



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 26 декабря 2018 года

№ 38/12-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 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 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 30.12.2013 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 16.08.2018 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 28.01.2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», на основании Протокола заседания Правления от 26.12.2018 № 38,-

П Р И К А З Ы В А Ю:

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 44 200,05 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

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

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 44 200,05 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 25 790,02 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 21 491,69 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.

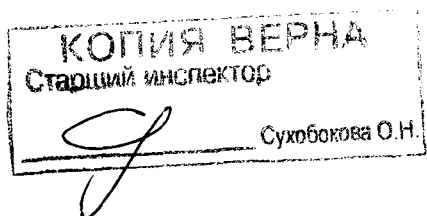
5. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» по установленным стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 3.

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 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

Врио по руководству управлением

М.В. Свиридова



Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего 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
1	2	3	4	5
1	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:			
1.1	менее 100 мм	руб.	4 926,61	33 061,52
1.2	101 мм и более	руб.	16 604,07	55 465,88

C2- 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
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1	50 мм и менее	руб.	1 062 959,78
2.2	51-100 мм	руб.	1 093 034,28
2.3	101-158 мм	руб.	1 630 421,44
2.4	159-218 мм	руб.	1 919 869,12

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Сухобокова О.Н.

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.	736 446,36
2	110-159 мм	руб.	981 999,38
3	160-224 мм	руб.	1 634 022,70

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
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее		
2.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	1 623 346,68
2.2	110- 159 мм		
2.2.1	В грунтах I и II группы	руб.	3 078 811,34

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 м³ (руб./м³):

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м ³
1	2	3
1	до 40 куб. метров в час	9 394,24
2	40-99 куб. метров в час	2 371,29

КОПИЯ ВЕРНА
 СТАРОШИЙ ИНСПЕКТОР

 Сухобокова О.Н.

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 – 3 359,64 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	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.	8 877,21
1.1.1.2	108-158 мм.	8 877,21
1.1.1.3	159-218 мм.	8 877,21
1.1.1.4	219-272 мм.	8 877,21
1.1.1.5	273-324 мм.	8 877,21
1.1.1.6	325-425 мм.	8 877,21
1.1.1.7	426-529 мм.	8 877,21
1.1.1.8	530 мм и выше	8 877,21
1.1.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.2.1	До 100 мм.	8 877,21
1.1.2.2	108-158 мм.	8 877,21
1.1.2.3	159-218 мм.	8 877,21
1.1.2.4	219-272 мм.	8 877,21
1.1.2.5	273-324 мм.	8 877,21

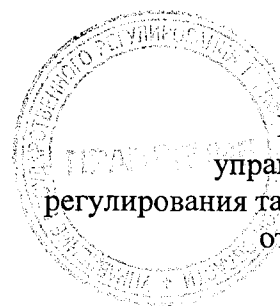
ОТЯЖ ВЕРНА
технический инспектор

Суходолова О.Н.

1.1.2.6	325-425 мм.	8 877,21
1.1.2.7	426-529 мм.	8 877,21
1.1.2.8	530 мм и выше	8 877,21
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.	8 877,21
1.2.1.2	108-158 мм.	8 877,21
1.2.1.3	159-218 мм.	8 877,21
1.2.1.4	219-272 мм.	8 877,21
1.2.1.5	273-324 мм.	8 877,21
1.2.1.6	325-425 мм.	8 877,21
1.2.1.7	426-529 мм.	8 877,21
1.2.1.8	530 мм. и выше	8 877,21
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.	8 877,21
1.2.2.2	108-158 мм.	8 877,21
1.2.2.3	159-218 мм.	8 877,21
1.2.2.4	219-272 мм.	8 877,21
1.2.2.5	273-324 мм.	8 877,21
1.2.2.6	325-425 мм.	8 877,21
1.2.2.7	426-529 мм.	8 877,21
1.2.2.8	530 мм и выше	8 877,21
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	8 877,21
2.1.2	110 - 159 мм.	8 877,21
2.1.3	160 - 224 мм.	8 877,21
2.1.4	225-314 мм.	8 877,21
2.1.5	315-399 мм.	8 877,21
2.1.6	400 мм и выше	8 877,21
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	8 877,21
2.2.2	110-159 мм.	8 877,21
2.2.3	160-224 мм.	8 877,21
2.2.4	225-314 мм.	8 877,21
2.2.5	315-399 мм.	8 877,21
2.2.6	400 мм и выше	8 877,21

* - 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.

КОПИЯ ВЕРНА
 Старший инспектор

 Сухобокова О.Н.



Приложение 2 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 26.12. 2018 г. № 38/12-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 газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час:

1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления C^{np} , руб		4 926,61							
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.	1 867 200,00	1 973 080,00	2 001 680,00	2 029 720,00	2 148 160,00	780 760,00	881 340,00	1 097 440,00	
Размер ставки при подземной прокладке, руб	1 135 960,00	1 161 820,00	1 191 260,00	1 220 100,00	1 384 620,00				
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	
		184 728,50		184 728,50		184 728,50		184 772,00	
1.4. Ставка на установку отключающих устройств $C^{оу}$, руб/шт					2 670,13				
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		26-32 мм
Стальные	799 100,00		799 100,00		820 000,00		913 500,00		939 700,00
1.6. Ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$, руб					582,00				

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

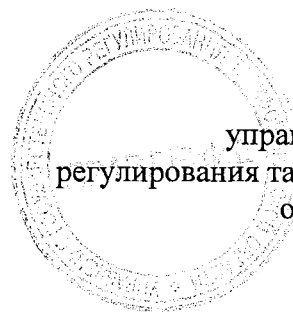
Сухобокова О.Н.

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

2.1 Ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пп}$, руб					4 926,61		
2.2 Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^r , руб/км							
Тип материала	Стальные				Полиэтиленовые		
Диапазон наружного диаметра	50 мм и менее	51-100 мм	101-158 мм	159-218 мм	109 мм и менее	110-159 мм	160-224 мм
Размер ставки при подземной прокладке, руб	1 062 960,0	1 093 030,00	1 630 421,44	1 919 869,12	736 446,36	981 999,38	1 634 022,70
2.3. 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		
		184 728,50	184 728,50	184 728,50	184 772,00		
2.4. Ставка на установку отключающих устройств $C^{оу}$, руб/шт				2 670,13			
2.5. 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	26-32 мм		
Стальные	799 100,00	799 100,00	820 000,00	913 500,00	939 700,00		
2.6. Ставка на установку прибора учета руб. газа $C^{пу}$, руб.				582,00			

КОПИЯ ВЕРНА
 Старший инспектор

 Сухоборова О.Н.



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

$$P_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \\ \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{n=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

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

$l_{\text{зj}}$ - 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), 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.

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*, бесхозяйной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

Сухобокова О.Н.

* - 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:

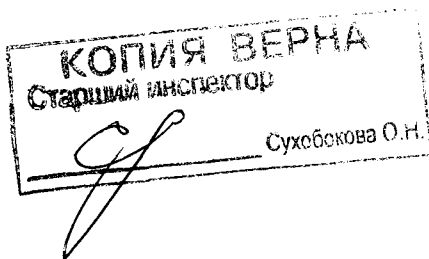
$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l_{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оухп}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}}$$

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.