



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

**ПРИКАЗ**

27 декабря 2021 г.

№ 85-01тпг/21

Калининград

**Об установлении размера платы и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация» и АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2022 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 2021 года № 85/21 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, принадлежащим газораспределительным организациям АО «Калининградгазификация» (ИНН 3906214945) и АО «Газпром газораспределение» (ИНН 7838306818) на территории Калининградской области на 2022 год:

1) для заявителей, присоединяющих газоиспользующее оборудование с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 78 749,48 руб. без учета НДС или 94 499,37 руб. с учетом НДС;

2) для заявителей, присоединяющих газоиспользующее оборудование с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 78 749,48 руб. без учета НДС или 94 499,37 руб. с учетом НДС.

3) Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 года и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования в соответствии с третьим подпунктом настоящего пункта не более одного раза в течение 3 лет.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, принадлежащим газораспределительным организациям АО «Калининградгазификация» и АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2022 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

газораспределительной организацией, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим пунктом, не применяются в случаях, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 настоящего приказа и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, за исключением случаев, указанных в абзаце втором настоящего пункта.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в рублях без учета НДС и с учетом налога на прибыль.

3. Признать утратившими силу приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2020 года № 135-01тпг/20 «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 2021 год».

4. Приказ вступает в силу с 01 января 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Руководитель (директор)



К.А. Юткин

Приложение  
к приказу Службы  
по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 27 декабря 2021 г. № 85-01 тпг/21

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину размера платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Калининградгазификация» (ИНН 3906214945) и  
АО «Газпром газораспределение» (ИНН 7838306818) на территории  
Калининградской области на 2022 год**

№ ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4
С1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода:		
	наземный (надземный) способ прокладки:		
	диаметр газопровода менее 100 мм:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	26 659,43
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	66 677,51
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	230 919,47
	101 мм и более:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	26 659,43
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	66 677,51
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	230 919,47
	подземный способ прокладки:		
	диаметр газопровода менее 100 мм:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	38 574,24
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	84 197,22
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	189 227,38
	101 мм и более:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	54 807,44
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	114 556,26
длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	469 285,50	
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов:		
	наземная (надземная) прокладка:		
	диаметр газопровода 50 мм и менее	руб./км	1 654 865,80
	диаметр газопровода 51 - 100 мм	руб./км	1 945 580,43
	диаметр газопровода 101 - 158 мм	руб./км	2 236 295,06
	диаметр газопровода 159 - 218 мм	руб./км	3 234 231,83
	диаметр газопровода 219 - 272 мм	руб./км	4 232 168,60
	подземная прокладка:		
	диаметр газопровода 50 мм и менее		1 296 593,67
	диаметр газопровода 51 - 100 мм		1 625 150,59
	диаметр газопровода 101 - 158 мм		1 953 707,50
	диаметр газопровода 159 - 218 мм		2 773 876,56
диаметр газопровода 219 - 272 мм		3 594 045,63	

1	2	3	4
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода:		
	диаметр газопровода 109 мм и менее	руб./км	2 708 607,95
	диаметр газопровода 110 - 159 мм	руб./км	3 760 970,98
	диаметр газопровода 160 - 224 мм	руб./км	5 803 224,91
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
	стальные газопроводы:		
	50 мм и менее:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 619 438,08
	51 - 100 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	1 876 339,52
	101 - 158 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 334 303,42
	полиэтиленовые газопроводы:		
	109 мм и менее:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	1 903 676,27
	101 - 158 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	1 921 018,91
С5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа:		
	пропускной способностью до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	-
	пропускной способностью 40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	-
	пропускной способностью 100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	1 773,11
	пропускной способностью 400 - 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	1 550,93
	пропускной способностью 1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	873,92
С6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии:		
	мощностью до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	333,85
	мощностью от 1 кВт до 2 кВт	руб./м <sup>3</sup>	204,68
	мощностью от 2 кВт до 3 кВт	руб./м <sup>3</sup>	152,63

1	2	3	4
C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб.	1 976,80
C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети:		
	стальные газопроводы:		
	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	3 870,19
	108 - 158 мм	руб.	-
	159 - 218 мм	руб.	1 054,39
	219 - 272 мм	руб.	-
	273 - 324 мм	руб.	-
	325 - 425 мм	руб.	-
	426 - 529 мм	руб.	-
	530 мм и выше	руб.	-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	1 952,97
	108 - 158 мм	руб.	2 923,68
	159 - 218 мм	руб.	-
	219 - 272 мм	руб.	-
	273 - 324 мм	руб.	-
	325 - 425 мм	руб.	-
	426 - 529 мм	руб.	-
	530 мм и выше	руб.	-
	подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	16 833,59
	108 - 158 мм	руб.	9 212,82
	159 - 218 мм	руб.	4 655,36
	219 - 272 мм	руб.	3 922,09
	273 - 324 мм	руб.	10 356,96
	325 - 425 мм	руб.	-
	426 - 529 мм	руб.	-
	530 мм и выше	руб.	-

1	2	3	4
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	2 310,20
	108 - 158 мм	руб.	3 045,45
	159 - 218 мм	руб.	1 456,65
	219 - 272 мм	руб.	-
	273 - 324 мм	руб.	-
	325 - 425 мм	руб.	4 830,48
	426 - 529 мм	руб.	-
	530 мм и выше	руб.	15 207,06
	полиэтиленовые газопроводы:		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	8 104,40
	110 - 159 мм	руб.	9 452,88
	160 - 224 мм	руб.	12 324,42
	225 - 314 мм	руб.	21 170,50
	315 - 399 мм	руб.	13 651,48
	400 мм и выше	руб.	20 603,11
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	-
	110 - 159 мм	руб.	-
	160 - 224 мм	руб.	-
	225 - 314 мм	руб.	-
	315 - 399 мм	руб.	-
	400 мм и выше	руб.	-

При прокладке газопровода диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту.

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

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{2ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{ГНБ}} \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V \\ & + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

$l_{2ik}$  – протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$l_{3j}$  – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$l_{гнб}$  – 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), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также 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.