



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

от 27 декабря 2024 года

г. Брянск

№37/1-г

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год

Правовое управление  
администрации Губернатора  
Брянской области и Правительства  
Брянской области

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

« 27 » декабря 2024 г.

Регистрационный номер № 20240352024

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 2024 года № 37,-

**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 70 740,55 руб. (без НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 152 640,10 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 55 457,86 руб. (с НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 117 820,92 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 2023 год в размере 37 314 609,51 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 2023 года №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»;

от 15 октября 2024 года №27/1-г «О внесении изменений в приказ управления от 27 декабря 2023 года № 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».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года и подлежит официальному опубликованию.

Врио по руководству управлением



О.В. Корсикова

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

С0 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО\*, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему: - 2 188,59 руб.

С1 - 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.	12 776,09	45 962,01	197 044,32	296 184,96	391 751,96	470 236,20	545 652,67	581 887,76
1.2	100 мм и выше	руб.	24 074,78	58 498,22	217 000,39	325 220,20	428 823,83	513 446,60	594 660,74	633 629,68
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:									
2.1	менее 100 мм	руб.	12 776,09	45 962,01	77 518,20	159 081,67	280 536,38	292 337,47	398 628,48	426 661,98
2.2	100 мм и выше	руб.	24 074,78	58 498,22	128 078,31	249 315,66	305 250,95	369 411,95	431 300,52	461 156,59

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.	2 398 442,55
1.2	51-100 мм	руб.	2 511 726,44
1.3	101-158 мм	руб.	2 835 599,70
1.4	159-218 мм	руб.	3 959 938,55
1.5	219-272 мм	руб.	7 104 058,59
1.6	273-324 мм	руб.	9 785 164,65
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1	50 мм и менее	руб.	2 515 172,41
2.2	51-100 мм	руб.	2 624 653,11
2.3	101-158 мм	руб.	3 039 461,60
2.4	159-218 мм	руб.	3 612 579,97
2.5	219-272 мм	руб.	5 311 161,87
2.6	273-324 мм	руб.	6 686 864,19
2.7	325-425 мм	руб.	8 994 233,86
2.8	426-529 мм	руб.	12 163 925,20

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.	1 905 769,59
2	110-159 мм	руб.	2 462 873,35
3	160-224 мм	руб.	3 676 340,62
4	225-314 мм	руб.	7 000 345,60
5	315-399 мм	руб.	8 909 918,25
6	400 мм и выше	руб.	17 100 764,28

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):

N 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.	3 085 949,30
1.2	110- 159 мм		
1.2.1	В грунтах I и II группы	руб.	5 882 086,89
1.3	160 – 219 мм		
1.3.1	В грунтах I и II группы	руб.	8 847 738,32

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	32 964,74
2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	20 789,33
3	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	6 650,82
4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	2 909,19
5	1000 – 1999 м <sup>3</sup> /час	1 526,60

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 – 3 479,41 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.	9 193,97
1.1.1.2	101-158 мм.	9 193,97
1.1.1.3	159-218 мм.	9 193,97
1.1.1.4	219-272 мм.	9 193,97
1.1.1.5	273-324 мм.	9 193,97
1.1.1.6	325-425 мм.	9 193,97
1.1.1.7	426-529 мм.	9 193,97
1.1.1.8	530 мм и выше	9 193,97
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.	9 193,97
1.1.2.2	101-158 мм.	9 193,97
1.1.2.3	159-218 мм.	9 193,97
1.1.2.4	219-272 мм.	9 193,97

1.1.2.5	273-324 мм.	9 193,97
1.1.2.6	325-425 мм.	9 193,97
1.1.2.7	426-529 мм.	9 193,97
1.1.2.8	530 мм и выше	9 193,97
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.	9 193,97
1.2.1.2	101-158 мм.	9 193,97
1.2.1.3	159-218 мм.	9 193,97
1.2.1.4	219-272 мм.	9 193,97
1.2.1.5	273-324 мм.	9 193,97
1.2.1.6	325-425 мм.	9 193,97
1.2.1.7	426-529 мм.	9 193,97
1.2.1.8	530 мм. и выше	9 193,97
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.	9 193,97
1.2.2.2	101-158 мм.	9 193,97
1.2.2.3	159-218 мм.	9 193,97
1.2.2.4	219-272 мм.	9 193,97
1.2.2.5	273-324 мм.	9 193,97
1.2.2.6	325-425 мм.	9 193,97
1.2.2.7	426-529 мм.	9 193,97
1.2.2.8	530 мм и выше	9 193,97
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	9 193,97
2.1.2	110 - 159 мм.	9 193,97
2.1.3	160 - 224 мм.	9 193,97
2.1.4	225-314 мм.	9 193,97
2.1.5	315-399 мм.	9 193,97
2.1.6	400 мм и выше	9 193,97
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	9 193,97
2.2.2	110-159 мм.	9 193,97
2.2.3	160-224 мм.	9 193,97
2.2.4	225-314 мм.	9 193,97
2.2.5	315-399 мм.	9 193,97
2.2.6	400 мм и выше	9 193,97

\* - 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	2 198 055,30
1.1.2	26-38 мм	2 220 952,88
1.1.3	39-45 мм	2 257 125,30
1.1.4	46-57 мм	1 951 598,83
1.1.5	58-76 мм	2 254 092,35
1.2	<b>Подземная прокладка, в том числе:</b>	
1.2.1	25 мм и менее	1 130 133,52
1.2.2	26-38 мм	1 168 867,02
1.2.3	39-45 мм	1 204 701,82
1.2.4	46-57 мм	1 271 044,18
1.2.5	58-76 мм	1 475 352,42
2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>	
2.1	32 мм и менее	754 195,43
2.2	33-63 мм	965 536,83
2.3	64-90 мм	1 290 330,08

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

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	До 10 м3 в час	14 418,67
2	11-20 м3 в час	417 254,39
3	21-31 м3 в час	417 254,39
4	32-49 м3 в час	417 254,39

$C_{\text{оу}}$  - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств – 1 564,12 руб./шт.

$C_{\text{оке}}$  - 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	1 138 438,67
2	16-20 мм	1 169 039,00
3	21-25 мм	1 219 667,00
4	26-32 мм	1 268 119,00

$C_{\text{пу}}$  - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа – 1 049,23 руб./шт.\*\*

$C_{\text{гпо}}$  - 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	1 031,18
2	Установка газовой плиты 2-х комфорочной	712,04
3	Установка газового котла настенного	3 808,12
4	Установка газового котла напольного	3 808,12
5	Установка газовой колонки	4 431,08
6	Установка газового конвектора	3 160,20
7	Установка иного газового оборудования (духового шкафа)	1 031,18

\*\* - 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 м<sup>3</sup>/час:**

С<sup>спр</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.	24 074,78
1.2	101-500 м.	58 498,22
1.3	501-1000 м.	128 078,31
1.4	1001-2000 м.	249 315,66
1.5	2001-4000 м.	337 331,45
1.6	4001-10000 м.	446 228,56
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	1 965 960,77
1.1.2	58-76 мм	2 269 896,10
1.1.3	77-89 мм	2 193 372,41
1.1.4	90-108 мм	2 835 599,70
1.1.5	109-159 мм	3 959 938,55
1.1.6	160-219 мм	6 041 005,00
1.2	<b>Наземная (надземная) прокладка газопровода низкого давления, в том числе:</b>	
1.2.1	до 57 мм	1 951 598,83
1.2.2	58-76 мм	2 254 092,35
1.2.3	77-89 мм	2 177 568,66
1.2.4	90-108 мм	2 835 599,70
1.2.5	109-159 мм	3 959 938,55
1.2.6	160-219 мм	6 013 563,44
1.3	<b>Подземная прокладка газопровода, в том числе:</b>	
1.3.1	до 57 мм	1 271 044,18
1.3.2	58-76 мм	1 475 352,42

