



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

РЕШЕНИЕ

25.12.2017 г.

№

68/2

г. Нижний Новгород

Г Об установлении стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД», г. Нижний Новгород, на 2018 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», постановлением Правительства 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1119 от 18 декабря 2017 года:

1. Установить стандартизованные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие величину платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ
ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД», г. Нижний Новгород, в
следующих размерах:

№ п/п	Стандартизованные тарифные ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации		
1.1	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	7 980,91
1.2	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров	руб./ед.	422 960,00
2	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, в ценах 2001 года		
2.1	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров	-	-
2.1.1	Стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки	-	-
	158 мм и менее	тыс.руб./км	218,55
	159 – 218 мм	тыс.руб./км	350,34
	219 – 272 мм	тыс.руб./км	502,20
	273 – 324 мм	тыс.руб./км	592,74
	325 – 425 мм	тыс.руб./км	717,10
	426 – 529 мм	тыс.руб./км	1 349,79
	530 мм и выше	тыс.руб./км	1 642,08
2.1.2	Стальные газопроводы подземной прокладки	-	-
	158 мм и менее	тыс.руб./км	392,83
	159 – 218 мм	тыс.руб./км	539,09
	219 – 272 мм	тыс.руб./км	653,90
	273 – 324 мм	тыс.руб./км	877,16
	325 – 425 мм	тыс.руб./км	1 059,28
	426 – 529 мм	тыс.руб./км	1 540,48
	530 мм и выше	тыс.руб./км	1 614,44
2.1.3	Полиэтиленовые газопроводы	-	
	109 мм и менее	тыс.руб./км	154,44
	110 – 159 мм	тыс.руб./км	303,45
	160 – 224 мм	тыс.руб./км	360,21
	225 – 314 мм	тыс.руб./км	602,73
	315 – 399 мм	тыс.руб./км	1 102,40
	400 мм и выше	тыс.руб./км	1 743,50
2.2	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	3 590,41
3	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, в ценах 2001 года		

	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	2 268,75
	40 – 99 куб. метров в час	руб./м ³ в час	3 086,25
	100 – 399 куб. метров в час	руб./м ³ в час	904,30
	400 – 999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	500,05
	1000 – 1999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	600,03
	2000 – 2999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	360,02
	3000 – 3999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	257,16
	4000 – 4999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	221,00
	5000 – 9999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	152,05
	10000 – 19999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	62,83
	20000 – 29999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	43,83
	30000 куб. метров в час и выше	руб./м ³ в час	56,96
4	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, в ценах 2001 года		
	Станция катодной защиты 1-го типа	руб./м ³ в час	936,38
	Станция катодной защиты 2-го типа	руб./м ³ в час	264,00
	Станция катодной защиты 3-го типа	руб./м ³ в час	39,41
	Станция катодной защиты 4-го типа	руб./м ³ в час	13,15
5	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения		
5.1	Стальные газопроводы	-	-
	158 мм и менее	тыс.руб.	28,79
	159 – 218 мм	тыс.руб.	65,09
	219 – 272 мм	тыс.руб.	65,09
	273 – 324 мм	тыс.руб.	65,09
	325 – 425 мм	тыс.руб.	65,09
	426 – 529 мм	тыс.руб.	65,09
	530 мм и выше	тыс.руб.	65,09
5.2	Полиэтиленовые газопроводы	-	-
	109 мм и менее	тыс.руб.	28,79
	110 – 159 мм	тыс.руб.	65,09
	160 – 224 мм	тыс.руб.	65,09
	225 – 314 мм	тыс.руб.	65,09
	315 – 399 мм	тыс.руб.	65,09
	400 мм и более	тыс.руб.	65,09

2. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сети газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа

газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

3. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2018 года.

И.о.руководителя службы

А.Г.Малухин

