



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

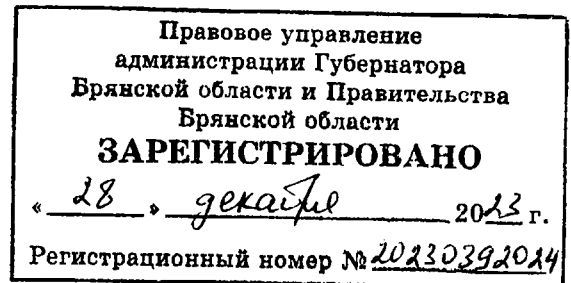
**ПРИКАЗ**

от 27 декабря 2023 года

г. Брянск

№32/2-г

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год



В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», от 13 сентября 2021 года №1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 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 ее величину», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», на основании протокола правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 27 декабря 2023 года № 32,-

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» 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), 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 размере 66 862,52 руб. (без НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 110 083,18 руб. (без НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» 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), 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 размере 52 417,64 руб. (с НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 77 829,33 руб. (без НДС).

3. Определить выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Брянск» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, за 2022 год в размере 25 676 910,17 руб. (без НДС).

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение для случаев, кроме указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

5. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» по установленным

стандартизированным тарифным ставкам согласно приложениям 3 и 4 к настоящему приказу.

6. Признать утратившими силу приказы управления государственного регулирования тарифов Брянской области:

от 27 декабря 2022 года №41/1-г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год»;

от 18 апреля 2023 года №7/2-г «О внесении изменений в приказ управления от 27 декабря 2022 года № 41/1-г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



С.А. Косарев

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» (без НДС)**

C0 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему: - 1 852,83 руб.

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных с проектированием ГРО\* газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.):

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Надземный способ прокладки газопровода диаметром:									
1.1	менее 100 мм	руб.	10 732,90	47 967,63	178 389,17	267 769,13	353 703,75	424 139,38	491 786,08	524 250,19
1.2	100 мм и выше	руб.	26 559,90	46 715,23	196 520,68	294 143,36	387 375,08	463 385,70	536 297,52	571 242,03
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:									
2.1	менее 100 мм	руб.	10 732,90	47 967,63	70 298,29	238 639,01	252 689,76	271 681,76	358 251,75	383 274,64
2.2	100 мм и выше	руб.	26 559,90	46 715,23	128 816,18	252 709,70	275 137,32	332 564,61	387 926,05	414 602,54

С2- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных со строительством стальных газопроводов  $i$  – того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км):

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Стандартизированная ставка
1	2	3	4
1	Надземный способ прокладки газопровода диаметром:		
1.1	50 мм и менее	руб.	1 869 042,02
1.2	51-100 мм	руб.	2 012 128,06
1.3	101-158 мм	руб.	2 648 894,25
1.4	159-218 мм	руб.	3 516 901,10
1.5	219-272 мм	руб.	6 194 658,81
1.6	273-324 мм	руб.	8 773 319,98
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1	50 мм и менее	руб.	1 794 565,80
2.2	51-100 мм	руб.	2 590 625,58
2.3	101-158 мм	руб.	2 776 337,06
2.4	159-218 мм	руб.	3 552 794,68
2.5	219-272 мм	руб.	4 747 841,14
2.6	273-324 мм	руб.	6 009 000,12

С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км):

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Стандартизированная ставка
1	2	3	4
1	109 мм и менее	руб.	1 509 221,09
2	110-159 мм	руб.	1 984 406,32
3	160-224 мм	руб.	3 130 050,22
4	225-314 мм	руб.	6 099 752,32
5	315-399 мм	руб.	7 874 135,47
6	400 мм и выше	руб.	15 336 911,39

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных со строительством стального газопровода *i* – того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров) *n*-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км):

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Стандартизированная ставка
1	2	3	4
1	Полиэтиленовые газопроводы		
1.1	109 мм и менее		
1.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	3 585 219,27
1.2	110- 159 мм		
1.2.1	В грунтах I и II группы	руб.	5 780 957,44
1.3	160 – 219 мм		
1.3.1	В грунтах I и II группы	руб.	6 222 560,21

