

КОПИЯ
Старший инспектор



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 25 декабря 2020 года

г. Брянск

№ 34/9-г

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 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 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 правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 25 декабря 2020 года № 34,-

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 53 989,28 рублей (без НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения

для
ДОКУМЕНТОВ

КОПИЯ
Старший инспектор

Сухобокова О.Н.

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 53 989,28 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 38 055,48 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 31 712,90 рублей (без НДС).

3. Определить выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Брянск» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, за 2019 год в размере 5 570 726,84 рубля (без НДС).

4. 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.

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

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

7. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в границах земельного участка

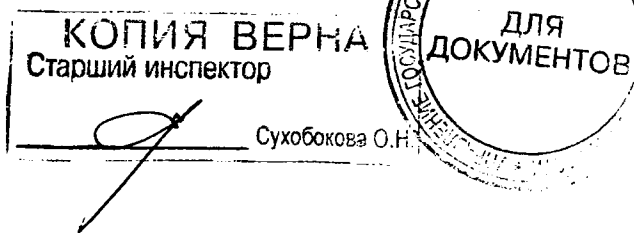
заявителя по установленным стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 4.

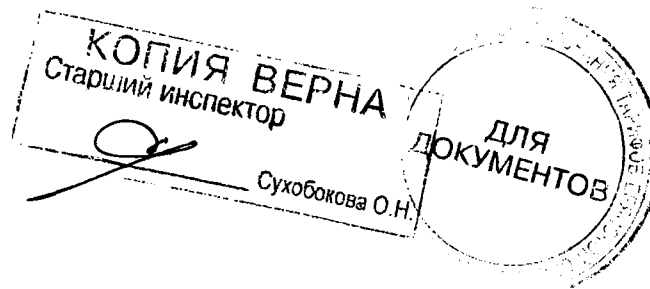
8. Признать утратившим силу приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 26 декабря 2019 года №39/9-г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год»

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления

С.А. Косарев





Приложение 1 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 25 декабря 2020 года № 34/9-г

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

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.):

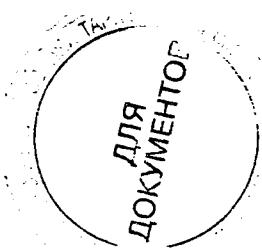
N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101- 500 м	501-1000 м	1001- 2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Надземный способ прокладки газопровода диаметром:									
1.1	менее 100 мм	руб.	32 773,80	81 803,35	167 468,85	253 753,33	338 483,87	409 078,49	477 129,46	509 913,12
1.2	101 мм и более	руб.	36 139,41	90 060,54	184 005,75	277 808,04	369 193,94	444 873,25	517 726,29	552 772,21
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:									
2.1	менее 100 мм	руб.	7 341,44	38 673,19	151 643,62	181 589,20	246 353,68	286 577,41	355 338,98	381 335,85
2.2	101 мм и более	руб.	15 436,67	41 930,09	95 780,97	203 045,50	263 883,20	370 720,18	382 403,53	409 908,57

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.	1 163 774,14
1.2	51-100 мм	руб.	1 445 709,63
1.3	101-158 мм	руб.	1 564 302,18
1.4	159-218 мм	руб.	2 124 692,36
1.5	219-272 мм	руб.	2 749 417,88
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1	50 мм и менее	руб.	1 187 888,90
2.2	51-100 мм	руб.	1 360 719,42
2.3	101-158 мм	руб.	1 985 393,25
2.4	159-218 мм	руб.	2 675 158,41
2.5	219-272 мм	руб.	3 293 060,04

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

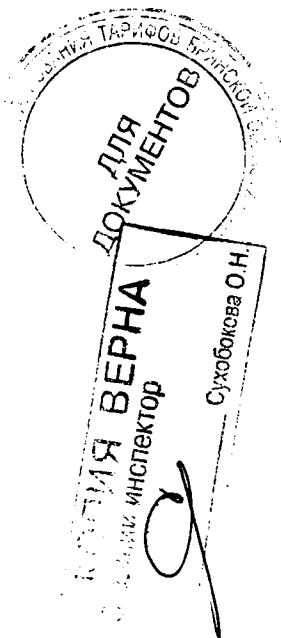
N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Стандартизированная ставка
1	2	3	4
1	109 мм и менее	руб.	811 043,26
2	110-159 мм	руб.	1 171 960,33
3	160-224 мм	руб.	1 691 976,00
4	225-314 мм	руб.	2 273 342,25
5	315-399 мм	руб.	6 952 853,75



А
 директор
 Сухобокова О.Н.

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	Стальные газопроводы		
1.1	101-158 мм		
1.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	2 469 237,75
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее		
2.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	1 487 360,18
2.2	110- 159 мм		
2.2.1	В грунтах I и II группы	руб.	1 979 146,47
2.3	160 – 224 мм		
2.3.1	В грунтах I и II группы	руб.	2 977 534,69
2.4	225-314 мм		
2.4.1	В грунтах I и II группы	руб.	5 421 194,32



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 м3 (руб./м3):

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м ³
1	2	3
1	до 40 куб. метров в час	14 530,16
2	40-99 куб. метров в час	5 694,78
3	100 – 399 м3/час	3 140,05
4	400 – 999 м3/час	1 105,87

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 – 3 612,16 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.	9 484,75
1.1.1.2	108-158 мм.	9 484,75
1.1.1.3	159-218 мм.	9 484,75
1.1.1.4	219-272 мм.	9 484,75
1.1.1.5	273-324 мм.	9 484,75
1.1.1.6	325-425 мм.	9 484,75
1.1.1.7	426-529 мм.	9 484,75
1.1.1.8	530 мм и выше	9 484,75
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.	9 484,75
1.1.2.2	108-158 мм.	9 484,75
1.1.2.3	159-218 мм.	9 484,75
1.1.2.4	219-272 мм.	9 484,75

О.И.А. ВЕРНА
 Главный инспектор
 Сухобокова О.Н.

