



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

30.11.2023

№ 105-П

г. Тамбов

**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 2024 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 о департаменте цен и тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением Главы Тамбовской области от 13.12.2022 № 57, и решением правления департамента цен и тарифов Тамбовской области (протокол от 30.11.2023 № 57) **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 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 72 111 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 и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 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 46 457 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 2024 год составляет 116 498 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2024 год составят 64 464 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 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 и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 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 утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 28.11.2022 № 175-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 2023 год» с 01.01.2024.

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

10. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его первого официального опубликования.

Директор департамента



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу департамента цен и тарифов  
Тамбовской области  
от 30.11.2023 № 105-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы  
за технологическое присоединение, на 2024 год

без НДС

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием ГРО газопровода (С <sub>1</sub> )		
Наземная (надземная) прокладка до 100 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	32 007
100 мм и более	руб.	25 103
Подземная прокладка до 100 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	51 809
100 мм и более	руб.	93 364
Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	68 370
100 мм и более	руб.	99 976
Подземная прокладка 101-500 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	88 900
100 мм и более	руб.	124 210
Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	136 739
100 мм и более	руб.	199 952
Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	247 356
100 мм и более	руб.	275 961
Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	273 479
100 мм и более	руб.	399 904
Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	299 056
100 мм и более	руб.	299 056
Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	410 218
100 мм и более	руб.	599 856
Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	742 067
100 мм и более	руб.	827 884
Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	546 957
100 мм и более	руб.	799 808
Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:		

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
менее 100 мм	руб.	989 423
100 мм и более	руб.	1 103 846
Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	683 697
100 мм и более	руб.	999 760
Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	1 236 779
100 мм и более	руб.	1 379 807
Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:		
менее 100 мм	руб.	683 697
100 мм и более	руб.	999 760
Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:		
менее 100 мм	руб.	1 236 779
100 мм и более	руб.	1 379 807
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> )		
Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:		
50 мм и менее	руб./км	2 196 379
51-100 мм	руб./км	3 263 468
101-158 мм	руб./км	4 829 757
159-218 мм	руб./км	3 212 287
219-272 мм	руб./км	9 553 052
273-324 мм	руб./км	3 790 039
325-425 мм	руб./км	9 531 083
426-529 мм	руб./км	8 979 352
530 мм и выше	руб./км	14 829 273
Подземная прокладка газопровода диаметром:		
50 мм и менее	руб./км	4 689 487
51-100 мм	руб./км	3 481 156
101-158 мм	руб./км	6 025 360
159-218 мм	руб./км	7 365 571
219-272 мм	руб./км	9 154 973
273-324 мм	руб./км	4 801 468
325-425 мм	руб./км	8 025 347
426-529 мм	руб./км	10 994 390
530 мм и выше	руб./км	16 407 509
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С <sub>3</sub> )		
109 мм и менее	руб./км	1 961 164
110-159 мм	руб./км	2 796 761
160-224 мм	руб./км	4 297 642
225-314 мм	руб./км	4 899 791
315-399 мм	руб./км	7 410 121
400 мм и более	руб./км	11 635 765
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С <sub>4</sub> )		
Стальные газопроводы		

## Продолжение приложения № 1

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
50 мм и менее		
в грунтах I и II группы	руб./км	8 458 046
в грунтах III группы	руб./км	8 458 983
51-100 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	11 664 300
в грунтах III группы	руб./км	11 665 232
101-158 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	15 331 771
в грунтах III группы	руб./км	15 332 697
159-219 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	16 374 534
в грунтах III группы	руб./км	16 375 462
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее		
в грунтах I и II группы	руб./км	4 500 649
в грунтах III группы	руб./км	4 500 649
110-159 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	5 562 657
в грунтах III группы	руб./км	5 562 657
160-219 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	13 480 975
в грунтах III группы	руб./км	13 480 975
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (С <sub>5</sub> )		
до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	25 472
40-99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	37 758
100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	2 188
400-999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	3 179
1000-1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 227
2000-2999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	923
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	3 366
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С <sub>7.2</sub> )		
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.	22 321
101-158 мм	руб.	21 857
159-218 мм	руб.	24 533
219-272 мм	руб.	12 604
273-324 мм	руб.	44 595
325-425 мм	руб.	72 728
426-529 мм	руб.	80 441

## Продолжение приложения № 1

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
530 мм и выше	руб.	126 155
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	15 796
101-158 мм	руб.	24 259
159-218 мм	руб.	20 756
219-272 мм	руб.	19 107
273-324 мм	руб.	53 278
325-425 мм	руб.	88 536
426-529 мм	руб.	96 950
530 мм и выше	руб.	156 864
Подземная прокладка, в том числе:		
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	22 139
101-158 мм	руб.	18 976
159-218 мм	руб.	23 163
219-272 мм	руб.	19 304
273-324 мм	руб.	45 653
325-425 мм	руб.	74 294
426-529 мм	руб.	79 338
530 мм и выше	руб.	127 959
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	25 937
101-158 мм	руб.	26 567
159-218 мм	руб.	26 567
219-272 мм	руб.	17 908
273-324 мм	руб.	54 341
325-425 мм	руб.	29 599
426-529 мм	руб.	88 223
530 мм и выше	руб.	22 475
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	33 033
110-159 мм	руб.	52 749
160-224 мм	руб.	45 462
225-314 мм	руб.	45 462
315-399 мм	руб.	25 593
400 мм и выше	руб.	90 794
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	40 641
110-159 мм	руб.	24 706
160-224 мм	руб.	59 984
225-314 мм	руб.	61 575

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
315-399 мм	руб.	65 515
400 мм и выше	руб.	107 332

Заместитель директора департамента  
цен и тарифов Тамбовской области



Е.В. Трофимова



**ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**  
к приказу департамента цен и тарифов  
Тамбовской области  
от 30.11.2023 № 105-п

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, на 2024 год**

без НДС

Наименование	Единица измерения	Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием не более 42 м <sup>3</sup> /час		Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием более 42 м <sup>3</sup> /час	
		для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд	для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1	2	3	4	5	6
Проектирование сети газопотребления (С <sup>ПР</sup> )	руб.	15 137,87	51 809,00	93 364,00	93 364,00
Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>Г</sup> )					
Стальные наземные газопроводы диаметром:					
25 мм и менее	руб./м	1 602,89	1 602,89	1 602,89	1 602,89
26-38 мм	руб./м	1 629,72	1 629,72	1 629,72	1 629,72
39-45 мм	руб./м	1 671,33	1 671,33	1 671,33	1 671,33
46-57 мм	руб./м	1 752,87	1 752,87	1 752,87	1 752,87
58-76 мм	руб./м	1 851,14	1 851,14	1 851,14	1 851,14
77-114 мм	руб./м	-	-	2 410,89	2 410,89
115-159 мм	руб./м	-	-	2 450,45	2 450,45
Стальные подземные газопроводы диаметром:					
25 мм и менее	руб./м	1 224,38	1 224,38	1 224,38	1 224,38
26-38 мм	руб./м	1 557,57	1 557,57	1 557,57	1 557,57
39-45 мм	руб./м	1 597,05	1 597,05	1 597,05	1 597,05
46-57 мм	руб./м	1 704,90	1 704,90	1 704,90	1 704,90
58-76 мм	руб./м	1 822,68	1 822,68	1 822,68	1 822,68
159 мм	руб./м	-	-	3 848,63	3 848,63
Полиэтиленовые газопроводы диаметром:					
32 мм и менее	руб./м	1 029,05	1 029,05	1 029,05	1 029,05
33-63 мм	руб./м	1 291,94	1 291,94	1 291,94	1 291,94
64-90 мм	руб./м	1 561,78	1 561,78	1 561,78	1 561,78
110 мм	руб./м	-	-	1 932,38	1 932,38
225 мм	руб./м	-	-	6 641,12	6 641,12
Установка пункта редуцирования газа (С <sup>ПРГ</sup> )					
С пропускной способностью:					

## Продолжение приложения № 2

1	2	3	4	5	6
до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	238 566,04	238 566,04	-	-
11-20 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	238 566,04	238 566,04	-	-
21-31 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	238 566,04	238 566,04	-	-
32-41 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	238 566,04	238 566,04	-	-
42-399 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	-	-	481 965,69	481 965,69
400-999 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	-	-	486 159,57	486 159,57
1000-1999 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	-	-	740 740,65	740 740,65
Установка отключающих устройств (C <sup>OV</sup> )	руб./шт.	5 543,08	5 543,08	6 317,41	6 317,41
Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (C <sup>Гокс</sup> )					
Стальные газопроводы диаметром:					
11-15 мм	руб./м	656,01	656,01	656,01	656,01
16-20 мм	руб./м	727,03	727,03	727,03	727,03
21-25 мм	руб./м	791,38	791,38	791,38	791,38
26-32 мм	руб./м	902,37	902,37	902,37	902,37
Установка прибора учета газа (C <sup>ПУ</sup> )	руб./шт.	1 693,71	1 693,71	2 438,22	2 438,22
Установка газоиспользующего оборудования (C <sup>ГИО</sup> )					
Установка газовой плиты	руб./шт.	830,86	830,86	1 508,74	1 508,74
Установка газового котла напольного	руб./шт.	3 933,78	3 933,78	3 933,78	3 933,78
Установка газового котла настенного	руб./шт.	3 933,78	3 933,78	3 933,78	3 933,78
Установка газовой колонки	руб./шт.	3 933,78	3 933,78	3 933,78	3 933,78
Установка газового конвектора	руб./шт.	3 933,78	3 933,78	3 933,78	3 933,78

Заместитель директора департамента  
цен и тарифов Тамбовской области



Е.В. Трофимова