

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 28 декабря 2022 года № 54/1**

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

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 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», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам», комитет Тульской области постановляет:

1. Установить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», согласно приложению № 1.

2. Установить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», согласно приложению № 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» и АО «Газпром газораспределение Тула», установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, не распространяются на заявителей, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренных абзацами 1, 2 пункта 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных 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 и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», а также на заявителей, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) по индивидуальному проекту.

4. С 1 января 2023 года признать утратившими силу:

пункты 1 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2022 год»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 марта 2022 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

АО «Тулагоргаз», на 2022 год и о внесении дополнений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 5 апреля 2022 года № 11/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2022 год и о внесении дополнений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 22 июня 2022 года № 22/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2022 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 5 августа 2022 года № 30/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2022 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 5 августа 2022 года № 30/2 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2022 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 1  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 28 декабря 2022 года № 54/1

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз»,  
на 2023 год**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	руб./шт.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		101-500 м	377 679,76
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью:	
		101-500 м	251 872,33
С2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	руб./км	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	6 249 020,41
		101-158 мм	5 851 133,43
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	11 842 093,23
		101-158 мм	9 057 437,24
С3 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	6 927 863,33
		110-159 мм	7 207 852,35
		160-224 мм	6 533 105,28
		315-399 мм	5 230 119,44
С4 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	11 400 940,75
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	18 258 800,30
		Стальные газопроводы	

С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
219-272 мм	6837,24		
273-324 мм	6837,24		
325-425 мм	6837,24		
426-529 мм	6837,24		
530 мм и выше	6837,24		
Стальные газопроводы			
Подземная прокладка, в том числе:			

		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6837,24
		110-159 мм	6837,24
		160-224 мм	6837,24
		225-314 мм	6837,24
		315-399 мм	6837,24
		400 мм и выше	6837,24
		Полиэтиленовые газопроводы с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6837,24
		110-159 мм	6837,24
		160-224 мм	6837,24
225-314 мм	6837,24		
315-399 мм	6837,24		
400 мм и выше	6837,24		
С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных 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	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	34 441,70
		108-158 мм	34 441,70
		159-218 мм	34 441,70
		219-272 мм	34 441,70
		273-324 мм	34 441,70
		325-425 мм	34 441,70
		426-529 мм	34 441,70
		530 мм и выше	34 441,70
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	

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 k-тым типом проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
	273-324 мм	34 441,70
	325-425 мм	34 441,70
	426-529 мм	34 441,70
	530 мм и выше	34 441,70
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
	273-324 мм	34 441,70
	325-425 мм	34 441,70
	426-529 мм	34 441,70
	530 мм и выше	34 441,70
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
273-324 мм	34 441,70	
325-425 мм	34 441,70	
426-529 мм	34 441,70	
530 мм и выше	34 441,70	
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	34 441,70	
110-159 мм	34 441,70	
160-224 мм	34 441,70	
225-314 мм	34 441,70	

		315-399 мм	34 441,70
		400 мм и выше	34 441,70
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	34 441,70
		110-159 мм	34 441,70
		160-224 мм	34 441,70
		225-314 мм	34 441,70
		315-399 мм	34 441,70
		400 мм и выше	34 441,70



Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 28 декабря 2022 года № 54/1

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2023 год**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	руб./шт.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	135 226,62
		101-500 м	273 008,57
		501-1000 м	469 884,54
		1001-2000 м	788 534,08
С2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	руб./км	Наземная (надземная) прокладка	
		50 мм и менее	5 461 843,33
		51-100 мм	7 030 594,18
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	3 918 428,72
С3 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	1 884 144,73
		110-159 мм	1 943 373,38
		160-224 мм	5 052 180,09
С4 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	9 273 720,53
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	18 826 517,19
С5 – на покрытие расходов на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup> в час	Пропускной способностью	
		до 40 м <sup>3</sup> / час	21 148,43
		40-99 м <sup>3</sup> / час	12 038,35
		Стальные газопроводы	

С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
219-272 мм	6837,24		
273-324 мм	6837,24		
325-425 мм	6837,24		
426-529 мм	6837,24		
530 мм и выше	6837,24		
Стальные газопроводы			
Подземная прокладка, в том числе:			

		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
		До 100 мм	6837,24		
		108-158 мм	6837,24		
		159-218 мм	6837,24		
		219-272 мм	6837,24		
		273-324 мм	6837,24		
		325-425 мм	6837,24		
		426-529 мм	6837,24		
		530 мм и выше	6837,24		
		Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
		109 мм и менее	6837,24		
		110-159 мм	6837,24		
		160-224 мм	6837,24		
		225-314 мм	6837,24		
		315-399 мм	6837,24		
		400 мм и выше	6837,24		
		Полиэтиленовые газопроводы с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
		109 мм и менее	6837,24		
		110-159 мм	6837,24		
		160-224 мм	6837,24		
		225-314 мм	6837,24		
		315-399 мм	6837,24		
		400 мм и выше	6837,24		
		С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных 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	руб./шт.	Стальные газопроводы	
				Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
				с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
				До 100 мм	34 441,70
108-158 мм	34 441,70				
159-218 мм	34 441,70				
219-272 мм	34 441,70				
273-324 мм	34 441,70				
325-425 мм	34 441,70				
426-529 мм	34 441,70				
530 мм и выше	34 441,70				
Стальные газопроводы					
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:					

<p>диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p>	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
	273-324 мм	34 441,70
	325-425 мм	34 441,70
	426-529 мм	34 441,70
	530 мм и выше	34 441,70
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
	273-324 мм	34 441,70
	325-425 мм	34 441,70
	426-529 мм	34 441,70
	530 мм и выше	34 441,70
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
273-324 мм	34 441,70	
325-425 мм	34 441,70	
426-529 мм	34 441,70	
530 мм и выше	34 441,70	
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	34 441,70	
110-159 мм	34 441,70	
160-224 мм	34 441,70	
225-314 мм	34 441,70	
315-399 мм	34 441,70	
400 мм и выше	34 441,70	
Полиэтиленовые газопроводы		

		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	34 441,70
		110-159 мм	34 441,70
		160-224 мм	34 441,70
		225-314 мм	34 441,70
		315-399 мм	34 441,70
		400 мм и выше	34 441,70