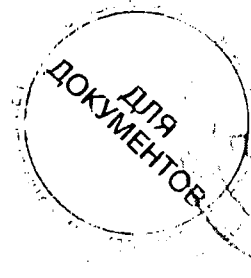
ОКРУЖАЮЩИМ ДОКУМЕНТАМ

1.1.2.5	273-324 мм.	9 484,75
1.1.2.6	325-425 мм.	9 484,75
1.1.2.7	426-529 мм.	9 484,75
1.1.2.8	530 мм и выше	9 484,75
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.	9 484,75
1.2.1.2	108-158 мм.	9 484,75
1.2.1.3	159-218 мм.	9 484,75
1.2.1.4	219-272 мм.	9 484,75
1.2.1.5	273-324 мм.	9 484,75
1.2.1.6	325-425 мм.	9 484,75
1.2.1.7	426-529 мм.	9 484,75
1.2.1.8	530 мм. и выше	9 484,75
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.	9 484,75
1.2.2.2	108-158 мм.	9 484,75
1.2.2.3	159-218 мм.	9 484,75
1.2.2.4	219-272 мм.	9 484,75
1.2.2.5	273-324 мм.	9 484,75
1.2.2.6	325-425 мм.	9 484,75
1.2.2.7	426-529 мм.	9 484,75
1.2.2.8	530 мм и выше	9 484,75
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	9 484,75
2.1.2	110 - 159 мм.	9 484,75
2.1.3	160 - 224 мм.	9 484,75
2.1.4	225-314 мм.	9 484,75
2.1.5	315-399 мм.	9 484,75
2.1.6	400 мм и выше	9 484,75
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	9 484,75
2.2.2	110-159 мм.	9 484,75
2.2.3	160-224 мм.	9 484,75
2.2.4	225-314 мм.	9 484,75
2.2.5	315-399 мм.	9 484,75
2.2.6	400 мм и выше	9 484,75

* - 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.

ДОКУМЕНТ КОПИЯ ВЕРНА
 Старший инспектор
 Сухобасова О.Н.

КОПИЯ ВЕРНА
 СТАРШИЙ инспектор
 Сухобокова О.Н.



Приложение 2 к приказу
 управления государственного
 регулирования тарифов Брянской области
 от 25 декабря 2020 года № 34/9-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 газопользующего оборудования которых не более 42 м³/час:

1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$, руб.					5542,85				
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.	3 122 348,60	3 164 047,60	3 214 190,00	3 213 309,40	3 381 555,80	1 312 094,00	1 535 093,00	1 768 374,30	
Размер ставки при подземной прокладке, руб.	1 936 232,20	1 977 931,20	2 029 368,60	2 029 860,70	2 267 985,30				
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	
		272 957,51		272 957,51		272 957,51		273 095,43	
1.4. Ставка на установку отключающих устройств $C^{оу}$, руб./шт									
Приварные, руб./шт.			Резьбовые, руб./шт.			Фланцевые, руб./шт.			
3392,90			1689,11			6888,36			
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	900 387,60		1 184 018,50		1 212 508,50		1 260 164,50		1 260 164,50
1.6. Ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$, руб./шт.		резьбовой				2369,07			
		фланцевый				16214,05			



ОТДЕЛЕНИЕ ЭЕРНА
ДЕПАРТАМЕНТ 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)

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

2.1. Ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$, руб.					17 606,71				
2.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^i , руб./км									
Тип материала	Стальные					Полиэтиленовые			
Диапазон наружного диаметра	до 57 мм	58-76 мм	77-89 мм	90-108 мм	109-159 мм	до 63 мм	64-90 мм	90-110 мм	111-160 мм
Размер ставки при надземной прокладке, руб.	2 246 727,88	2 388 854,13	2 453 766,00	2 767 479,75	3 507 313,25	1 496 139,40	1 819 785,80	2 058 946,40	3 046 927,80
Размер ставки при подземной прокладке, руб.	2 111 005,40	2 400 826,40	2 400 826,40	2 645 529,60	3 786 476,40				
2.3. Ставка на установку пункта редуцирования $C^{прг}$, руб.	до 50 м. куб./час				51-400 м. куб./час		401-499 м. куб./час		
	79 356,95				131 746,18		182 695,36		
2.4. Ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$, руб./шт.									
Приварные, руб./шт.					Резьбовые, руб./шт.				
7 621,33					13 456,60				
2.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства $C_{окс}^r$, руб./км									
Тип материала	до 57 мм		58-76 мм		77-89 мм		90-108 мм		109-159 мм
Стальные	1 677 931,50		1 927 607,50		2 089 223,50		2 396 268,00		2 876 324,50
2.6. Ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$, руб./шт.			20 278,54						

**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:

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

где:

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

$l_{j,j}$ - 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

ДОКУМЕНТ
инспектор
Сухова

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.

ПОТРЕБОВАНИЯ
Старший инспектор
Сухобочева О.Н.
для
ДОКУМЕНТА

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

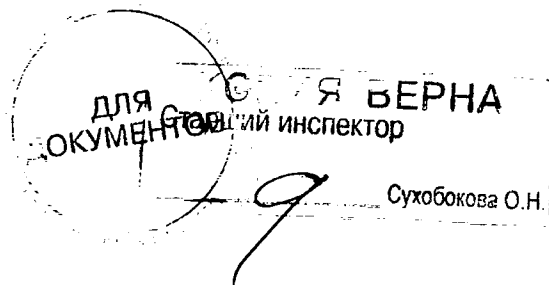
$$P_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l_{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}}$$

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.