

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ**  
**ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

27 декабря 2018 г. № 121-01тпг/18

Калининград

**Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок  
для расчета платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация»  
и АО «Газпром газораспределение» на территории  
Калининградской области на 2019 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 ФАС России 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»,

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 27 декабря 2018 года № 121/18 **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 АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2019 год:

1) для Заявителей с максимальным расходом газа присоединяемого газоиспользующего 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 АО «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 – 63058,13 руб. без учета НДС или 75669,75 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 АО «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 – 54205,46 руб. без учета НДС или 65046,55 руб. с учетом НДС.

3) 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 АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2019 год.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и АО «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 2019 год согласно приложению.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства газораспределительной организацией газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера

стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организацией, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 куб. м/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб.м/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта приказа, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 приказа.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим пунктом, не применяются в случаях указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 приказа, за исключением случаев указанных в абзаце втором настоящего пункта приказа, и при установлении платы за технологическое присоединение в индивидуальном порядке.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в рублях в ценах 2019 года (в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год) без учета НДС и с учетом налога на прибыль.

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

1) от 28 декабря 2017 года № 121-01тпг/17 «Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области» на 2018 год»;

2) от 23 января 2018 года № 11-01тпг/18 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2017 года № 121-01тпг/17».

4. Приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Руководитель (директор)

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long tail, positioned between the text 'Руководитель (директор)' and 'О.А. Боброва'.

О.А. Боброва

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Службы  
по государственному регулированию  
цен и тарифов Калининградской области  
от 27 декабря 2018 г. № 121-01 тпг/18

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация»  
и АО «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 2019 год

Таблица № 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, C1ink										
№№	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода, метров							
			до 100	101-500	501-1000	1001-2000	2001-3000	3001-4000	4001-5000	5001 и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1	Надземная (наземная) прокладка строящегося газопровода									
1.1.1	диаметром до 100 мм	руб./присоединение	22970,03	73269,06	-	-	-	-	-	-
1.1.2	диаметром свыше 100 мм	руб./присоединение	22970,03	73269,06	228281,60	-	-	-	-	-
1.2	Подземная прокладка строящегося газопровода									
1.2.1	диаметром до 100 мм	руб./присоединение	22970,03	73269,06	-	-	-	-	-	-
1.2.2	диаметром свыше 100 мм	руб./присоединение	22970,03	73269,06	228281,60	-	-	-	-	-

Таблица № 2

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, C2ik			
№№	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер (величина)
1	2	3	4
2.1	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	-
2.1.2	51 – 100 мм	руб./км	-
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	425423,21
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	617888,33
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	838843,48
2.1.6	273 – 324 мм	руб./км	1131555,71

1	2	3	4
2.1.7	325-425 мм	руб./км	1296133,39
2.1.8	426 – 529 мм	руб./км	-
2.1.9	530 мм и выше	руб./км	-
2.2	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	-
2.2.2	51 - 101 мм	руб./км	-
2.2.3	101 – 158 мм	руб./км	475970,21
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	656399,81
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	984833,15
2.2.6	273 – 324 мм	руб./км	1228442,43
2.2.7	325 – 425 мм	руб./км	1487719,05
2.2.8	426 – 529 мм	руб./км	2232596,47
2.2.9	530 мм и выше	руб./км	4973040,71

Таблица № 3

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С3j			
№№	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер (величина)
1	2	3	4
3.1	109 мм и менее	руб./км	376591,69
3.2	110 - 159 мм	руб./км	441590,00
3.3	160 – 224 мм	руб./км	722749,87
3.4	225 – 314 мм	руб./км	1263077,79
3.5	315 - 399 мм	руб./км	2101774,69
3.6	400 мм и выше	руб./км	2260570,77

Таблица № 4

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, С4i(j)n (группа грунтов I-IV)				
№№	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер (величина)	
			Протяженностью до 30 метров	Протяженностью более 30 метров
1	2	3	4	5
4.1	Бестраншейная прокладка стального строящегося газопровода диаметром:			
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	-	-
4.1.2	51 – 100 мм	руб./км	3059811,50	3059811,50
4.1.3	101 – 158 мм	руб./км	3397582,33	3397582,33
4.2	Бестраншейная прокладка стального строящегося газопровода с устройством защитного футляра, диаметром:			
4.2.1	50 мм и менее	руб./км	-	-
4.2.2	51 – 100 мм	руб./км	4751193,50	4751193,50
4.2.3	101 – 158 мм	руб./км	7197918,25	7197918,25

