



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

14.11.2017 г.

№ 54/10

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ», г. Дзержинск
Нижегородской области

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) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ», г. Дзержинск Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-496 от 7 ноября 2017 года:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ», г. Дзержинск Нижегородской области, в следующих размерах:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	Стандартизированные 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	-
1.2	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров	руб./ед.	69 000,00
2	Стандартизированные 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	-
	159 – 218 мм	тыс.руб./км	-
	219 – 272 мм	тыс.руб./км	-
	273 – 324 мм	тыс.руб./км	-
	325 – 425 мм	тыс.руб./км	-
	426 – 529 мм	тыс.руб./км	-
	530 мм и выше	тыс.руб./км	-
2.1.2	Стальные газопроводы подземной прокладки	-	-
	158 мм и менее	тыс.руб./км	-
	159 – 218 мм	тыс.руб./км	-
	219 – 272 мм	тыс.руб./км	-
	273 – 324 мм	тыс.руб./км	-
	325 – 425 мм	тыс.руб./км	-
	426 – 529 мм	тыс.руб./км	-
	530 мм и выше	тыс.руб./км	-
2.1.3	Полиэтиленовые газопроводы	-	-
	109 мм и менее	тыс.руб./км	137,24
	110 – 159 мм	тыс.руб./км	-
	160 – 224 мм	тыс.руб./км	-
	225 – 314 мм	тыс.руб./км	-
	315 – 399 мм	тыс.руб./км	-
	400 мм и выше	тыс.руб./км	-
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	Стандартизированные 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	-
	100 – 399 куб. метров в час	руб./м ³ в час	-
	400 – 999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	-
4	Стандартизированные 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		
4.1	Стальные газопроводы	-	-
	158 мм и менее	тыс.руб.	-
	159 – 218 мм	тыс.руб.	-
	219 – 272 мм	тыс.руб.	-
	273 – 324 мм	тыс.руб.	-
	325 – 425 мм	тыс.руб.	-
	426 – 529 мм	тыс.руб.	-
	530 мм и выше	тыс.руб.	-
4.2	Полиэтиленовые газопроводы	-	-
	109 мм и менее	тыс.руб.	21,98
	110 – 159 мм	тыс.руб.	-
	160 – 224 мм	тыс.руб.	-
	225 – 314 мм	тыс.руб.	-
	315 – 399 мм	тыс.руб.	-
	400 мм и более	тыс.руб.	-

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) стандартизированных 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. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ», г. Дзержинск Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы, учтенные при формировании стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

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

И.о.руководителя службы



Ю.Л.Алешина