

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 декабря 2018 г.

№ 199

г. Петрозаводск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3, Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

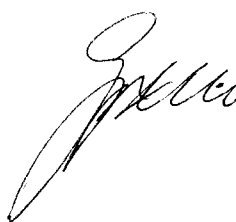
1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб.

метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, 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, 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), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2017 года № 211 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26 декабря 2017 года, № 1001201712260007).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Председатель Государственного
комитета Республики Карелия
по ценам и тарифам**



Г.А. Суржко

Приложение
к постановлению Госкомитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 21 декабря 2018 года № 199

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Петрозаводск», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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 (без учета НДС) на 2019 год

Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
С ₁ - 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	руб./ ед.	328 938
С ₂ - 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	руб./ м ³ в час	2 328
На покрытие расходов ГРО на строительство (реконструкцию) полиэтиленовых газопроводов протяженностью строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, более 150 метров:		
С ₄ к109 и менее - диаметром строящихся газопроводов 109 и менее	руб./ 1 км	954 918
С ₄ к110-159 - диаметром строящихся газопроводов 110-159 мм	руб./ 1 км	925 751
С ₄ к160-224 - диаметром строящихся газопроводов 160-224 мм	руб./ 1 км	482 076
С ₄ к225-314 - диаметром строящихся газопроводов 225-314 мм	руб./ 1 км	1 061 648
С ₅ - 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	руб./ м ³ в час	746

На покрытие расходов ГРО на строительство (реконструкцию) шкафных газорегуляторных пунктов с максимальным часовым расходом газа:		
С ₆ п40-99 - 40-99 куб. метров в час	руб./ м ³ в час	1008
С ₆ п100-399 - 100-399 куб. метров в час	руб./ м ³ в час	280
С ₆ п400-999 - 400-999 куб. метров в час	руб./ м ³ в час	120
С ₆ п1000-1999 - 1000-1999 куб. метров в час	руб./ м ³ в час	90
С ₈ - на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для полиэтиленовых газопроводов:		
С ₈ к109 - диаметром строящихся газопроводов 109 мм и менее	руб./ ед.	52 661
С ₈ к110-159 - диаметром строящихся газопроводов 110-159 мм	руб./ ед.	58 878
С ₈ к160-224 - диаметром строящихся газопроводов 160-224 мм	руб./ ед.	110 846
С ₈ к225-314 - диаметром строящихся газопроводов 225-314 мм	руб./ ед.	124 735

Примечания.

1. Стандартизированные тарифные ставки: С₄, С₅, С₆ – включают сметную стоимость строительства (реконструкции) в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой IV и с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.