1	2	3	4	5
4.3	Бестраншейная прокладка полиэтиленового строящегося газопровода диаметром:			
4.3.1	109 мм и менее	руб./км	3019932,75	3019932,75
4.3.2	110-159 мм (искл)	руб./км	3462172,83	3462172,83
4.4	Бестраншейная прокладка стального строящегося газопровода с устройством защитного футляра, диаметром:			
4.4.1	109 мм и менее	руб./км	4711314,75	4711314,75
4.4.2	110-159 мм (искл)	руб./км	7262508,75	7262508,75

Таблица № 5

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, С5m			
№№	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер (величина)
1	2	3	4
5.1	до 40 куб. м/час	руб./куб. м в час	23336,82
5.2	40 – 99 куб. м/час	руб./куб. м в час	-
5.3	100 - 399 куб. м/час	руб./куб. м в час	5440,30
5.4	400 - 999 куб. м/час	руб./куб. м в час	2538,10
5.5	1000 - 1999 куб. м/час	руб./куб. м в час	1638,72
5.6	2000 – 2999 куб. м/час	руб./куб. м в час	-
5.7	3000 - 3999 куб. м/час	руб./куб. м в час	691,30
5.8	4000 – 4999 куб. м/час	руб./куб. м в час	-
5.9	5000 – 9999 куб. м/час	руб./куб. м в час	-
5.10	10000 – 19999 куб. м/час	руб./куб. м в час	-
5.11	20000 – 29999 куб. м/час	руб./куб. м в час	-
5.12	30000 куб.м/час и выше	руб./куб. м в час	-

Таблица № 6

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, С6w			
№№	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер (величина)
1	2	3	4
6.1	до 1 кВт	руб./куб. м в час	260,00
6.2	от 1 до 2 кВт	руб./куб. м в час	120,34
6.3	от 2 до 3 кВт	руб./куб. м в час	-
6.4	свыше 3 кВт	руб./куб. м в час	-



Таблица № 7

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в газоиспользующее оборудование Заявителя			
№№	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер (величина)
1	2	3	4
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб. за одно присоединение	4514,65
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная 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) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа:		
7.2.1	По диапазонам наружных диаметров стальных газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка (при давлении от 0 до 1,2 МПа включительно, вне зависимости от типа прокладки):		
7.2.1.1	до 100 мм	руб. за одно присоединение	17267,44
7.2.1.2	101-158 мм	руб. за одно присоединение	19550,28
7.2.1.3	159 – 218 мм	руб. за одно присоединение	22217,58
7.2.1.4	219 – 272 мм	руб. за одно присоединение	27120,70
7.2.1.5	273 – 324 мм	руб. за одно присоединение	29440,21
7.2.1.6	325 – 425 мм	руб. за одно присоединение	34579,99
7.2.1.7	426 – 529 мм	руб. за одно присоединение	45842,80
7.2.1.8	530 мм и выше	руб. за одно присоединение	56293,64

1	2	3	4
7.2.2	По диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка (при давлении от 0 до 1,2 МПа включительно):		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб. за одно присоединение	22268,57
7.2.2.2.	110 - 159 мм	руб. за одно присоединение	23641,45
7.2.2.3	160 - 224 мм	руб. за одно присоединение	32086,59
7.2.2.4	225 - 314 мм	руб. за одно присоединение	67600,90
7.2.2.5	315 – 399 мм	руб. за одно присоединение	102552,99
7.2.2.6	400 мм и выше	руб. за одно присоединение	222884,83

Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 2 настоящего приказа:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{\text{зj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{v=1}^4 C_6 \times V + C_{71} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{72}$$

где:

$I_{\text{зик}}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$I_{\text{зj}}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$I_{\text{гнб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения),  $\text{м}^3$  в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.