

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27 декабря 2023 года № 53/1**

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2024 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 2024 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» (приложение № 1).

2. Установить на 2024 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 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. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2024 года и действуют по 31 декабря 2024 года.

5. С 1 января 2024 года признать утратившими силу:

пункты 1 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 28 декабря 2022 года № 54/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2023 год»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 3 августа 2023 года № 27/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2023 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 декабря 2022 года № 54/1».

6. Постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 27 декабря 2023 года № 53/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз на 2024 год**

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.	-	12 567,31
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	187 197,03
		101-500 м	339 142,81
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью:	
		До 100 м	217 485,23
101-500 м	264 823,04		
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	9 236 413,00
		101-158 мм	12 422 601,79
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	14 630 454,05
101-158 мм	11 860 612,63		
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	8 243 188,77
		110-159 мм	8 204 371,35
		160-224 мм	7153 215,90
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:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	14 377 246,25

протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км			
---	--	--	--

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 27 декабря 2023 года № 53/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2024 год**

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.	-	12765,49
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	142 258,40
		101-500 м	300 263,91
		501-1000 м	494 318,54
		1001-2000 м	829 537,85
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью	
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	5 745 859,18
		51-100 мм	7 396 185,08
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	4 122 187,01
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	1 982 120,26
		110-159 мм	2 283 608,29
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:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	9 755 954,00

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	Пропускной способностью	
		до 40 м ³ / час	22 248,15
		40-99 м ³ / час	12 664,34