

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 25 декабря 2024 года № 51/4**

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
ООО «ИнтерПромЭнерго 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 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 постановляет:

1. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ИнтерПромЭнерго Тула» (приложение).

2. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для

определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ИнтерПромЭнерго Тула», установленные в пункте 1 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.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего постановления, вступают в силу со дня официального опубликования и действуют по 31 декабря 2024 года.

4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2024 года № 51/4

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину  
платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
ООО «ИнтерПромЭнерго Тула» на 2024 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.	-	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-	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	9 755 954,00

того диапазона диаметров) n-ной 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 <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup> в час	Пропускной способностью	
		до 40 м <sup>3</sup> / час	22 248,15
		40-99 м <sup>3</sup> / час	12 664,34
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	5 987,47
		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	6 806,00
		108-158 мм	5 773,10
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	11 897,42
		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	8 780,75
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	5 451,04
		110-159 мм	6 645,56
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	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	14 845,49
		Стальные газопроводы	

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 проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	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	16 796,63
	108-158 мм	24 760,14
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	19 591,24
	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	28 772,15
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	19 656,75
	110-159 мм	35 062,18