



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.11.2022

г.Тамбов

№ 145-17

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 2023 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, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», 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 28.11.2022 № 57 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2023 год для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» 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 67 268 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2. Установить на 2023 год для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» 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 43 337 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2023 год составляет 102 399 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2023 год составят 64 969 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить на 2023 год для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, 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 2023 год для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению № 2.

8. Признать утратившими силу приказы управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 14.12.2021 № 147-п «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 2022 год», от 23.12.2021 № 190-п «Об установлении для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» размера стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования, используемой для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2021-2022 годы» с 01.01.2023.

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 28.11.2022 № 145-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за
технологическое присоединение

	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.	26 750
	101 мм и более	руб.	22 388
	<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	43 482
	101 мм и более	руб.	141 919
	<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	67 671
	101 мм и более	руб.	83 022
	<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	80 100
	101 мм и более	руб.	114 308
	<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	135 341
	101 мм и более	руб.	166 045
	<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	215 187
	101 мм и более	руб.	278 143
	<i>Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	270 682
	101 мм и более	руб.	332 090
	<i>Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	430 374
	101 мм и более	руб.	269 490
	<i>Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	406 023
	101 мм и более	руб.	498 134
	<i>Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	645 561
101 мм и более	руб.	834 430	
<i>Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>			

	менее 100 мм	руб.	541 364
	101 мм и более	руб.	664 179
	<i>Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	860 747
	101 мм и более	руб.	1 112 573
	<i>Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	676 705
	101 мм и более	руб.	830 224
	<i>Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	1 075 934
	101 мм и более	руб.	1 390 717
	<i>Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	676 705
	101 мм и более	руб.	830 224
	<i>Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	1 075 934
	101 мм и более	руб.	1 390 717
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	2 004 414
	51-100 мм	руб./км	3 068 957
	101-158 мм	руб./км	3 817 122
	159-218 мм	руб./км	2 656 845
	219-272 мм	руб./км	8 772 628
	273-324 мм	руб./км	3 208 612
	325-425 мм	руб./км	5 394 096
	426-529 мм	руб./км	7 814 394
	530 мм и выше	руб./км	12 733 715
	<i>Подземная прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	3 859 422
	51-100 мм	руб./км	3 432 030
	101-158 мм	руб./км	5 868 004
	159-218 мм	руб./км	6 632 372
	219-272 мм	руб./км	8 607 591
	273-324 мм	руб./км	3 827 980
	325-425 мм	руб./км	6 283 905
426-529 мм	руб./км	9 053 935	
530 мм и выше	руб./км	14 219 544	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 694 887
	110-159 мм	руб./км	2 431 376
	160-224 мм	руб./км	5 574 523
	225-314 мм	руб./км	8 503 829

	315-399 мм	руб./км	9 803 319
	400 мм и более	руб./км	11 824 463
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	7 633 968
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	7 634 849
	51-100 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	10 683 418
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	10 684 295
	101-158 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	14 184 867
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	14 185 740
	159-219 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	15 164 307
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	15 165 181
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
	109 мм и менее		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	4 280 785
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	4 280 785
	110-159 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	5 028 447
<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	5 028 447	
160-219 мм			
<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	16 486 917	
<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	16 486 917	
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	20 721
	40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	18 661
	100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 419
	400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	3 296
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 268
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	938
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	3 050
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения		
	<i>Стальной газопровод</i>		
	<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.	18 896
101-158 мм	руб.	18 575
159-218 мм	руб.	21 765
219-272 мм	руб.	11 120
273-324 мм	руб.	41 990
325-425 мм	руб.	68 515
426-529 мм	руб.	24 411
530 мм и выше	руб.	118 922
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
до 100 мм	руб.	14 808
101-158 мм	руб.	15 650
159-218 мм	руб.	15 624
219-272 мм	руб.	21 295
273-324 мм	руб.	50 247
325-425 мм	руб.	23 422
426-529 мм	руб.	91 480
530 мм и выше	руб.	148 124
<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>		
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
до 100 мм	руб.	21 381
101-158 мм	руб.	17 293
159-218 мм	руб.	17 894
219-272 мм	руб.	23 697
273-324 мм	руб.	21 490
325-425 мм	руб.	69 994
426-529 мм	руб.	30 153
530 мм и выше	руб.	120 630
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
до 100 мм	руб.	12 218
101-158 мм	руб.	108 254
159-218 мм	руб.	21 089
219-272 мм	руб.	10 103
273-324 мм	руб.	51 258
325-425 мм	руб.	26 116
426-529 мм	руб.	83 250
530 мм и выше	руб.	27 529
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
109 мм и менее	руб.	27 696
110-159 мм	руб.	47 159
160-224 мм	руб.	30 305

225-314 мм	руб.	72 424
315-399 мм	руб.	53 509
400 мм и выше	руб.	85 877
с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	29 794
110-159 мм	руб.	19 615
160-224 мм	руб.	56 779
225-314 мм	руб.	58 272
315-399 мм	руб.	61 973
400 мм и выше	руб.	101 589

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 28.11.2022 № 145-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за
технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ
земельного участка Заявителя

без НДС

1	2	3	Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием не более 42 м ³ /час		Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием более 42 м ³ /час	
			4	5	6	7
1	2	3	для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд	для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
СПР	Проектирование сети газопотребления	руб.	14 175	43 482	123 896	132 109
СТ	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии					
	<i>Стальные наземные газопроводы диаметром:</i>					
	25 мм и менее	руб./м	835,55	835,55	835,55	835,55
	26-38 мм	руб./м	863,99	863,99	863,99	863,99
	39-45 мм	руб./м	907,64	907,64	907,64	907,64
	46-57 мм	руб./м	991,81	991,81	991,81	991,81
	58-76 мм	руб./м	1 090,23	1 090,23	1 090,23	1 090,23
	<i>Стальные подземные газопроводы диаметром:</i>					
	25 мм и менее	руб./м	758,02	758,02	758,02	758,02
26-38 мм	руб./м	808,86	808,86	808,86	808,86	

	39-45 мм	руб./м	851,32	851,32	851,32	851,32
	46-57 мм	руб./м	962,89	962,89	962,89	962,89
	58-76 мм	руб./м	1 076,99	1 076,99	1 076,99	1 076,99
	<i>Полиэтиленовые газопроводы диаметром:</i>					
	32 мм и менее	руб./м	581,38	581,38	581,38	581,38
	33-63 мм	руб./м	763,55	763,55	763,55	763,55
	64-90 мм	руб./м	957,70	957,70	957,70	957,70
С _{ПРГ}	Установка пункта редуцирования газа					
	<i>С пропускной способностью:</i>					
	до 10 м ³ /час	руб./шт.	202 243	202 243	-	-
	11-20 м ³ /час	руб./шт.	202 243	202 243	-	-
	42-399 м ³ /час	руб./шт.	-	-	428 496	428 496
	400-999 м ³ /час	руб./шт.	-	-	666 557	666 557
	1000-1999 м ³ /час	руб./шт.	-	-	697 697	697 697
С _{ОУ}	Установка отключающих устройств	руб./шт.	5 005	5 005	5 581	5 581
С _{Гокс}	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя					
	<i>Стальные газопроводы диаметром:</i>					
	11-15 мм	руб./м	664,0	664,0	664,0	664,0
	16-20 мм	руб./м	711,5	711,5	711,5	711,5
	21-25 мм	руб./м	799,8	799,8	799,8	799,8
	26-32 мм	руб./м	922,1	922,1	922,1	922,1
С _{ПУ}	Установка прибора учета газа	руб./шт.	1 607	1 607	2 438	2 438
С _{ГИО}	Установка газоиспользующего оборудования					
	Установка газовой плиты	руб./шт.	783	783	1 423	1 423
	Установка газового котла	руб./шт.	3 718	3 718	3 718	3 718

	напольного					
	Установка газового котла настенного	руб./шт.	3 718	3 718	3 718	3 718
	Установка газовой колонки	руб./шт.	3 718	3 718	3 718	3 718
	Установка газового конвектора	руб./шт.	3 718	3 718	3 718	3 718

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова