



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

12.11.2019

г.Тамбов

№ 103-17

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» 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 12.11.2019 № 57 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 53543 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 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 37909 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 105412 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2020 год составят 236 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 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 размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также в отношении заявителей, для которых размер платы за технологическое присоединение установлен пунктами 1 и 2 настоящего приказа.

7. Признать утратившими силу приказы управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.01.2019 № 8-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» и от 25.06.2019 № 48-п «О внесении изменения в приложение к приказу управления по регулированию тарифов области от 30.01.2019 № 8-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» с 01.01.2020.

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 12.11.2019 № 103-17

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.	14 809
	101 мм и более	руб.	15 481
	<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.	74 044
	101 мм и более	руб.	77 405
	<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.	148 088
	101 мм и более	руб.	154 810
	<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.	296 176
	101 мм и более	руб.	309 619
	<i>Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	224 937
	101 мм и более	руб.	283 798
	<i>Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	444 263

	101 мм и более	руб.	464 429
	<i>Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	337 404
	101 мм и более	руб.	425 697
	<i>Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	592 351
	101 мм и более	руб.	619 239
	<i>Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	449 872
	101 мм и более	руб.	567 596
	<i>Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	740 439
	101 мм и более	руб.	774 049
	<i>Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	562 340
	101 мм и более	руб.	709 495
	<i>Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	740 439
	101 мм и более	руб.	774 049
	<i>Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	562 340
	101 мм и более	руб.	709 495
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	1 441 761
	51-100 мм	руб./км	1 797 182
	101-158 мм	руб./км	1 878 759
	159-218 мм	руб./км	2 445 863
	219-272 мм	руб./км	3 583 812
	273-324 мм	руб./км	4 318 971
C3	325-425 мм	руб./км	5 316 038
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 046 762
	110-159 мм	руб./км	1 207 030
	160-224 мм	руб./км	3 168 441
	225-314 мм	руб./км	3 315 466
	315-399 мм	руб./км	5 889 399
C4	400 мм и выше	руб./км	8 799 521
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
	109 мм и менее		

	в грунтах I и II группы	руб./км	2 282 250
	110-159 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 640 445
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	2 435
	40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	2 296
	100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	678
	400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	232
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	111
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	183
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³ в час	133
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³ в час	101
	5000-9999 м ³ /час	руб./м ³ в час	62
	10000-19999 м ³ /час	руб./м ³ в час	34
	20000-29999 м ³ /час	руб./м ³ в час	29
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	7 212
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	12 879
	108-158 мм	руб.	12 877
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	13 807
	101-158 мм	руб.	18 219
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	15 237
	110-159 мм	руб.	15 752
	160-224 мм	руб.	15 372

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова