



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2017 года № 52/3  
Великий Новгород

#### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий 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», Положением о комитете по ценовой и тарифной политике области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по ценовой и тарифной политике области

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» 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, на 2018 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2018.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Председатель комитета  
по ценовой и тарифной политике области



М.Н. Солтаганова

Приложение  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 25.12.2017 № 52/3

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» 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, на 2018 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С1	руб. за 1 присоединение	509737,46
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, С2	руб./ (м3/час)	1216,70
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С3j:	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
3.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:	-	-
3.1.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	272722,58 <*>
3.1.2.	159-218 мм	руб. за 1 км	396710,08 <*>
3.1.3.	219-272 мм	руб. за 1 км	531022,58<*>
3.1.4.	273-324 мм	руб. за 1 км	832235,08<*>
3.2	Подземная прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:	-	-
3.2.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	501510,08 <*>
3.2.2	159-218 мм	руб. за 1 км	723660,08 <*>
3.2.3.	219-272 мм	руб. за 1 км	795885,08 <*>
3.2.4.	273-324 мм	руб. за 1 км	1212397,58 <*>
3.2.5.	325-425 мм	руб. за 1 км	1506272,58 <*>
3.2.6.	426-529 мм	руб. за 1 км	2917260,08 <*>
3.2.7.	530 мм и выше	руб. за 1 км	4926376,90 <*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <***>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-то диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <***>, составляет более 150 метров, С4к:	-	-
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	506135,08 <*>

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
4.2.	110-159 мм	руб. за 1 км	600597,58 <*>
4.3.	160-224 мм	руб. за 1 км	1100272,58 <*>
4.4.	225-314 мм	руб. за 1 км	1911435,08 <*>
4.5.	315-399 мм	руб. за 1 км	3688247,58 <*>
4.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	5774785,08 <*>
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, С5	руб./ (м3/час)	185,57 <*>
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа, С6п:	-	-
6.1.	До 40 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	1965,17 <*>
6.2.	40-99 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	3302,42 <*>
6.3.	100-399 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	755,91 <*>
6.4.	400-999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	683,15 <*>
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и	-	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
	стального газопровода ГРО <*> i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО <*> k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С8k:		
7.1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО <*> i-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа С8i:	-	-
7.1.1.	158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	45398,31
7.1.2.	159-218 мм	руб. за 1 присоединение	47753,84
7.1.3.	219 мм и выше	руб. за 1 присоединение	-
7.2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО <*> k-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа С8k:	-	-
7.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1	42534,72

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
7.2.2.	110-159 мм	руб. за 1 присоединение	42539,74
7.2.3.	160-224 мм	руб. за 1 присоединение	45670,25
7.2.4.	225 мм и выше	руб. за 1 присоединение	-
7.3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО <*> i-го диапазона диаметров С8i (при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя):		
7.3.1.	75 мм и менее (низкое давление)	руб. за 1 присоединение	13313,99
7.3.2.	75 мм и менее (среднее давление)	руб. за 1 присоединение	23615,33
7.3.3.	76-107 мм	руб. за 1 присоединение	49220,00
7.3.4	108-158 мм	руб. за 1 присоединение	65540,00
7.3.5	159-218 мм	руб. за 1	127120,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
7.4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО <*> к-го диапазона диаметров S8k (при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя):	-	-
7.4.1.	89 мм и менее	руб. за 1 присоединение	13189,59
7.4.2.	90-160 мм	руб. за 1 присоединение	58361,49

<\*> Стандартизированные тарифные ставки с п. 3.1.1. - по п. 6.4. указаны в ценах 2001 года.

<\*> ГРО - газораспределительная организация (акционерное общество "Газпром газораспределение Великий Новгород"), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

**Примечание:**

1. 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 г. N 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 предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении (кроме стандартизированных тарифных ставок п. 7.3, п. 7.4), не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключения в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории (если имеется) и для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключения в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории (если имеется).