

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15 декабря 2020 года

№ 164

г. Петрозаводск

**Об установлении платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям и стандартизированным ставкам, используемых
для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск»,
на 2021 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 Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования:

превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению 1.

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителей, согласно приложению 2.

7. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 13.12.2019 № 193 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределения Петрозаводск», на 2020 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17 декабря 2019 года, № 1001201912170003).

8. Настоящее постановление вступает в силу с даты его официального опубликования.

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

Т.П. Крюков

Приложение 1
к постановлению Госкомитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 15 декабря 2020 года № 164

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)

Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
1	2	3
С1 до 100 мм, до 100 м, подземная – на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, протяжённостью до 100 м, подземной прокладки	руб./ ед.	1 582
С1 101 мм и более, до 100 м, подземная – на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром 101 мм и более, протяжённостью до 100 м, подземной прокладки	руб./ ед.	4 170
С1 до 100 мм, от 101 до 500 м, подземная – на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, протяжённостью от 101 до 500 м, подземной прокладки	руб./ ед.	17 583
С1 до 100 мм, 1001-2000 м, подземная – на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, протяжённостью 1001-2000 м, подземной прокладки	руб./ ед.	87 670
С3 109 мм и менее – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее	руб./ км	1 430 634
С3 110-159 мм – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром от 110 до 159 мм	руб./ км	1 660 290
С4 109 мм и менее – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее бестраншейным способом	руб./ед.	5 966 075

<p>С7_{109 мм и менее} – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 109 мм и менее, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:</p>	руб./ед.	24 202
<p>С7.1._{109 мм и менее} – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</p>	руб./ед.	1 805
<p>С7.2._{109 мм и менее} – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 109 мм и менее, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа</p>	руб./ед.	22 397
<p>С7_{110-159 мм} – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 110-159 мм, а также</p>	руб./ед.	23 679

<p>бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:</p>		
<p>С7.1. 110-159 мм – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</p>	<p>руб./ед.</p>	<p>1 821</p>
<p>С7.2. 110-159 мм – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 110-159 мм, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа</p>	<p>руб./ед.</p>	<p>21 858</p>

Приложение 2
к постановлению Госкомитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 15 декабря 2020 года № 164

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. метров в час (без учета НДС)

Наименование ставки	Единица измерения	Величина ставки
1	2	3
C^{np} – на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети		
- наружный (подземный) газопровод диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	962
- внутренний газопровод диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	1 582
- наружный и внутренний газопровод диаметром 32 мм и менее для иных нужд	руб./ед.	1 582
$C^Г$ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
- полиэтиленовый диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./км	1 381 409
- стальной диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд, наземный	руб./км	1 225 880
- полиэтиленовый диаметром 32 мм и менее для иных нужд	руб./км	1 443 741
- полиэтиленовый диаметром 33-63 мм для иных нужд	руб./км	1 361 803
C^{ou} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	2 371
- для иных нужд	руб./ед.	7 615
$C^{npг}$ -- на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	60 386
- для иных нужд	руб./ед.	61 462
$C^Г_{окс}$ – на покрытие расходов ГРО, связанных с		

устройством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		
- диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./км	1 099 605
- диаметром 32 мм и менее для иных нужд	руб./км	1 366 601
С ^{пу} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	7 550
- для иных нужд	руб./ед.	7 550

Примечание:

ГРО рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главами V, IV 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 антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18.