

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
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**

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. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», 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, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом

расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, согласно приложению № 1.

2. Установить 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, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, согласно приложению № 2.

3. С введением в действие настоящего постановления признать утратившими силу пункты 1, 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 12 декабря 2018 года № 46/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системам газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» 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».

4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 1  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 5 апреля 2019 года № 9/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», 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	
		До 100 м	<b>125 529,16</b>
		101-500 м	-
		501-1000 м	-
		1001-2000 м	-
		2001-3000 м	-
		3001-4000 м	-
		4001-5000 м	-
		5001 и более	-
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и выше	
		До 100 м	<b>129 423,88</b>
		101-500 м	<b>179 715,46</b>
		501-1000 м	-
		1001-2000 м	-
		2001-3000 м	-
		3001-4000 м	-
		4001-5000 м	-
		5001 и более	-
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	
		50 мм и менее	-
		51-100 мм	<b>2 709 851,34</b>
		101-158 мм	<b>3 901 474,20</b>
		159-218 мм	-
		219-272 мм	-
		273-324 мм	-
		325-425 мм	-
		426-529 мм	-
530 мм и выше	-		
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	<b>1 368 537,03</b>
		110-159 мм	<b>1 848 555,23</b>
		160-224 мм	<b>2 459 248,89</b>
		225-314 мм	-
		315-399 мм	-
		400 мм и выше	-
С4 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	<b>7 726 922,73</b>
		В грунтах III группы	-
		110-158 мм	

диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		В грунтах I и II группы	-
		В грунтах III группы	-
С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом 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	-
		108-158 мм	<b>3 557,89</b>
		159-218 мм	-
		219-272 мм	-
		273-324 мм	-
		325-425 мм	-
		426-529 мм	-
		530 мм и выше	-
		стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		С давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	<b>6 704,34</b>
		108-158 мм	<b>2 878,97</b>
		159-218 мм	<b>4 381,83</b>
		219-272 мм	-
		273-324 мм	<b>2 911,20</b>
		325-425 мм	-
		426-529 мм	-
		530 мм и выше	-
		С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		До 100 мм	<b>5 521,60</b>
		108-158 мм	<b>8 391,98</b>
		159-218 мм	-
		219-272 мм	<b>5 015,64</b>
		273-324 мм	<b>5 579,61</b>
		325-425 мм	-
		426-529 мм	<b>2 386,97</b>
		530 мм и выше	<b>3 589,04</b>
		Полиэтиленовые газопроводы	
С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
109 мм и менее	-		
110-159 мм	<b>2 207,21</b>		
160-224 мм	<b>1 888,52</b>		
225-314 мм	-		
315-399 мм	-		
400 мм и выше	-		
С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения	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	-
		108-158 мм	<b>29 736,09</b>
		159-218 мм	-
219-272 мм	-		
273-324 мм	-		

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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	325-425 мм	-
	426-529 мм	-
	530 мм и выше	-
	стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	С давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	<b>26 121,27</b>
	108-158 мм	<b>20 754,36</b>
	159-218 мм	<b>34 874,19</b>
	219-272 мм	-
	273-324 мм	<b>46 884,22</b>
	325-425 мм	-
	426-529 мм	-
	530 мм и выше	-
	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
	До 100 мм	<b>46 118,28</b>
	108-158 мм	<b>36 685,36</b>
	159-218 мм	-
	219-272 мм	<b>42 623,77</b>
	273-324 мм	<b>43 829,07</b>
	325-425 мм	-
	426-529 мм	<b>37 899,26</b>
	530 мм и выше	<b>48 594,41</b>
Полиэтиленовые газопроводы		
С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
109 мм и менее	-	
110-159 мм	<b>50 963,12</b>	
160-224 мм	<b>66 561,11</b>	
225-314 мм	-	
315-399 мм	-	
400 мм и выше	-	

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 5 апреля 2019 года № 9/1

**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	<b>130 971,81</b>
		101-500 м	-
		501-1000 м	-
		1001-2000 м	-
		2001-3000 м	-
		3001-4000 м	-
		4001-5000 м	-
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	
		50 мм и менее	
		51-100 мм	<b>3 828 871,80</b>
		101-158 мм	-
		159-218 мм	-
		219-272 мм	-
		273-324 мм	-
		325-425 мм	-
		426-529 мм	-
530 мм и выше	-		
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	<b>1 194 201,42</b>
		110-159 мм	<b>1 429 140,60</b>
		160-224 мм	-
		225-314 мм	-
		315-399 мм	-
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	<b>7 726 922,73</b>
		В грунтах III группы	-
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	-
В грунтах III группы	-		