



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30.01.2019

г.Тамбов

№ 8-17

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» 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 51782 рубля (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 36662 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 82033 рубля (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2019 год составят 174 тыс. рублей.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» 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 № 68-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» 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), в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (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 № 8-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» 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.	14 771
	101 мм и более	руб.	15 435
	<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	19 948
	101 мм и более	руб.	9 448
	<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	73 854
	101 мм и более	руб.	77 174
	<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	33 514
	101 мм и более	руб.	47 241
	<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	147 708
	101 мм и более	руб.	154 349
	<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	67 028
	101 мм и более	руб.	94 481
	<i>Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	295 415
	101 мм и более	руб.	308 698
	<i>Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	134 057	
101 мм и более	руб.	188 963	
<i>Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>			
менее 100 мм	руб.	443 123	

	101 мм и более	руб.	463 046
	<i>Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	201 085
	101 мм и более	руб.	283 444
	<i>Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	590 831
	101 мм и более	руб.	617 395
	<i>Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	268 114
	101 мм и более	руб.	377 925
	<i>Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	738 538
	101 мм и более	руб.	771 744
	<i>Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	335 142
	101 мм и более	руб.	472 406
	<i>Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	738 538
	101 мм и более	руб.	771 744
	<i>Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	335 142
	101 мм и более	руб.	472 406
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	1 271 220
	51-100 мм	руб./км	1 941 525
	101-158 мм	руб./км	2 026 033
	159-218 мм	руб./км	1 797 973
	219-272 мм	руб./км	3 911 736
	273-324 мм	руб./км	4 704 233
325-425 мм	руб./км	5 794 063	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	914 844
	110-159 мм	руб./км	1 264 188
	160-224 мм	руб./км	2 001 778
	225-314 мм	руб./км	3 428 238
	315-399 мм	руб./км	6 096 323
400 мм и выше	руб./км	7 931 329	
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
	109 мм и менее		

	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	1 932 295
	110-158 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	3 182 265
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	2 891
	40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	2 844
	100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	889
	400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	319
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	198
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	145
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³ в час	110
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³ в час	91
	5000-9999 м ³ /час	руб./м ³ в час	57
	10000-19999 м ³ /час	руб./м ³ в час	31
20000-29999 м ³ /час	руб./м ³ в час	23	
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	6 715
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.	11 740
	108-158 мм	руб.	11 726
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	108-158 мм	руб.	19 526
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	14 153	
110-159 мм	руб.	14 667	
160-224 мм	руб.	14 668	

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области

С.А.Варкова