



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ  
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

30.01.2019

г. Тамбов

№ 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

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 30.01.2019 № 4 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату 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 56799 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 плату 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 36592 рубля (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 2019 год составляет 68725 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2019 год составят 27121 тыс. рублей.

5. Установить 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 согласно приложению.

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. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 01.11.2018 № 67-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».

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

9. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию  
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к приказу управления по регулированию  
тарифов Тамбовской области  
от 30.01.2019 № 7-17

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
C1	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.	12 665
	101 мм и более	руб.	15 665
	<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	19 948
	101 мм и более	руб.	9 288
	<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	67 460
	101 мм и более	руб.	78 326
	<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	32 982
	101 мм и более	руб.	71 853
	<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	134 921
	101 мм и более	руб.	156 652
	<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	96 915
	101 мм и более	руб.	143 706
C2	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	1 236 843
	51-100 мм	руб./км	1 698 488
	101-158 мм	руб./км	1 968 250
	159-218 мм	руб./км	? 348 475
	219-272 мм	руб./км	3 897 100

	<i>Подземная прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	1 069 713
	51-100 мм	руб./км	1 378 051
	101-158 мм	руб./км	2 086 638
	159-218 мм	руб./км	2 957 175
	219-272 мм	руб./км	2 994 713
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 236 141
	110-159 мм	руб./км	1 771 505
	160-224 мм	руб./км	1 780 475
	225-314 мм	руб./км	3 215 913
	315-399 мм	руб./км	3 833 663
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	<i>Стальные газопроводы</i>		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 742 298
	в грунтах III группы	руб./км	2 742 298
	51-100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 722 331
	в грунтах III группы	руб./км	3 722 331
	101-158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 782 175
	в грунтах III группы	руб./км	5 782 175
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 624 957
	в грунтах III группы	руб./км	2 624 957
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа		
	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	6 447
	40-99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	2 011
	100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	312
	400-999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	224
	1000-1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	186
	2000-2999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	110
	3000-3999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	0
	4000-4999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	139
	5000-9999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	119

C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	1 650
C7.2	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.	7 588
	108-158 мм	руб.	8 847
	159-218 мм	руб.	13 392
	219-272 мм	руб.	8 784
	273-324 мм	руб.	8 856
	325-425 мм	руб.	9 154
	426-529 мм	руб.	9 453
	530 мм и выше	руб.	9 678
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	8 437
	108-158 мм	руб.	8 437
	159-218 мм	руб.	4 932
	219-272 мм	руб.	8 784
	273-324 мм	руб.	8 856
	325-425 мм	руб.	9 154
	426-529 мм	руб.	9 453
	530 мм и выше	руб.	9 678
	<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.	9 085
	108-158 мм	руб.	9 085
	159-218 мм	руб.	9 085
	219-272 мм	руб.	9 432
	273-324 мм	руб.	9 505
	325-425 мм	руб.	9 803
	426-529 мм	руб.	10 101
	530 мм и выше	руб.	10 326
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 085
	108-158 мм	руб.	9 085
	159-218 мм	руб.	9 085
	219-272 мм	руб.	4 923
	273-324 мм	руб.	9 505

325-425 мм	руб.	17 848
426-529 мм	руб.	10 101
530 мм и выше	руб.	10 326
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	7 490
110-159 мм	руб.	11 128
160-224 мм	руб.	7 406
225-314 мм	руб.	20 490
315-399 мм	руб.	7 241
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	9 748
110-159 мм	руб.	10 527
160-224 мм	руб.	9 690
225-314 мм	руб.	8 752
315-399 мм	руб.	32 554

Начальник управления по регулированию  
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова