



## УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

14.12.2021

г. Тамбов

№ 147-17

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 2022 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 14.12.2021 № 60 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2022 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 63 460 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 2022 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 40 884 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 (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 2022 год составляет 85 668 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2022 год составят 50 285 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить на 2022 год размер 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 2022 год размер 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 27.11.2020 № 95-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 2021 год».

9. Направить приказ для официального опубликования на «Официальном интернет портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» ([www.tamlife.ru](http://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 14.12.2021 № 144-П

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.	23 215
	101 мм и более	руб.	22 336
	<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	50 047
	101 мм и более	руб.	112 380
	<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	45 365
	101 мм и более	руб.	81 044
	<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	76 864
	101 мм и более	руб.	139 199
	<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	90 731
	101 мм и более	руб.	162 087
	<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	201 726
	101 мм и более	руб.	247 534
	<i>Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	181 461
101 мм и более	руб.	324 174	
<i>Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:</i>			
менее 100 мм	руб.	403 452	
101 мм и более	руб.	495 069	
<i>Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>			
менее 100 мм	руб.	272 192	
101 мм и более	руб.	486 262	
<i>Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:</i>			
менее 100 мм	руб.	605 178	
101 мм и более	руб.	742 603	
<i>Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>			

	менее 100 мм	руб.	362 923
	101 мм и более	руб.	648 349
	<i>Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	806 905
	101 мм и более	руб.	990 138
	<i>Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	453 653
	101 мм и более	руб.	810 436
	<i>Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	1 008 631
	101 мм и более	руб.	1 237 672
	<i>Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	453 653
	101 мм и более	руб.	810 436
	<i>Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	1 008 631
	101 мм и более	руб.	1 237 672
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	1 410 725
	51-100 мм	руб./км	1 751 557
	101-158 мм	руб./км	3 069 833
	159-218 мм	руб./км	2 200 277
	219-272 мм	руб./км	5 854 181
	273-324 мм	руб./км	2 649 667
	325-425 мм	руб./км	4 769 733
	426-529 мм	руб./км	7 162 702
	530 мм и выше	руб./км	8 923 388
	<i>Подземная прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	3 421 636
	51-100 мм	руб./км	3 016 037
	101-158 мм	руб./км	4 679 291
	159-218 мм	руб./км	5 397 061
	219-272 мм	руб./км	6 673 552
	273-324 мм	руб./км	3 148 516
	325-425 мм	руб./км	5 494 549
	426-529 мм	руб./км	8 177 455
530 мм и выше	руб./км	10 140 737	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 559 155
	110-159 мм	руб./км	2 792 572
	160-224 мм	руб./км	3 812 551
	225-314 мм	руб./км	5 562 872

	315-399 мм	руб./км	6 647 398
	400 мм и более	руб./км	7 461 347
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	6 289 325
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	6 290 082
	51-100 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	8 833 052
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	8 833 805
	101-158 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	11 912 798
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	11 913 547
	159-219 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	12 904 026
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	12 904 775
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
	109 мм и менее		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	3 502 883
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	3 502 883
	110-159 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	4 436 097
<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	4 436 097	
160-219 мм			
<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	14 474 871	
<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	14 474 871	
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа		
	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	11 118
	40-99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	22 132
	100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 246
	400-999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 512
	1000-1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 203
	2000-2999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	940
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 517
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.	14 758
101-158 мм	руб.	16 031
159-218 мм	руб.	16 974
219-272 мм	руб.	6 198
273-324 мм	руб.	5 888
325-425 мм	руб.	58 596
426-529 мм	руб.	21 285
530 мм и выше	руб.	101 767
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	10 219
101-158 мм	руб.	16 198
159-218 мм	руб.	14 053
219-272 мм	руб.	40 353
273-324 мм	руб.	43 143
325-425 мм	руб.	20 423
426-529 мм	руб.	78 484
530 мм и выше	руб.	127 580
<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>		
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	17 958
101-158 мм	руб.	9 553
159-218 мм	руб.	11 257
219-272 мм	руб.	12 397
273-324 мм	руб.	18 738
325-425 мм	руб.	17 999
426-529 мм	руб.	26 292
530 мм и выше	руб.	103 192
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	15 266
101-158 мм	руб.	15 377
159-218 мм	руб.	21 181
219-272 мм	руб.	8 814
273-324 мм	руб.	43 982
325-425 мм	руб.	22 737
426-529 мм	руб.	71 646
530 мм и выше	руб.	30 718
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	18 434
110-159 мм	руб.	27 045
160-224 мм	руб.	25 447

225-314 мм	руб.	75 654
315-399 мм	руб.	45 131
400 мм и выше	руб.	72 462
с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	54 999
110-159 мм	руб.	19 378
160-224 мм	руб.	48 225
225-314 мм	руб.	49 483
315-399 мм	руб.	52 602
400 мм и выше	руб.	86 327

Начальник управления по регулированию  
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу управления по регулированию  
тарифов Тамбовской области  
от 14.12.2021 № 144-П

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

	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС
1	2	3	3
СПР	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления		
	<i>Стальные газопроводы, наземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>		
	25 мм и менее	руб.	7 276
	26-38 мм	руб.	7 583
	39-45 мм	руб.	8 057
	46-57 мм	руб.	8 980
	58-76 мм	руб.	10 058
	<i>Стальные газопроводы, подземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>		
	25 мм и менее	руб.	10 386
	26-38 мм	руб.	10 759
	39-45 мм	руб.	11 338
	46-57 мм	руб.	11 227
	58-76 мм	руб.	14 444
	<i>Полиэтиленовые газопроводы, по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>		
	32 мм и менее	руб.	7 782
	33-63 мм	руб.	7 860
64-90 мм	руб.	7 860	
СТ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
	<i>Стальные газопроводы, наземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>		
	25 мм и менее	руб./м	543,46
	26-38 мм	руб./м	566,41
	39-45 мм	руб./м	601,82
	46-57 мм	руб./м	670,76
	58-76 мм	руб./м	751,30
<i>Стальные газопроводы, подземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>			

	25 мм и менее	руб./м	619,62
	26-38 мм	руб./м	641,89
	39-45 мм	руб./м	676,42
	46-57 мм	руб./м	669,80
	58-76 мм	руб./м	861,77
	<i>Полиэтиленовые газопроводы, по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:</i>		
	32 мм и менее	руб./м	464,29
	33-63 мм	руб./м	468,91
С <sub>ПРГ</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа		
	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	56 269
	11-20 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	56 269
С <sub>ОУ</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств		
	до 25 мм	руб./шт.	3 951
	32 мм	руб./шт.	4 157
С <sub>Г<sub>ОКС</sub></sub>	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		
	Стальные газопроводы		
	11-15 мм	руб./м	550,70
	16-20 мм	руб./м	601,40
	21-25 мм	руб./м	660,70
	26-32 мм	руб./м	759,50
С <sub>ПУ</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа		
	Индивидуальный жилой дом	руб./шт.	4 236
	Коммунально-бытовое здание	руб./шт.	54 276

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова