

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
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

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 2022 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 2022 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 2022 года признать утратившими силу пункты 1 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года № 38/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2021 год».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2022 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.	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	251 873,80
		Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
		До 100 м	231 287,66
		Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	148 004,38
		101-500 м	289 810,63
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
до 100 м	220 703,77		
101-500 м	194 664,28		
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:	
		50 мм и менее	4 050 815,07
		51-100 мм	2 001 472,39
		101-158 мм	2 605 324,19
		159-218 мм	4 457 112,50
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	6 285 607,64
101-158 мм	5 649 025,60		
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	5 072 713,34
		110-159 мм	5 831 516,87
		160-224 мм	6 031 702,09
		315-399 мм	4 648 227,78
С4 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	9 228 072,49

(полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		110-158 мм	
	В грунтах I и II группы	16 419 784,44	
		159-218 мм	
	В грунтах I и II группы	31 359 499,85	
С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	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	6 886,21
		108-158 мм	6 886,21
		159-218 мм	6 886,21
		219-272 мм	6 886,21
		273-324 мм	6 886,21
		325-425 мм	6 886,21
		426-529 мм	6 886,21
		530 мм и выше	6 886,21
		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	6 886,21
		108-158 мм	6 886,21
		159-218 мм	6 886,21
		219-272 мм	6 886,21
		273-324 мм	6 886,21
		325-425 мм	6 886,21
		426-529 мм	6 886,21
		530 мм и выше	6 886,21
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 886,21

	108-158 мм	6 886,21
	159-218 мм	6 886,21
	219-272 мм	6 886,21
	273-324 мм	6 886,21
	325-425 мм	6 886,21
	426-529 мм	6 886,21
	530 мм и выше	6 886,21
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	6 886,21
	108-158 мм	6 886,21
	159-218 мм	6 886,21
	219-272 мм	6 886,21
	273-324 мм	6 886,21
	325-425 мм	6 886,21
	426-529 мм	6 886,21
	530 мм и выше	6 886,21
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	6 886,21
	110-159 мм	6 886,21
	160-224 мм	6 886,21
	225-314 мм	6 886,21
	315-399 мм	6 886,21
	400 мм и выше	6 886,21
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	6 886,21
	110-159 мм	6 886,21
	160-224 мм	6 886,21
	225-314 мм	6 886,21

		315-399 мм	6 886,21
		400 мм и выше	6 886,21
С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	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	31 214,24
		108-158 мм	31 214,24
		159-218 мм	31 214,24
		219-272 мм	31 214,24
		273-324 мм	31 214,24
		325-425 мм	31 214,24
		426-529 мм	31 214,24
		530 мм и выше	31 214,24
		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	31 214,24
		108-158 мм	31 214,24
		159-218 мм	31 214,24
		219-272 мм	31 214,24
		273-324 мм	31 214,24
		325-425 мм	31 214,24
		426-529 мм	31 214,24
		530 мм и выше	31 214,24
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
До 100 мм	31 214,24		
108-158 мм	31 214,24		

	159-218 мм	31 214,24
	219-272 мм	31 214,24
	273-324 мм	31 214,24
	325-425 мм	31 214,24
	426-529 мм	31 214,24
	530 мм и выше	31 214,24
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	31 214,24
	108-158 мм	31 214,24
	159-218 мм	31 214,24
	219-272 мм	31 214,24
	273-324 мм	31 214,24
	325-425 мм	31 214,24
	426-529 мм	31 214,24
	530 мм и выше	31 214,24
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	31 214,24
	110-159 мм	31 214,24
	160-224 мм	31 214,24
	225-314 мм	31 214,24
	315-399 мм	31 214,24
	400 мм и выше	31 214,24
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	31 214,24
	110-159 мм	31 214,24
	160-224 мм	31 214,24

		225-314 мм	31 214,24
		315-399 мм	31 214,24
		400 мм и выше	31 214,24

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2022 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	96 312,46
		101-500 м	197 754,57
		501-1000 м	425 778,73
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
		до 100 м	65 747,38
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	
		51-100 мм	1 830 315,07
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	3 655 120,62
		101-158 мм	7 293 925,00
		160-224 мм	4 342 635,00
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	1 862 773,59
		110-159 мм	1 737 718,24
		160-224 мм	2 692 437,60
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	9 581 034,48
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	17 725 000,00
		159-218 мм	
С5 – на покрытие расходов на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа, в расчете на 1 м ³ / час	руб./м ³ в час	Пропускной способностью	
		40-99 м ³ / час	13 319,48
		Стальные газопроводы	
	руб./шт.		

С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	6 886,21
	108-158 мм	6 886,21
	159-218 мм	6 886,21
	219-272 мм	6 886,21
	273-324 мм	6 886,21
	325-425 мм	6 886,21
	426-529 мм	6 886,21
	530 мм и выше	6 886,21
	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	6 886,21
	108-158 мм	6 886,21
	159-218 мм	6 886,21
	219-272 мм	6 886,21
	273-324 мм	6 886,21
	325-425 мм	6 886,21
	426-529 мм	6 886,21
	530 мм и выше	6 886,21
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	6 886,21
	108-158 мм	6 886,21
	159-218 мм	6 886,21
	219-272 мм	6 886,21
273-324 мм	6 886,21	
325-425 мм	6 886,21	
426-529 мм	6 886,21	

		530 мм и выше	6 886,21
		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	6 886,21
		108-158 мм	6 886,21
		159-218 мм	6 886,21
		219-272 мм	6 886,21
		273-324 мм	6 886,21
		325-425 мм	6 886,21
		426-529 мм	6 886,21
		530 мм и выше	6 886,21
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 886,21
		110-159 мм	6 886,21
		160-224 мм	6 886,21
		225-314 мм	6 886,21
		315-399 мм	6 886,21
		400 мм и выше	6 886,21
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 886,21
		110-159 мм	6 886,21
		160-224 мм	6 886,21
		225-314 мм	6 886,21
		315-399 мм	6 886,21
		400 мм и выше	6 886,21
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	31 214,24
		108-158 мм	31 214,24
S7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного	руб./шт.		

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 k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	159-218 мм	31 214,24	
	219-272 мм	31 214,24	
	273-324 мм	31 214,24	
	325-425 мм	31 214,24	
	426-529 мм	31 214,24	
	530 мм и выше	31 214,24	
	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	31 214,24	
	108-158 мм	31 214,24	
	159-218 мм	31 214,24	
	219-272 мм	31 214,24	
	273-324 мм	31 214,24	
	325-425 мм	31 214,24	
	426-529 мм	31 214,24	
	530 мм и выше	31 214,24	
	Стальные газопроводы		
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	До 100 мм	31 214,24	
	108-158 мм	31 214,24	
	159-218 мм	31 214,24	
	219-272 мм	31 214,24	
	273-324 мм	31 214,24	
	325-425 мм	31 214,24	
	426-529 мм	31 214,24	
	530 мм и выше	31 214,24	
	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	31 214,24	
	108-158 мм	31 214,24	
159-218 мм	31 214,24		
219-272 мм	31 214,24		
273-324 мм	31 214,24		
325-425 мм	31 214,24		
426-529 мм	31 214,24		
530 мм и выше	31 214,24		
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее	31 214,24		
110-159 мм	31 214,24		
160-224 мм	31 214,24		
225-314 мм	31 214,24		

		315-399 мм	31 214,24
		400 мм и выше	31 214,24
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	31 214,24
		110-159 мм	31 214,24
		160-224 мм	31 214,24
		225-314 мм	31 214,24
		315-399 мм	31 214,24
		400 мм и выше	31 214,24
