



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30.10.2019

г.Тамбов

№ 92-17

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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 её величину», на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 30.10.2019 № 53 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2020 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым 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), в размере 58730 рублей (без НДС) 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.

2. Установить на 2020 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым 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), в размере 37836 рублей (с НДС) 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.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2020 год составляет 80960 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2020 год составят 41696 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить на 2020 год размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» 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 согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 5 настоящего приказа, не применяются для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также в отношении заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена пунктами 1 и 2 настоящего приказа.

7. Установить на 2020 год размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению № 2.

8. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.01.2019 № 7-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром

газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год».

9. Направить приказ для официального опубликования на «Официальном интернет портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

10. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 30.10.2019 № 92-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» 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

	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС
1		2	3
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием ГРО газопровода		
	<i>Наземная (надземная) прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	11 302
	101 мм и более	руб.	13 447
	<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	11 247
	101 мм и более	руб.	14 190
	<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	56 510
	101 мм и более	руб.	67 237
	<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	56 234
	101 мм и более	руб.	70 949
	<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	113 019
	101 мм и более	руб.	134 474
	<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	112 468
	101 мм и более	руб.	141 899
	<i>Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	226 038	
101 мм и более	руб.	268 947	
<i>Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>			
менее 100 мм	руб.	224 937	
101 мм и более	руб.	283 798	
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов		

	<i>Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	1 379 885
	51-100 мм	руб./км	1 436 056
	101-158 мм	руб./км	1 631 960
	159-218 мм	руб./км	2 778 109
	219-272 мм	руб./км	3 023 767
	273-324 мм	руб./км	3 683 172
	325-425 мм	руб./км	4 600 420
	<i>Подземная прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	754 623
	51-100 мм	руб./км	1 497 429
	101-158 мм	руб./км	1 722 074
	159-218 мм	руб./км	2 628 397
	219-272 мм	руб./км	2 606 403
	273-324 мм	руб./км	4 379 145
	325-425 мм	руб./км	6 364 942
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 373 607
	110-159 мм	руб./км	1 989 945
	160-224 мм	руб./км	2 713 452
	225-314 мм	руб./км	2 841 297
	315-399 мм	руб./км	7 741 176
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	<i>Стальные газопроводы</i>		
	50 мм и менее		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	3 710 167
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	3 710 167
	51-100 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	5 960 556
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	5 960 556
	101-158 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	9 875 645
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	9 875 645
	159 мм и выше		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	9 875 645
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	9 875 645
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
	109 мм и менее		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	2 748 375
<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	2 748 375	
110-159 мм			
<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	6 554 330	

	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	6 554 330
	160 мм и выше		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	11 850 227
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	11 850 227
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	3 437
	40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	45 203
	100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 035
	400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 595
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	201
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	144
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	1 829
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения		
	Стальной газопровод		
	<i>Наземная (надземная) прокладка, в том числе:</i>		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 890
	101-158 мм	руб.	10 398
	159-218 мм	руб.	12 457
	219-272 мм	руб.	5 660
	273-324 мм	руб.	5 377
	325-425 мм	руб.	39 075
	426-529 мм	руб.	45 038
	530 мм и выше	руб.	67 731
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	3 974
	101-158 мм	руб.	15 703
	159-218 мм	руб.	7 177
	219-272 мм	руб.	26 507
	273-324 мм	руб.	28 513
	325-425 мм	руб.	47 829
	426-529 мм	руб.	53 819
	530 мм и выше	руб.	86 650
<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>			
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм	руб.	15 252	
101-158 мм	руб.	7 615	
159-218 мм	руб.	6 548	

219-272 мм	руб.	11 322
273-324 мм	руб.	24 690
325-425 мм	руб.	16 437
426-529 мм	руб.	46 070
530 мм и выше	руб.	69 191
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	19 558
101-158 мм	руб.	11 771
159-218 мм	руб.	25 145
219-272 мм	руб.	5 159
273-324 мм	руб.	24 377
325-425 мм	руб.	18 705
426-529 мм	руб.	54 856
530 мм и выше	руб.	88 119
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	9 838
110-159 мм	руб.	12 886
160-224 мм	руб.	14 062
225-314 мм	руб.	24 415
315-399 мм	руб.	7 589
400 мм и выше	руб.	55 794
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	14 885
110-159 мм	руб.	21 844
160-224 мм	руб.	10 155
225-314 мм	руб.	9 173
315-399 мм	руб.	43 242
400 мм и выше	руб.	60 618

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 30.10.2019 № 92-П

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» внутри границ земельного участка Заявителя

	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС	
	1	2	3	
С _{ПР}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления			
	<i>Стальные газопроводы, наземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>			
	25 мм и менее	руб.	11 302	
	26-38 мм	руб.	11 302	
	39-45 мм	руб.	11 302	
	46-57 мм	руб.	11 302	
	58-76 мм	руб.	11 302	
	<i>Стальные газопроводы, подземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>			
	25 мм и менее	руб.	11 247	
	26-38 мм	руб.	11 247	
	39-45 мм	руб.	11 247	
	46-57 мм	руб.	11 247	
	58-76 мм	руб.	11 247	
	<i>Полиэтиленовые газопроводы, по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>			
	32 мм и менее	руб.	11 247	
33-63 мм	руб.	11 247		
64-90 мм	руб.	11 247		
С _Г	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии			
	<i>Стальные газопроводы, наземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>			
	25 мм и менее	руб./км	516 500	
	26-38 мм	руб./км	560 962	
	39-45 мм	руб./км	620 491	
	46-57 мм	руб./км	742 819	
	58-76 мм	руб./км	828 715	
<i>Стальные газопроводы, подземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>				

	<i>диаметров строящихся газопроводов:</i>		
	25 мм и менее	руб./км	586 512
	26-38 мм	руб./км	637 598
	39-45 мм	руб./км	692 747
	46-57 мм	руб./км	908 569
	58-76 мм	руб./км	938 089
	<i>Полиэтиленовые газопроводы, по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>		
	32 мм и менее	руб./км	419 986
	33-63 мм	руб./км	537 698
С _{ПРГ}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа		
	до 10 м ³ /час	руб.	87 609
	11-20 м ³ /час	руб.	87 609
С _{ОУ}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств		
	до 25 мм	руб.	4 615
	32 мм	руб.	5 079
С _{Г_{ОКС}}	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		
	Стальные наземные газопроводы		
	11-15 мм	руб.	493 245
	16-20 мм	руб.	508 573
	21-25 мм	руб.	527 832
	26-32 мм	руб.	582 059
	Стальные подземные газопроводы		
26-32 мм	руб.	654 589	
С _{ПУ}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа		
	Индивидуальный жилой дом	руб.	4 672
	Коммунально-бытовое здание	руб.	22 349

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова