



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 26 декабря 2019 года

№ 39/9-г

г. Брянск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 заседания Правления от 26 декабря 2019 года № 39,-

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя в размере 47 826,72 рублей (без НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только

газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 47 826,72 рублей (без НДС).

2. Для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя, в размере 32 971,41 рублей (с учетом НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 27 476,17 рублей (без НДС).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 данного приказа и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению 1.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 2.

5. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» по установленным стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 3.

6. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя по установленным стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 4.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления

С.А. Косарев

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Сухобокова О.Н.



Приложение 1 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 26 декабря 2019 года № 39/9-г

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

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.	31 113,08	76 514,79	156 572,91	236 921,12	315 588,48	380 983,43	443 990,11	474 328,14
1.2	101 мм и более	руб.	34 273,11	84 267,58	172 099,64	259 506,43	344 422,59	414 591,63	482 107,04	514 569,15
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:									
2.1	менее 100 мм	руб.	6 429,00	34 286,64	145 824,15	169 165,21	229 086,16	265 965,45	329 639,32	353 605,14
2.2	101 мм и более	руб.	18 169,28	51 545,96	79 286,06	184 222,08	248 308,89	302 564,29	355 050,60	380 432,47

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.	1 143 616,89
1.2	51-100 мм	руб.	1 464 838,86
1.3	101-158 мм	руб.	1 686 562,96
1.4	159-218 мм	руб.	2 255 675,00
1.5	219-272 мм	руб.	2 643 898,77
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1	50 мм и менее	руб.	1 129 892,21
2.2	51-100 мм	руб.	1 208 970,01
2.3	101-158 мм	руб.	1 702 174,00
2.4	159-218 мм	руб.	2 054 260,05
2.5	219-272 мм	руб.	3 166 686,39

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.	748 373,59
2	110-159 мм	руб.	1 028 270,39
3	160-224 мм	руб.	1 559 743,07
4	225-314 мм	руб.	2 181 253,28
5	315-399 мм	руб.	6 888 737,50

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
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее		
2.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	1 459 418,34
2.2	110- 159 мм		
2.2.1	В грунтах I и II группы	руб.	1 951 450,20
2.3	160 мм		
2.3.1	В грунтах I и II группы	руб.	3 006 181,57

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3):

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м ³
1	2	3
1	до 40 куб. метров в час	13 847,80
2	40-99 куб. метров в час	4 451,42
3	100 – 399 м3/час	4 058,90
4	400 – 999 м3/час	1 952,64

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО*, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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 – 3 511,49 руб.;

С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО*, бесхозяйной 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*, бесхозяйного 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	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.1.1	До 100 мм.	9 278,77
1.1.1.2	108-158 мм.	9 278,77
1.1.1.3	159-218 мм.	9 278,77
1.1.1.4	219-272 мм.	9 278,77
1.1.1.5	273-324 мм.	9 278,77
1.1.1.6	325-425 мм.	9 278,77
1.1.1.7	426-529 мм.	9 278,77
1.1.1.8	530 мм и выше	9 278,77
1.1.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.2.1	До 100 мм.	9 278,77
1.1.2.2	108-158 мм.	9 278,77
1.1.2.3	159-218 мм.	9 278,77

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Сухожова О.Н.



Приложение 2 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 26 декабря 2019 года № 39/9-г

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

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

1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления C^{np} , руб						4 139,30		
1.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^r , руб/км								
Тип материала		Стальные				Полиэтиленовые		
Диапазон наружного диаметра	25 мм и менее	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	32 мм и менее	33-63 мм	64-90 мм
Размер ставки при надземной прокладке, руб.	1 604 492,80	1 625 817,92	1 649 384,32	1 672 489,28	1 770 083,84	643 346,24	726 224,16	904 290,56
Размер ставки при подземной прокладке, руб	936 031,04	957 339,68	981 598,24	1 005 362,4	1 140 926,88			
1.3. Ставка на установку пункта редуцирования $C^{npг}$, руб		До 10 м ³ в час		11-20 м ³ в час		21-31 м ³ в час		32-49 м ³ в час
		152 216,28		152 216,28		152 216,28		152 252,13
1.4. Ставка на установку отключающих устройств C^{oy} , руб/шт								
Приварные, руб./шт.		Резьбовые, руб./шт.				Фланцевые, руб./шт.		
5 315,90		4 097,53				7 577,70		
1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства $C_{окс}^r$, руб/км								
Тип материала	До 10 мм		11-15 мм		16-20 мм		21-25 мм	
Стальные	658 458,40		675 680,00		752 724,00		774 312,80	
1.6. Ставка на установку прибора учета газа C^{ny} , руб/шт.		резьбовой				1 178,65		
		фланцевый				8 533,76		

1.1.2.4	219-272 мм.	9 278,77
1.1.2.5	273-324 мм.	9 278,77
1.1.2.6	325-425 мм.	9 278,77
1.1.2.7	426-529 мм.	9 278,77
1.1.2.8	530 мм и выше	9 278,77
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.2.1	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.1.1	До 100 мм.	9 278,77
1.2.1.2	108-158 мм.	9 278,77
1.2.1.3	159-218 мм.	9 278,77
1.2.1.4	219-272 мм.	9 278,77
1.2.1.5	273-324 мм.	9 278,77
1.2.1.6	325-425 мм.	9 278,77
1.2.1.7	426-529 мм.	9 278,77
1.2.1.8	530 мм. и выше	9 278,77
1.2.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.2.1	До 100 мм.	9 278,77
1.2.2.2	108-158 мм.	9 278,77
1.2.2.3	159-218 мм.	9 278,77
1.2.2.4	219-272 мм.	9 278,77
1.2.2.5	273-324 мм.	9 278,77
1.2.2.6	325-425 мм.	9 278,77
1.2.2.7	426-529 мм.	9 278,77
1.2.2.8	530 мм и выше	9 278,77
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.1.1	109 мм и менее	9 278,77
2.1.2	110 - 159 мм.	9 278,77
2.1.3	160 - 224 мм.	9 278,77
2.1.4	225-314 мм.	9 278,77
2.1.5	315-399 мм.	9 278,77
2.1.6	400 мм и выше	9 278,77
2.2	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.2.1	109 мм и менее	9 278,77
2.2.2	110-159 мм.	9 278,77
2.2.3	160-224 мм.	9 278,77
2.2.4	225-314 мм.	9 278,77
2.2.5	315-399 мм.	9 278,77
2.2.6	400 мм и выше	9 278,77

* - 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 к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Брянск»
по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

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

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{i=1}^8 \sum_{k=1}^2 \sum_{z=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{jj} + \\ \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{z=1}^2 C_4 \times I_{ikz} + \sum_{n=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{n=1}^4 C_6 \times V + C_{7,1} \times Z + \\ \sum_{i=1}^8 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{z=1}^2 C_{7,2}$$

где:

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

I_{jj} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$I_{гнб}$ - 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), м3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется 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.

В случае, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства ГРО* сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО*, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Сухобокова О.Н.

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

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

1.3. Ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$, руб						4 139,30		
1.4. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^г$, руб/км								
Тип материала		Стальные				Полиэтиленовые		
Диапазон наружного диаметра	25 мм и менее	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	32 мм и менее	33-63 мм	64-90 мм
Размер ставки при надземной прокладке, руб.	1 604 492,80	1 625 817,92	1 649 384,32	1 672 489,28	1 770 083,84	643 346,24	726 224,16	904 290,56
Размер ставки при подземной прокладке, руб	936 031,04	957 339,68	981 598,24	1 005 362,4	1 140 926,88			
1.3. Ставка на установку пункта редуцирования $C^{прг}$, руб.		До 10 м ³ в час		11-20 м ³ в час		21-31 м ³ в час		32-49 м ³ в час
		152 216,28		152 216,28		152 216,28		152 252,13
1.4. Ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$, руб/шт								
Приварные, руб./шт.		Резьбовые, руб./шт.				Фланцевые, руб./шт.		
5 315,90		4 097,53				7 577,70		
1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства $C_{окс}^г$, руб/км								
Тип материала	До 10 мм		11-15 мм		16-20 мм		21-25 мм	
Стальные	658 458,40		675 680,00		752 724,00		774 312,80	
1.6. Ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$, руб/шт.		резьбовой				1 178,65		
		фланцевый				8 533,76		

присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО*.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Методических указаний, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего 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*, бесхозной 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.



Приложение 4 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 26 декабря 2019 года № 39/9-г

**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 ($P_{тп}^3$) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$P_{тп}^3 = C^{пр} + C^г \times l_r + C^{прг} + C^{у} \times n + C_{окс}^г \times l_{окс}^г + C^{у}$$

где:

l_r - 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.;

$l_{окс}^г$ - 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.