



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

11.11.2020

г.Тамбов

№ 69-П

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 2021 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 11.11.2020 № 46 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2021 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 55 471 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 2021 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 39 274 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 2021 год составляет 111 865 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2021 год составят 127 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить на 2021 год размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, 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 утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 12.11.2019 № 103-п «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» с 01.01.2021.

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 11.11.2020 № **69-П**

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС
1	2	3
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.	10 645
101 мм и более	руб.	10 645
<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	11 763
101 мм и более	руб.	11 763
<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	53 224
101 мм и более	руб.	53 224
<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	58 816
101 мм и более	руб.	58 816
<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	106 448
101 мм и более	руб.	106 448
<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	117 631
101 мм и более	руб.	117 631
<i>Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	212 897
101 мм и более	руб.	212 897
<i>Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	235 263
101 мм и более	руб.	235 263
<i>Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	319 345
101 мм и более	руб.	319 345
<i>Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	352 894
101 мм и более	руб.	352 894
<i>Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		

	менее 100 мм	руб.	425 793
	101 мм и более	руб.	425 793
	<i>Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	470 526
	101 мм и более	руб.	470 526
	<i>Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	532 242
	101 мм и более	руб.	532 242
	<i>Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	588 157
	101 мм и более	руб.	588 157
	<i>Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	532 242
	101 мм и более	руб.	532 242
	<i>Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	588 157
	101 мм и более	руб.	588 157
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	1 344 221
	51-100 мм	руб./км	1 989 688
	101-158 мм	руб./км	1 855 674
	159-218 мм	руб./км	2 440 731
	219-272 мм	руб./км	3 615 036
	273-324 мм	руб./км	4 355 835
325-425 мм	руб./км	5 107 481	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 679 725
	110-159 мм	руб./км	1 184 648
	160-224 мм	руб./км	1 932 878
	225-314 мм	руб./км	3 392 131
	315-399 мм	руб./км	6 063 556
	400 мм и выше	руб./км	6 049 539
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	2 108 717
	110-159 мм		
<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	3 499 560	
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	3 825	
	40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	21 892	
	100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	566	
	400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 775	
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	93	
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	185	
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³ в час	135	
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³ в час	103	
	5000-9999 м ³ /час	руб./м ³ в час	63	
	10000-19999 м ³ /час	руб./м ³ в час	34	
	20000-29999 м ³ /час	руб./м ³ в час	30	
C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	7 367	
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.	13 237
		101-158 мм	руб.	13 197
		159-218 мм	руб.	13 213
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
		до 100 мм	руб.	13 112
		101-158 мм	руб.	15 989
	Полиэтиленовый газопровод			
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
		109 мм и менее	руб.	15 577
	110-159 мм	руб.	15 859	
	160-224 мм	руб.	15 457	

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова