных диаметров:		
	51 - 100 мм		5687,916
C <sub>3</sub>	<b>Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство ПЭ газопроводов (C<sub>3</sub>) с диапазонами наружных диаметров:</b>		
	109 мм и менее	тыс. руб./км	1588,694
	110 - 159 мм		1881,461
	160 - 224 мм		4749,874
	225 - 314 мм		3985,209
	315 - 399 мм		4573,660
C <sub>4</sub>	<b>Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C<sub>4</sub>):</b>		
	строящихся ПЭ газопроводов с диапазоном наружных диаметров 109 мм и менее в грунтах I и II группы		
		тыс. руб./км	3969,125
	строящихся ПЭ газопроводов с диапазоном наружных диаметров 110 - 158 мм в грунтах I и II группы		
	тыс. руб./км	3617,046	
	в грунтах III группы		
		тыс. руб./км	3370,959
C <sub>5</sub>	<b>Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с диапазоном пропускной способности (C<sub>5</sub>):</b>		
	до 40 м <sup>3</sup> /час;	тыс. руб. / м <sup>3</sup>	5,804
	40 - 99 м <sup>3</sup> /час;		2,693
	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		2,119
	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1,004

С <sub>7</sub>	<b>Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя (С<sub>7</sub>):</b>		
С <sub>7.1</sub>	стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )		
	наземная прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	-
	наземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	4,868
	подземная прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	0,638
	108 - 158 мм		6,028
	159 - 218 мм		16,165
	219 - 272 мм		
	подземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	6,685
	108 - 158 мм		4,072
	159 - 218 мм		2,472
	219 - 272 мм		6,593
	273 - 324 мм		8,189
	530 мм и выше		88,595
	подземная прокладка ПЭ газопроводов с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	1,153
	110 - 159 мм		1,616
160 - 224 мм	3,831		
225 - 314 мм	0,209		
315 - 399 мм	37,872		
подземная прокладка ПЭ газопроводов с давлением от 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров			
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	0,212	
110 - 159 мм		0,243	
С <sub>7.2</sub>	стандартизированные тарифные ставки, связанные 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С <sub>7.2</sub> )		

наземная прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	6,408
108 - 158 мм		9,205
219 - 272 мм		5,943
наземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	2,996
108 - 158 мм		16,730
159 - 218 мм		25,503
273 - 324 мм		1,931
325 - 425 мм		19,955
подземная прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	17,649
108 - 158 мм		29,596
159 - 218 мм		16,834
219 - 272 мм		6,896
подземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	8,830
108 - 158 мм		16,825
159 - 218 мм		27,531
219 - 272 мм		23,921
273 - 324 мм		33,688
325 - 425 мм		17,796
530 мм и выше		-
подземная прокладка ПЭ газопроводов с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	14,728
110 - 159 мм		17,844
160 - 224 мм		21,239
225 - 314 мм		24,238
315 - 399 мм		5,708
подземная прокладка ПЭ газопроводов с давлением от 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	10,028
110 - 159 мм		2,206

Примечание: ГРО – газораспределительная организация.