

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря 2017 г. № 121-01тпг/17
Калининград

Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области 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) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и

тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2017 года № 121/17 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2018 год:

1) для заявителей с максимальным расходом газа присоединяемого оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом ранее подключенного 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 ОАО «Калининградгазификация» или ОАО «Газпром газораспределение» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, 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) в размере – 61306,8 руб. без учета НДС или 72342,02 руб. с учетом НДС;

2) для заявителей с максимальным расходом газа присоединяемого газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного 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 ОАО «Калининградгазификация» или

ОАО «Газпром газораспределение» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, 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 поселения (если имеется) в размере - 52700,00 руб. без учета НДС или 62186,00 руб. с учетом НДС.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям указанная в подпунктах 1 и 2 пункта 1 настоящего приказа является экономически обоснованной для газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2018 год.

2. Выпадающие доходы от реализации «льготного» технологического присоединения ОАО «Калининградгазификация» сформировавшиеся за 2016 год в размере 1129112,31 руб. (без учета НДС и налога на прибыль) в соответствии с п. 26(22) постановления 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» подлежат компенсации за счет средств от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2018 год согласно приложению.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в рублях в ценах 2018 года (в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год) без учета НДС и с учетом налога на прибыль.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим пунктом, не применяются в случаях указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 настоящего приказа (подпункты «а» и «б» пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3) и при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

4. Признать утратившими силу приказы Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области:

1) № 150-01тпг/16 от 28 декабря 2016 года «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Калининградгазификация» на 2017 год»;

2) № 150-02тпг/16 от 28 декабря 2016 года «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Калининградгазификация» на 2017 год»;

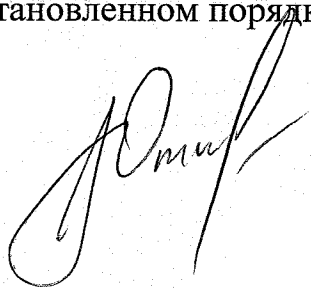
3) № 151-01тпг/16 от 28 декабря 2016 года «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2017 год»;

4) № 151-02тпг/16 от 28 декабря 2016 года «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2017 год».

5. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель (директор)

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Юткин', is written over the signature line.

К.А. Юткин

Приложение
к приказу Службы
по государственному регулированию цен и
тарифов Калининградской области
от 28 декабря 2017 г. № 121-01тпг/17

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и ОАО
«Газпром газораспределение» на территории Калининградской области с
максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее,
на 2018 год

Таблица

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки, руб. без НДС
1	2	3	
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, С ₁	руб. за одно присоединение	373608,33
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, С ₂	руб./м ³ в час	2470,74
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того 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, С _{3ij} :		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:		
3.1.1.	158 мм и менее	руб./км	403424,52
3.1.2.	159 - 218 мм	руб./км	583767,48
3.1.3.	219 - 272 мм	руб./км	806202,27

3.1.4.	273 – 324 мм	руб./км	1102451,76
3.1.5.	325 – 425 мм	руб./км	1289103,36
3.2.	Подземная прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:		
3.2.1.	158 мм и менее	руб./км	789514,4
3.2.2.	159 - 218 мм	руб./км	979132,96
3.2.3.	219 - 272 мм	руб./км	1281629,49
3.2.4.	273 – 324 мм	руб./км	1563531,82
3.2.5.	325 – 425 мм	руб./км	1965801,39
3.2.6.	426 – 529 мм	руб./км	2798834,64
3.2.7.	530 мм и выше	руб./км	3308022,59
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того 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, $C_{4к}$:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	779833,28
4.2.	110 - 159 мм	руб./км	848566,16
4.3.	160 - 224 мм	руб./км	1221648,63
4.4.	225 - 314 мм	руб./км	2195756,24
4.5.	315 – 399 мм	руб./км	2996851,03
4.6.	400 мм и выше	руб./км	3722262,66
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, C_5	руб./м ³ в час	4081,57
6.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, $C_{6н}$:		
6.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	10343,61
6.2.	100 - 399 куб. метров в час	руб./м ³ в час	5565,77
6.3.	400 - 999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	2340,92
6.4.	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	2020,66
6.5.	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	898,35
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, C_7	руб./м ³ в час	154,2
8.	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-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, $C_{8ик}$:		

8.1.	По диапазонам диаметров строящихся стальных газопроводов		
8.1.1.	158 мм и менее	руб. за одно присоединение	21164,13
8.1.2.	159 - 218 мм	руб. за одно присоединение	23808,48
8.1.3.	219 – 272 мм	руб. за одно присоединение	28668,9
8.1.4.	273 – 324 мм	руб. за одно присоединение	30968,97
8.1.5.	325 – 425 мм	руб. за одно присоединение	36064,79
8.1.6.	426 – 529 мм	руб. за одно присоединение	42230,17
8.1.7.	530 мм и выше	руб. за одно присоединение	57590,83
8.2.	По диапазонам диаметров строящихся полиэтиленовых газопроводов		
8.2.1.	109 мм и менее	руб. за одно присоединение	23859,3
8.2.2.	110 - 159 мм	руб. за одно присоединение	25219,84
8.2.3.	160 - 224 мм	руб. за одно присоединение	33592,58
8.2.4.	225 - 314 мм	руб. за одно присоединение	68800,8
8.2.5.	315 – 399 мм	руб. за одно присоединение	103452,16
8.2.6.	400 мм и выше	руб. за одно присоединение	222748,64