



СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 декабря 2020 г.

№ 135-01тпг/20

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 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 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 28 декабря 2020 года № 135/20 **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 2021 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 57205,60 руб. без учета НДС или 68647,72 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых

для обеспечения населения газом, в размере 52123,17 руб. без учета НДС или 62547,80 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 2021 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 2021 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. метров в час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта приказа, не должен превышать размер платы за 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 без учета НДС и с учетом налога на прибыль.

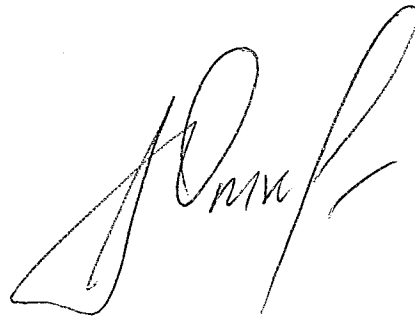
3. Признать утратившими силу приказы Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области:

- приказ от 20 декабря 2019 года № 144-01тпг/19 «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 2020 год»;

- приказ от 20 декабря 2019 года № 144-02тпг/19 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя для газораспределительных организаций ОАО «Калининградгазификация» и АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2020 год».

4. Приказ вступает в силу с 01 января 2021 года.

И.о. руководителя (директора)



К.А. Юткин

Приложение
к приказу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2020 г. № 135-01тпг/20

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 2021 год

№ ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
С 1	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.	25 560,34
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	63 928,58
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	221 399,30
	длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	384 878,98
	длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	648 034,94
	длина газопровода 3001 - 4000 м	руб.	896 251,98
	длина газопровода 4001 - 5000 м	руб.	1 120 683,57
	длина газопровода 5001 м и более	руб.	1 351 513,59
	101 мм и более:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	25 560,34
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	67 600,72
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	235 628,84
	длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	402 725,01
	длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	678 538,72
	длина газопровода 3001 - 4000 м	руб.	926 018,55
	длина газопровода 4001 - 5000 м	руб.	1 162 189,86
	длина газопровода 5001 м и более	руб.	1 397 916,06
	подземный способ прокладки:		
	диаметр газопровода менее 100 мм:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	30 518,55
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	78 785,29
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	254 024,68
	длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	493 284,71
	длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	802 882,56
	длина газопровода 3001 - 4000 м	руб.	1 068 657,44
	длина газопровода 4001 - 5000 м	руб.	1 323 520,25
	длина газопровода 5001 м и более	руб.	1 575 007,57
	101 мм и более:		

	длина газопровода до 100 м	руб.	49 874,08
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	48 378,96
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	318 441,03
	длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	528 028,81
	длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	851 957,87
	длина газопровода 3001 - 4000 м	руб.	1 126 578,83
	длина газопровода 4001 - 5000 м	руб.	1 390 302,24
	длина газопровода 5001 м и более	руб.	1 649 660,82
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов:		
	наземная (надземная) прокладка:		
	диаметр газопровода 50 мм и менее	руб./км	473 397,76
	диаметр газопровода 51 - 100 мм	руб./км	473 397,76
	диаметр газопровода 101 - 158 мм	руб./км	473 397,76
	диаметр газопровода 159 - 218 мм	руб./км	687 566,98
	диаметр газопровода 219 - 272 мм	руб./км	933 439,02
	диаметр газопровода 273 - 324 мм	руб./км	1 259 160,12
	диаметр газопровода 325 - 425 мм	руб./км	0,00
	диаметр газопровода 426 - 529 мм	руб./км	0,00
	диаметр газопровода 530 мм и выше	руб./км	0,00
	подземная прокладка:		
	диаметр газопровода 50 мм и менее		529 644,90
	диаметр газопровода 51 - 100 мм		529 644,90
	диаметр газопровода 101 - 158 мм		529 644,90
	диаметр газопровода 159 - 218 мм		730 421,36
	диаметр газопровода 219 - 272 мм		1 095 891,80
	диаметр газопровода 273 - 324 мм		1 366 972,65
	диаметр газопровода 325 - 425 мм		1 655 487,64
	диаметр газопровода 426 - 529 мм		2 484 364,14
диаметр газопровода 530 мм и выше		5 533 845,54	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода:		
	диаметр газопровода 109 мм и менее	руб./км	2 125 865,89
	диаметр газопровода 110 - 159 мм	руб./км	2 918 681,81
	диаметр газопровода 160 - 224 мм	руб./км	5 609 597,88
	диаметр газопровода 225 - 314 мм	руб./км	8 856 081,70
	диаметр газопровода 315 - 399 мм	руб./км	0,00
	диаметр газопровода 400 мм и выше	руб./км	0,00
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	0,00
	в грунтах III группы	руб./км	0,00
	в грунтах IV группы	руб./км	0,00
	51 - 100 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 835 425,83
	в грунтах III группы	руб./км	0,00
	в грунтах IV группы	руб./км	0,00
	51 - 100 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 126 150,64

	в грунтах III группы	руб./км	0,00
	в грунтах IV группы	руб./км	0,00
	полиэтиленовые газопроводы:		
	109 мм и менее:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 178 679,05
	в грунтах III группы	руб./км	0,00
	в грунтах IV группы	руб./км	0,00
	101 - 158 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 797 424,76
	в грунтах III группы	руб./км	0,00
	в грунтах IV группы	руб./км	0,00
C5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа:		
	пропускной способностью до 40 м ³ /час	руб./м ³	16 702,32
	пропускной способностью 40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	6 256,19
	пропускной способностью 100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 452,29
	пропускной способностью 400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 987,51
	пропускной способностью 1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	0,00
	пропускной способностью 2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³	0,00
	пропускной способностью 3000 - 3999 м ³ /час	руб./м ³	0,00
	пропускной способностью 4000 - 4999 м ³ /час	руб./м ³	0,00
	пропускной способностью 5000 - 9999 м ³ /час	руб./м ³	0,00
	пропускной способностью 10000 - 19999 м ³ /час	руб./м ³	0,00
	пропускной способностью 20000 - 29999 м ³ /час	руб./м ³	0,00
	пропускной способностью 30000 м ³ /час и выше	руб./м ³	0,00
C6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии:		
	мощностью до 1 кВт	руб./м ³	289,32
	мощностью от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	133,92
	мощностью от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	0,00
	мощностью свыше 3 кВт	руб./м ³	0,00
C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб.	4 065,61
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.	1 771,34
	108 - 158 мм	руб.	5 801,34
	159 - 218 мм	руб.	9 001,20
	219 - 272 мм	руб.	13 333,24
	273 - 324 мм	руб.	17 437,72
	325 - 425 мм	руб.	20 349,62
	426 - 529 мм	руб.	33 628,07
	530 мм и выше	руб.	43 207,23
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

до 100 мм	руб.	4 942,97
108 - 158 мм	руб.	13 917,89
159 - 218 мм	руб.	39 119,43
219 - 272 мм	руб.	64 435,92
273 - 324 мм	руб.	65 849,74
325 - 425 мм	руб.	66 805,89
426 - 529 мм	руб.	0,00
530 мм и выше	руб.	0,00
подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	9 900,98
108 - 158 мм	руб.	18 882,35
159 - 218 мм	руб.	23 868,30
219 - 272 мм	руб.	29 136,47
273 - 324 мм	руб.	31 628,39
325 - 425 мм	руб.	37 150,18
426 - 529 мм	руб.	49 250,12
530 мм и выше	руб.	60 477,72
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	9 900,98
108 - 158 мм	руб.	18 882,35
159 - 218 мм	руб.	44 092,49
219 - 272 мм	руб.	69 418,64
273 - 324 мм	руб.	70 842,13
325 - 425 мм	руб.	71 807,95
426 - 529 мм	руб.	75 879,65
530 мм и выше	руб.	79 104,77
полиэтиленовые газопроводы:		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	18 181,90
110 - 159 мм	руб.	30 594,65
160 - 224 мм	руб.	34 471,24
225 - 314 мм	руб.	72 625,40
315 - 399 мм	руб.	91 259,69
400 мм и выше	руб.	102 658,29
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	0,00
110 - 159 мм	руб.	0,00
160 - 224 мм	руб.	0,00
225 - 314 мм	руб.	0,00
315 - 399 мм	руб.	0,00
400 мм и выше	руб.	0,00

При прокладке газопровода диаметром свыше 219 мм и 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:

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

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

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

$l_{\text{гнб}}$ – 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), м³ 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).