

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 13 июля 2021 года № 23/3**

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» на 2021 год и о внесении изменения в постановление 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»

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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) 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. Утвердить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

2. Внести в постановление 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» следующее изменение:

- приложение № 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению.

3. 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 13 июля 2021 года № 23/3

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 24 декабря 2020 года № 38/1

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического
присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным
расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее
и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом
газопроводе 0,6 МПа и менее (без учета НДС), на 2021 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	98 333,11
		101-500 м	246 072,41
		501-1000 м	595 862,50
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
до 100 м	91 425,56		
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	Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	4 771 112,93
		101-158 мм	5 361 494,44
		159-218 мм	3 353 872,50
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	1 365 464,76
		110-159 мм	1 519 055,46
		160-224 мм	1 859 739,10
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	8 907 405,88
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	16 823 625,00
		159-218 мм	
В грунтах I и II группы	30 269 787,50		

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	5 744,75
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	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98
		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
		426-529 мм	6 268,98
		530 мм и выше	6 268,98
		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	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98
		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
		426-529 мм	6 268,98
		530 мм и выше	6 268,98
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98
		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
426-529 мм	6 268,98		
530 мм и выше	6 268,98		
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	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98
		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
		426-529 мм	6 268,98
		530 мм и выше	6 268,98
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 268,98
		110-159 мм	6 268,98
		160-224 мм	6 268,98
		225-314 мм	6 268,98
		315-399 мм	6 268,98
		400 мм и выше	6 268,98
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	6 268,98		
110-159 мм	6 268,98		
160-224 мм	6 268,98		
225-314 мм	6 268,98		
315-399 мм	6 268,98		
400 мм и выше	6 268,98		
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 проклад	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	32 798,05
		108-158 мм	32 798,05
		159-218 мм	32 798,05
		219-272 мм	32 798,05
		273-324 мм	32 798,05
		325-425 мм	32 798,05
		426-529 мм	32 798,05
		530 мм и выше	32 798,05
		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	32 798,05
		108-158 мм	32 798,05
		159-218 мм	32 798,05

ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
	Стальные газопроводы		
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	До 100 мм	32 798,05	
	108-158 мм	32 798,05	
	159-218 мм	32 798,05	
	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
	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	32 798,05	
	108-158 мм	32 798,05	
	159-218 мм	32 798,05	
	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	32 798,05	
	110-159 мм	32 798,05	
	160-224 мм	32 798,05	
	225-314 мм	32 798,05	
	315-399 мм	32 798,05	
	400 мм и выше	32 798,05	
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	32 798,05	
	110-159 мм	32 798,05	
	160-224 мм	32 798,05	
225-314 мм	32 798,05		
315-399 мм	32 798,05		
400 мм и выше	32 798,05		