

## **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 30 декабря 2019 года № 50/1**

#### **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 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 сетям газораспределения 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. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины 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, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской

(коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 1.

2. Установить 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, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2.

3. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» согласно приложению № 3.

4. С 1 января 2020 года признать утратившими силу пункты 1, 2 постановления 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»; пункты 1,2 постановления 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»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 августа 2019 года №27/3 «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 изменения 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»; постановление комитета Тульской области по тарифам 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»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 7 ноября 2019 года №36/4 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2019 год и о внесении изменения 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»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 ноября 2019 года №40/1 «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 изменения 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».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины 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 (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.	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	<b>145 496,22</b>
		Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	<b>129 295,64</b>
		101-500 м	<b>179 784,69</b>
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и выше протяженностью:	
		до 100 м	<b>171 689,75</b>
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:	
		50 мм и менее	<b>2 022 089,62</b>
		51-100 мм	<b>1 340 724,66</b>
		101-158 мм	<b>1 886 996,28</b>
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	<b>3 656 211,93</b>
		101-158 мм	<b>4 170 808,59</b>
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>1 531 184,07</b>
		110-159 мм	<b>2 165 538,70</b>
		160-224 мм	<b>3 032 414,22</b>
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>8 626 275,95</b>
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	<b>6 174,40</b>
	108-158 мм	<b>6 174,40</b>
	159-218 мм	<b>6 174,40</b>
	219-272 мм	<b>6 174,40</b>
	273-324 мм	<b>6 174,40</b>
	325-425 мм	<b>6 174,40</b>
	426-529 мм	<b>6 174,40</b>
	530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
	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	<b>6 174,40</b>
	108-158 мм	<b>6 174,40</b>
	159-218 мм	<b>6 174,40</b>
	219-272 мм	<b>6 174,40</b>
	273-324 мм	<b>6 174,40</b>
	325-425 мм	<b>6 174,40</b>
	426-529 мм	<b>6 174,40</b>
	530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	<b>6 174,40</b>
	108-158 мм	<b>6 174,40</b>
	159-218 мм	<b>6 174,40</b>
	219-272 мм	<b>6 174,40</b>
	273-324 мм	<b>6 174,40</b>
	325-425 мм	<b>6 174,40</b>
	426-529 мм	<b>6 174,40</b>
	530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
	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	<b>6 174,40</b>
		108-158 мм	<b>6 174,40</b>
		159-218 мм	<b>6 174,40</b>
		219-272 мм	<b>6 174,40</b>
		273-324 мм	<b>6 174,40</b>
		325-425 мм	<b>6 174,40</b>
		426-529 мм	<b>6 174,40</b>
		530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	<b>6 174,40</b>
		110-159 мм	<b>6 174,40</b>
		160-224 мм	<b>6 174,40</b>
		225-314 мм	<b>6 174,40</b>
		315-399 мм	<b>6 174,40</b>
		400 мм и выше	<b>6 174,40</b>
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	<b>6 174,40</b>
		110-159 мм	<b>6 174,40</b>
		160-224 мм	<b>6 174,40</b>
		225-314 мм	<b>6 174,40</b>
		315-399 мм	<b>6 174,40</b>
400 мм и выше	<b>6 174,40</b>		
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 абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым	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	<b>31 541,65</b>
		108-158 мм	<b>31 541,65</b>
		159-218 мм	<b>31 541,65</b>
		219-272 мм	<b>31 541,65</b>
		273-324 мм	<b>31 541,65</b>

<p>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)</p>	325-425 мм	<b>31 541,65</b>	
	426-529 мм	<b>31 541,65</b>	
	530 мм и выше	<b>31 541,65</b>	
	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	<b>31 541,65</b>	
	108-158 мм	<b>31 541,65</b>	
	159-218 мм	<b>31 541,65</b>	
	219-272 мм	<b>31 541,65</b>	
	273-324 мм	<b>31 541,65</b>	
	325-425 мм	<b>31 541,65</b>	
	426-529 мм	<b>31 541,65</b>	
	530 мм и выше	<b>31 541,65</b>	
	Стальные газопроводы		
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	До 100 мм	<b>31 541,65</b>	
	108-158 мм	<b>31 541,65</b>	
	159-218 мм	<b>31 541,65</b>	
	219-272 мм	<b>31 541,65</b>	
	273-324 мм	<b>31 541,65</b>	
	325-425 мм	<b>31 541,65</b>	
	426-529 мм	<b>31 541,65</b>	
	530 мм и выше	<b>31 541,65</b>	
	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	<b>31 541,65</b>	
	108-158 мм	<b>31 541,65</b>	
	159-218 мм	<b>31 541,65</b>	
	219-272 мм	<b>31 541,65</b>	



	273-324 мм	<b>31 541,65</b>
	325-425 мм	<b>31 541,65</b>
	426-529 мм	<b>31 541,65</b>
	530 мм и выше	<b>31 541,65</b>
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	<b>31 541,65</b>
	110-159 мм	<b>31 541,65</b>
	160-224 мм	<b>31 541,65</b>
	225-314 мм	<b>31 541,65</b>
	315-399 мм	<b>31 541,65</b>
	400 мм и выше	<b>31 541,65</b>
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	<b>31 541,65</b>
	110-159 мм	<b>31 541,65</b>
	160-224 мм	<b>31 541,65</b>
	225-314 мм	<b>31 541,65</b>
	315-399 мм	<b>31 541,65</b>
	400 мм и выше	<b>31 541,65</b>

Примечания.

1. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

**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)**

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>104 831,41</b>
		101-500 м	<b>182 037,70</b>
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 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	Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	<b>4 474 917,52</b>
		101-158 мм	<b>5 424 350,00</b>
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>1 228 028,56</b>
		110-159 мм	<b>1 564 473,75</b>
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>8 626 275,95</b>
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	<b>6 174,40</b>
		108-158 мм	<b>6 174,40</b>
159-218 мм	<b>6 174,40</b>		

	219-272 мм	<b>6 174,40</b>
	273-324 мм	<b>6 174,40</b>
	325-425 мм	<b>6 174,40</b>
	426-529 мм	<b>6 174,40</b>
	530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
	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	<b>6 174,40</b>
	108-158 мм	<b>6 174,40</b>
	159-218 мм	<b>6 174,40</b>
	219-272 мм	<b>6 174,40</b>
	273-324 мм	<b>6 174,40</b>
	325-425 мм	<b>6 174,40</b>
	426-529 мм	<b>6 174,40</b>
	530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	<b>6 174,40</b>
	108-158 мм	<b>6 174,40</b>
	159-218 мм	<b>6 174,40</b>
	219-272 мм	<b>6 174,40</b>
	273-324 мм	<b>6 174,40</b>
	325-425 мм	<b>6 174,40</b>
	426-529 мм	<b>6 174,40</b>
	530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
	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	<b>6 174,40</b>
	108-158 мм	<b>6 174,40</b>

		159-218 мм	<b>6 174,40</b>
		219-272 мм	<b>6 174,40</b>
		273-324 мм	<b>6 174,40</b>
		325-425 мм	<b>6 174,40</b>
		426-529 мм	<b>6 174,40</b>
		530 мм и выше	<b>6 174,40</b>
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	<b>6 174,40</b>
		110-159 мм	<b>6 174,40</b>
		160-224 мм	<b>6 174,40</b>
		225-314 мм	<b>6 174,40</b>
		315-399 мм	<b>6 174,40</b>
		400 мм и выше	<b>6 174,40</b>
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	<b>6 174,40</b>
		110-159 мм	<b>6 174,40</b>
		160-224 мм	<b>6 174,40</b>
		225-314 мм	<b>6 174,40</b>
		315-399 мм	<b>6 174,40</b>
		400 мм и выше	<b>6 174,40</b>
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	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	<b>31 541,65</b>
		108-158 мм	<b>31 541,65</b>
		159-218 мм	<b>31 541,65</b>
		219-272 мм	<b>31 541,65</b>
		273-324 мм	<b>31 541,65</b>
		325-425 мм	<b>31 541,65</b>
		426-529 мм	<b>31 541,65</b>
		530 мм и выше	<b>31 541,65</b>
		Стальные газопроводы	

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)	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	<b>31 541,65</b>
	108-158 мм	<b>31 541,65</b>
	159-218 мм	<b>31 541,65</b>
	219-272 мм	<b>31 541,65</b>
	273-324 мм	<b>31 541,65</b>
	325-425 мм	<b>31 541,65</b>
	426-529 мм	<b>31 541,65</b>
	530 мм и выше	<b>31 541,65</b>
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	<b>31 541,65</b>
	108-158 мм	<b>31 541,65</b>
	159-218 мм	<b>31 541,65</b>
	219-272 мм	<b>31 541,65</b>
	273-324 мм	<b>31 541,65</b>
	325-425 мм	<b>31 541,65</b>
	426-529 мм	<b>31 541,65</b>
	530 мм и выше	<b>31 541,65</b>
	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	<b>31 541,65</b>
	108-158 мм	<b>31 541,65</b>
	159-218 мм	<b>31 541,65</b>
	219-272 мм	<b>31 541,65</b>
	273-324 мм	<b>31 541,65</b>
325-425 мм	<b>31 541,65</b>	
426-529 мм	<b>31 541,65</b>	
530 мм и выше	<b>31 541,65</b>	

Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	<b>31 541,65</b>
110-159 мм	<b>31 541,65</b>
160-224 мм	<b>31 541,65</b>
225-314 мм	<b>31 541,65</b>
315-399 мм	<b>31 541,65</b>
400 мм и выше	<b>31 541,65</b>
Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	<b>31 541,65</b>
110-159 мм	<b>31 541,65</b>
160-224 мм	<b>31 541,65</b>
225-314 мм	<b>31 541,65</b>
315-399 мм	<b>31 541,65</b>
400 мм и выше	<b>31 541,65</b>

Примечания.

1. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год (без учета НДС)**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
Для коммунально-бытовых нужд			
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час			
Население			
С <sup>ПР</sup> - на проектирование сети газопотребления	руб./шт.		<b>13 580,78</b>
С <sup>Г</sup> - на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:	
		25 мм и менее	<b>865 703,46</b>
		46-57 мм	<b>1 141 225,60</b>
		Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:	
		33-63 мм	<b>955 537,69</b>
С <sup>ОУ</sup> - на установку отключающих устройств	руб./ед.	Без учета стоимости отключающего устройства	
			<b>5 961,73</b>
С <sup>Г</sup> <sub>ОКС</sub> – на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	руб./км	Стальные газопроводы диаметром:	
		11-15 мм	<b>857 693,21</b>
		16-20 мм	<b>739 857,01</b>
		21-25мм	<b>1 130 276,66</b>
С <sup>ПУ</sup> – на установку прибора учета газа	руб./ед.	Без электронного корректора объема	
			<b>426,00</b>

Примечания.

1. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой VI Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.