



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 16 мая 2019 года

№ 12/2-г

г. Брянск

О внесении изменений в приказ от 26 декабря 2018 года № 38/12-г «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 16.05.2019 года № 12,-

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 26 декабря 2018 года № 38/12-г «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», изложив приложение 1 в редакции приложения к настоящему приказу.

2. Приказ вступает в силу в установленном законом порядке и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



С.А. Косарев



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.):

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
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство наземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	руб.	29126,57	71655,18	147097,96	223847,06	299910,39	363724,72	425334,94	455065,73
	101 мм и более	руб.	32042,93	78810,14	161427,45	244690,85	326521,15	394741,45	460512,73	492203,81
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	руб.	4 926,61	33 061,52	104109,48	161315,70	220078,12	257575,59	319801,55	343651,49
	101 мм и более	руб.	16 604,07	55 465,88	113662,48	175211,56	237818,63	291352,36	343253,42	368410,21

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):

	50 мм и менее	51-100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм
Наземная (надземная) прокладка	774404,70	902531,25	1425420,00	1950378,75	2766360,00
Подземная прокладка	1 062 959,78	1 093 034,28	1 630 421,44	1 919 869,12	3 417 995,00

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

Показатели	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм
Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км, руб/км	736 446,36	981 999,38	1 634 022,70	2838580,00

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):

до 40 м³/час	40 – 99 м³/час	100 – 399 м³/час	400 – 999 м³/час
9 394,24	2 371,29	3966,70	1843,98

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

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.