

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 5 сентября 2019 года № 28/2

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год и о внесении изменений в постановления комитета Тульской области по тарифам

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) 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. Утвердить на 2019 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 5 апреля 2019 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год» следующие изменения:

- приложение № 2 к постановлению изложить в новой редакции (Приложение);

- в приложении № 3 к постановлению текст «от 9 июля 2019 года

№ 21/1» заменить текстом «от 5 апреля 2019 года № 9/1».

3. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 23 июля 2019 года № 23/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год и о внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 5 апреля 2019 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год» следующее изменение:

- в приложении № 3 к постановлению текст «от 9 июля 2019 года № 21/1» заменить текстом «от 5 апреля 2019 года № 9/1».

4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Заместитель председателя комитета
Тульской области по тарифам**



Е.В. Денисова

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину 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, на 2019 год (без учета НДС)

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	130 971,81
		101-500 м	159 539,40
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	3 828 871,80
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	1 194 201,42
		110-159 мм	1 429 140,60
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	7 726 922,73
С7.1 - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	

выполнения заявителем технических условий	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	325-425 мм	4 299,29
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	159-218 мм	3 609,45
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	159-218 мм	3 469,80
	219-272 мм	1 869,18
	273-324 мм	4 951,75
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	110-159 мм	4 667,17
	160-224 мм	9 464,07
225-314 мм	4 975,02	
400 мм и выше	14 559,82	
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 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	325-425 мм	12 040,63
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	159-218 мм	21 613,75
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	159-218 мм	18 724,04
	219-272 мм	18 004,30
	273-324 мм	20 975,34
	Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
110-159 мм	3 447,67	
160-224 мм	9 227,74	
225-314 мм	9 209,61	
400 мм и выше	13 940,00	