

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 декабря 2025 года № 50/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2026 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 сентября 2021 года № 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 по тарифам постановляет:

1. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» (приложение № 1).

2. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» (приложение № 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, 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. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2026 года и действуют по 31 декабря 2026 года.

5. С 1 января 2026 года признать утратившими силу:

пункты 1 – 4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 25 декабря 2024 года № 51/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год»;

пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 9

января 2025 года № 1/1 «О внесении изменений в постановления комитета Тульской области по тарифам»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 мая 2025 года № 15/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 25 декабря 2024 года № 51/1»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 июля 2025 года № 25/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 25 декабря 2024 года № 51/1».

6. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 29 декабря 2025 года № 50/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз» на 2026 год (без учета НДС)**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С0 – на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./шт.	-	9 974,96
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	216 956,02
		101-500 м	390 719,24
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью:	
		до 100 м	266 033,07
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	17 310 945,55
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	18 250 382,06
		101-158 мм	14 938 560,95
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 мм и менее	11 217 753,34
		110-159 мм	15 885 941,44
		160-224 мм	20 327 873,64
С4 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		В грунтах I и II группы	

газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		109 и менее	16 272 158,33
		110-159 мм	19 014 450,67
С7.1 – на мониторинг выполнения Заявителем технических условий	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		до 100 мм	7 707,71
		108-158 мм	10 305,82
		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	8 417,36
		108-158 мм	8 585,06
		159-218 мм	15 734,89
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	12 538,15
		159-218 мм	9 121,65
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		до 100 мм	10 869,62
		159-218 мм	11 137,05
		219-272 мм	15 171,04
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	7 291,41
		110-159 мм	7 712,70
		160 – 224 мм	13 675,02
		225 – 314 мм	15 567,19
		400 мм и выше	25 831,42
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		160 – 224 мм	17 835,26
С7.2 – на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	15 400,09
		108-158 мм	27 738,93
		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	24 699,33
	108-158 мм	29 968,92
	159-218 мм	93 830,32
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	до 100 мм	21 031,22
	159-218 мм	34 308,82
	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	57 626,84
	159-218 мм	46 306,48
	219-272 мм	110 329,49
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	25 273,33
	110-159 мм	37 296,57
	160 – 224 мм	45 461,48
	225 – 314 мм	59 659,39
	400 мм и выше	57 019,70
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	160 – 224 мм	45 095,89

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 29 декабря 2025 года № 50/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2026 год (без учета НДС)**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С0 – на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему	руб./шт.	-	9 718,06
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	95 430,57
		101-500 м	198 022,90
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью	
		до 100 м	141 250,33
		101-500 м	396 524,10
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	6 333 675,68
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		159-218 мм	27 611 989,33
		219-272 мм	34 829 760,25
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	4 780 031,42
		110-159 мм	3 007 080,09
		160 - 224 мм	25 491 004,16
		225-314 мм	20 492 390,95
С4 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		В грунтах I и II группы	
		109 и менее	16 731 772,61

протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км			
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	Строительство пунктов редуцирования газа в диапазоне расходов газа	
		Пропускной способностью	
		до 40 м ³ / час	34 115,22
		40-99 м ³ /час	33 869,28
		100-399 м ³ / час	17 299,01
С7.1 – на мониторинг выполнения Заявителем технических условий	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	6 652,93
		108 -158 мм	10 305,82
		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	8 417,36
		108 -158 мм	8 585,06
		159-218 мм	15 734,89
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	12 538,15
		159-218 мм	9 121,65
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	10 869,62
		159-218 мм	11 137,05
		219-272 мм	15 171,04
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	7 462,27

		110 – 159 мм	7 712,70
		160 – 224 мм	13 675,02
С7.2 – на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети	руб./шт.	225 – 314 мм	15 567,19
		400 мм и выше	25 831,42
		с давлением 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		160 – 224 мм	17 835,26
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	15 824,98
		108 -158 мм	27 738,93
		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	24 699,33
		108 -158 мм	29 968,92
		159-218 мм	93 830,32
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	21 031,22
		159-218 мм	34 308,82
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	57 626,84
		159-218 мм	46 306,48
		219-272 мм	110 329,49
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	24 603,10

	110 – 159 мм	40 692,40
	160 – 224 мм	45 461,48
	225 – 314 мм	59 659,39
	400 мм и выше	57 019,70
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
	160 – 224 мм	45 095,89