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>):

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м <sup>3</sup>
1	2	3
1	до 40 м <sup>3</sup> /час	24 842,10
2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	16 140,86
3	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	5 371,07
4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	2 613,67
5	1000 – 1999 м <sup>3</sup> /час	1 327,32

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО\*, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО\*, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий – 3 136,79 руб.;

С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО\*, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО\*, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб.
1	2	3
1	<b>Стальные газопроводы</b>	
1.1	<b>Наземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>	
1.1.1	<b>с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>	
1.1.1.1	До 100 мм.	8 288,62
1.1.1.2	101-158 мм.	8 288,62
1.1.1.3	159-218 мм.	8 288,62
1.1.1.4	219-272 мм.	8 288,62
1.1.1.5	273-324 мм.	8 288,62
1.1.1.6	325-425 мм.	8 288,62
1.1.1.7	426-529 мм.	8 288,62
1.1.1.8	530 мм и выше	8 288,62
1.1.2	<b>с давлением 0,005 Мпа до 1,2Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>	
1.1.2.1	До 100 мм.	8 288,62
1.1.2.2	101-158 мм.	8 288,62
1.1.2.3	159-218 мм.	8 288,62
1.1.2.4	219-272 мм.	8 288,62

1.1.2.5	273-324 мм.	8 288,62
1.1.2.6	325-425 мм.	8 288,62
1.1.2.7	426-529 мм.	8 288,62
1.1.2.8	530 мм и выше	8 288,62
1.2	<b>Подземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>	
1.2.1	<b>с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>	
1.2.1.1	До 100 мм.	8 288,62
1.2.1.2	101-158 мм.	8 288,62
1.2.1.3	159-218 мм.	8 288,62
1.2.1.4	219-272 мм.	8 288,62
1.2.1.5	273-324 мм.	8 288,62
1.2.1.6	325-425 мм.	8 288,62
1.2.1.7	426-529 мм.	8 288,62
1.2.1.8	530 мм. и выше	8 288,62
1.2.2	<b>с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>	
1.2.2.1	До 100 мм.	8 288,62
1.2.2.2	101-158 мм.	8 288,62
1.2.2.3	159-218 мм.	8 288,62
1.2.2.4	219-272 мм.	8 288,62
1.2.2.5	273-324 мм.	8 288,62
1.2.2.6	325-425 мм.	8 288,62
1.2.2.7	426-529 мм.	8 288,62
1.2.2.8	530 мм и выше	8 288,62
2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>	
2.1	<b>с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>	
2.1.1	109 мм и менее	8 288,62
2.1.2	110 - 159 мм.	8 288,62
2.1.3	160 - 224 мм.	8 288,62
2.1.4	225-314 мм.	8 288,62
2.1.5	315-399 мм.	8 288,62
2.1.6	400 мм и выше	8 288,62
2.2	<b>с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>	
2.2.1	109 мм и менее	8 288,62
2.2.2	110-159 мм.	8 288,62
2.2.3	160-224 мм.	8 288,62
2.2.4	225-314 мм.	8 288,62
2.2.5	315-399 мм.	8 288,62
2.2.6	400 мм и выше	8 288,62

\* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.



**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения  
размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного  
участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд  
или иных нужд (без НДС)**

**1. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего  
оборудования которых не более 42 м3/час:**

$C^{пр}$  – стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети  
газопотребления – 5 027,78 руб.

$C^г$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и  
устройств системы электрохимической защиты от коррозии

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км.
1	2	3
1	<b>Стальные газопроводы</b>	
1.1	<b>Наземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>	
1.1.1	25 мм и менее	1 838 657,41
1.1.2	26-38 мм	1 869 042,02
1.1.3	39-45 мм	1 869 042,02
1.1.4	46-57 мм	1 674 493,11
1.1.5	58-76 мм	1 973 479,79
1.2	<b>Подземная прокладка, в том числе:</b>	
1.2.1	25 мм и менее	1 011 910,91
1.2.2	26-38 мм	1 055 362,95
1.2.3	39-45 мм	1 101 916,64
1.2.4	46-57 мм	1 145 473,92
1.2.5	58-76 мм	1 349 874,84
2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>	
2.1	32 мм и менее	704 628,24
2.2	33-63 мм	904 220,54
2.3	64-90 мм	1 231 650,94

$C_{\text{спг}}$  - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	До 10 м3 в час	13 419,00
2	11-20 м3 в час	400 172,19
3	21-31 м3 в час	400 172,19
4	32-49 м3 в час	400 172,19

$C_{\text{оу}}$  - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств – 1 534,33 руб./шт.

$C_{\text{оке}}^{\text{г}}$  - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км.
1	2	3
	<b>Стальные газопроводы сечением:</b>	
1	11-15 мм	1 034 700,00
2	16-20 мм	1 082 566,67
3	21-25 мм	1 179 266,67
4	26-32 мм	1 252 733,33

$C_{\text{пу}}^{\text{н}}$  - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа – 832,83 руб./шт.\*\*

$C_{\text{гио}}$  - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования \*\*

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Установка газовой плиты 4-х комфорочной	717,48
2	Установка газовой плиты 2-х комфорочной	667,39
3	Установка газового котла настенного	3 727,70
4	Установка газового котла напольного	3 727,70
5	Установка газовой колонки	3 502,86
6	Установка газового конвектора	3 142,16
7	Установка иного газового оборудования (духового шкафа)	730,65

\*\* - стандартизированная тарифная ставка определена без стоимости газоиспользующего оборудования

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд (без НДС)**

**2. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час:**

С<sup>пр</sup> – стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления.

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Газопровод подземный протяженностью	
1.1	до 100 м.	26 559,90
1.2	101-500 м.	46 715,23
1.3	501-1000 м.	128 816,18
1.4	1001-2000 м.	252 709,70
1.5	2001-4000 м.	303 850,97
1.6	4001-10000 м.	401 264,29
2	Газификация многоквартирного жилого дома до 5 приборов	5 027,78

С<sup>г</sup> - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км.
1	2	3
1	<b>Стальные газопроводы</b>	
1.1	<b>Наземная (надземная) прокладка газопровода высокого или среднего давления, в том числе:</b>	
1.1.1	до 57 мм	1 687 228,11
1.1.2	58-76 мм	1 987 546,79
1.1.3	77-89 мм	1 995 567,18
1.1.4	90-108 мм	2 602 463,98
1.1.5	109-159 мм	3 516 901,10
1.1.6	160-219 мм	5 623 148,89
1.2	<b>Наземная (надземная) прокладка газопровода низкого давления, в том числе:</b>	
1.2.1	до 57 мм	1 674 493,11
1.2.2	58-76 мм	1 973 479,79
1.2.3	77-89 мм	1 981 500,18
1.2.4	90-108 мм	2 588 396,98
1.2.5	109-159 мм	3 516 901,10
1.2.6	160-219 мм	5 597 952,89
1.3	<b>Подземная прокладка газопровода, в том числе:</b>	
1.3.1	до 57 мм	1 145 473,92
1.3.2	58-76 мм	1 349 874,84

1.3.3	77-89 мм	1 557 218,89
1.3.4	90-108 мм	1 802 437,87
1.3.5	109-159 мм	2 696 222,45
1.3.6	160-219 мм	3 211 845,97
2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>	
2.1	<b>Подземная прокладка газопровода высокого и среднего давления</b>	
2.1.1	до 63 мм	942 990,24
2.1.2	64-90 мм	1 307 208,24
2.1.3	91-110 мм	1 537 107,52
2.1.4	111-160 мм	2 692 199,24
2.1.5	161-225 мм	4 896 599,24
2.2	<b>Подземная прокладка газопровода низкого давления</b>	
2.2.1	до 63 мм	865 375,24
2.2.2	64-90 мм	1 151 909,64
2.2.3	91-110 мм	1 310 538,52
2.2.4	111-160 мм	2 192 286,24
2.2.5	161-225 мм	3 887 417,24

С<sup>прг</sup> - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	<b>Настенный</b>	
1.1	До 50 м <sup>3</sup> в час	346 191,91
1.2	51-100 м <sup>3</sup> в час	1 217 569,00
1.3	101-200 м <sup>3</sup> в час	1 217 569,00
1.4	201-300 м <sup>3</sup> в час	1 217 569,00
1.5	301-400 м <sup>3</sup> в час	1 217 569,00
1.6	401-500 м <sup>3</sup> в час	1 649 191,00
2	<b>Напольный</b>	
2.1	До 50 м <sup>3</sup> в час	400 172,19
2.2	51-100 м <sup>3</sup> в час	1 363 895,00
2.3	101-200 м <sup>3</sup> в час	1 363 895,00
2.4	201-300 м <sup>3</sup> в час	1 363 895,00
2.5	301-400 м <sup>3</sup> в час	1 363 895,00
2.6	401-500 м <sup>3</sup> в час	1 686 770,00
2.7	501-999 м <sup>3</sup> в час	1 686 770,00

$C_{\text{оу}}$  - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	<b>Резьбовые , в том числе</b>	
1.1	до 20 мм	2 737,69
1.2	21-25 мм	2 926,03
1.3	26-32 мм	3 276,08
1.4	33-40 мм	3 849,09
2	<b>Приварные, в том числе</b>	
2.1	до 57 мм	4 497,78
2.2	58 - 76 мм	6 534,60
2.3	77 - 89 мм	7 813,23
2.4	90-108 мм	13 302,45
2.5	109-159 мм	23 500,31
3	<b>Фланцевые, в том числе</b>	
3.1	до 25 мм	6 698,08
3.2	26-32 мм	6 814,53
3.3	33-40 мм	7 241,83
3.4	41-57 мм	7 659,27
3.5	58 - 76 мм	9 657,87
3.6	77 - 89 мм	10 616,77
3.7	90-108 мм	16 691,53
3.8	109-159 мм	30 222,14
3.9	160-219 мм	83 924,75

$C_{\text{окс}}$  - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км.
1	2	3
	<b>Стальные газопроводы сечением:</b>	
1	до 15 мм	1 034 700,00
2	16-20 мм	1 082 566,67
3	21-25 мм	1 179 266,67
4	26-32 мм	1 252 733,33
5	33-40 мм	1 327 933,33
6	41 - 57 мм	1 643 500,00
7	58 - 76 мм	1 922 066,67
8	77 - 89 мм	2 260 566,67
9	90-108 мм	2 628 966,67
10	109-159 мм	4 001 633,33
11	160-219 мм	4 489 733,33

2.6 С<sup>пу</sup> - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа,\*\*

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	<b>Резьбовой, диаметром:</b>	
1.1	20 мм	832,83
1.2	25 мм	832,83
1.3	32 мм	832,83
1.4	40 мм	832,83
1.5	50 мм	832,83
2	<b>Фланцевый, диаметром:</b>	
2.1	50 мм	4 684,00
2.2	65 мм.	6 823,00
2.3	80 мм.	6 823,00
2.4	100 мм.	9 059,00
2.5	150 мм	12 380,00
2.6	200 мм	18 533,00

2.7 С<sub>гио</sub> - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования \*\*,

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Установка газового инфракрасного излучателя до 20 кВт	31 211,00
2	Установка газового инфракрасного излучателя до 40 кВт	45 256,00
3	Установка газового воздухонагревателя наружного исполнения	57 552,00
4	Установка газового воздухонагревателя внутреннего исполнения	30 465,00

---

\*\* - стандартизированная тарифная ставка определена без стоимости газоиспользующего оборудования

**Формула определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Брянск»  
по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

1. Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{ТП}}$ ) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{ГНБ}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

$l_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$l_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{ГНБ}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость

строительства ГРО\* газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м<sup>3</sup>/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м<sup>3</sup>/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 приказа.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО\*, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО\*, бесхозяйной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

---

\* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.



**Формула определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования в границах земельного участка Заявителя  
по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ( $\Pi_{\text{ТП}}^3$ ) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{бу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$l^{\text{г}}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\text{г}}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

---

\* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.