1.3.3	77-89 мм	1 581 840,77
1.3.4	90-108 мм	2 050 845,86
1.3.5	109-159 мм	2 858 343,59
1.3.6	160-219 мм	4 203 941,77
2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>	
2.1	<b>Подземная прокладка газопровода высокого и среднего давления</b>	
2.1.1	до 63 мм	965 536,83
2.1.2	64-90 мм	1 290 079,57
2.1.3	91-110 мм	1 709 098,61
2.1.4	111-160 мм	2 912 443,99
2.1.5	161-225 мм	5 381 798,22
2.2	<b>Подземная прокладка газопровода низкого давления</b>	
2.2.1	до 63 мм	876 756,83
2.2.2	64-90 мм	1 124 562,30
2.2.3	91-110 мм	1 459 558,61
2.2.4	111-160 мм	2 358 972,46
2.2.5	161-225 мм	4 284 411,69

$C_{\text{прг}}$  - 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 м3 в час	417 254,39
1.2	51-100 м3 в час	1 215 868,51
1.3	101-200 м3 в час	1 215 868,51
1.4	201-300 м3 в час	1 215 868,51
1.5	301-400 м3 в час	1 215 868,51
1.6	401-500 м3 в час	1 655 015,33
2	<b>Напольный</b>	
2.1	До 50 м3 в час	489 589,21
2.2	51-100 м3 в час	1 381 245,91
2.3	101-200 м3 в час	1 381 245,91
2.4	201-300 м3 в час	1 381 245,91
2.5	301-400 м3 в час	1 381 245,91
2.6	401-500 м3 в час	1 700 872,91
2.7	501-999 м3 в час	1 700 872,91

$C_{\text{от}}^{\text{от}}$  - 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	2 974,15
1.2	21-25 мм	3 164,90
1.3	26-32 мм	4 020,02
1.4	33-40 мм	4 451,88
2	<b>Приварные, в том числе</b>	
2.1	до 57 мм	4 857,35
2.2	58 - 76 мм	7 057,12
2.3	77 - 89 мм	8 436,96
2.4	90-108 мм	14 719,43
2.5	109-159 мм	25 733,11
3	<b>Фланцевые, в том числе</b>	
3.1	до 25 мм	6 696,16
3.2	26-32 мм	6 821,92
3.3	33-40 мм	7 282,33
3.4	41-57 мм	7 733,16
3.5	58 - 76 мм	9 758,53
3.6	77 - 89 мм	10 793,06
3.7	90-108 мм	17 825,40
3.8	109-159 мм	32 139,60
3.9	160-219 мм	89 875,88

$C_{\text{отс}}^{\text{отс}}$  - 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	1 138 438,67
2	16-20 мм	1 169 039,00
3	21-25 мм	1 219 667,00
4	26-32 мм	1 268 119,00
5	33-40 мм	1 322 303,33
6	41 - 57 мм	1 678 267,00
7	58 - 76 мм	1 971 280,00
8	77 - 89 мм	2 279 126,33
9	90-108 мм	2 761 563,00
10	109-159 мм	4 191 040,00
11	160-219 мм	4 559 614,67

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

№ п/п	Показатели	Стандартизи- рованная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	<b>Резьбовой, диаметром:</b>	
1.1	20 мм	1 049,23
1.2	25 мм	1 049,23
1.3	32 мм	1 049,23
1.4	40 мм	1 049,23
1.5	50 мм	1 049,23
2	<b>Фланцевый, диаметром:</b>	
2.1	50 мм	4 552,73
2.2	65 мм.	6 494,39
2.3	80 мм.	6 738,97
2.4	100 мм.	9 254,58
2.5	150 мм	12 918,37
2.6	200 мм	19 304,82

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

№ п/п	Показатели	Стандартизи- рованная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Установка газового инфракрасного излучателя до 20 кВт	31 082,47
2	Установка газового инфракрасного излучателя до 40 кВт	37 298,96
3	Установка газового воздушонагревателя наружного исполнения	63 402,62
4	Установка газового воздушонагревателя внутреннего исполнения	32 186,45

---

\*\* - 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:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гпо}}$$

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.