



КАРАР

«24» _____ декабря 2024 й. № 852

Өфө к.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«24» _____ декабря 2024 г.

г. Уфа

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
применяемых для расчета платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа»
на территории Республики Башкортостан**

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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о 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», Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» на территории Республики Башкортостан, в случаях

технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, для которых:

протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) не более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования, за исключением заявителей, относящихся к первой категории;

протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям 2 и более муниципальных образований согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего постановления, не распространяются для случаев:

1) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) 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;

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ 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.

2) при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению, определенных по индивидуальному проекту, которые предусматривают:

прокладку газопровода на территории земель лесного фонда или необходимость вырубки зеленых насаждений;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

3. Расчет платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения на территории Республики Башкортостан, осуществляемое публичным акционерным обществом «Газпром газораспределение Уфа» производится на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по формуле в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

4. Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа», установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

5. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

Н.Ф. Шарафутдинов

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 24 декабря 2024 года № 852

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» на территории Республики Башкортостан, в случаях технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) не более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования, и более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям 2 и более муниципальных образований

Таблица 1 (без учета НДС)
Размер стандартизированной тарифной ставки (C_0) на покрытие расходов газораспределительной организации (далее-ГРО) на прием заявки о подключении, подготовку договора о подключении и дополнительных соглашений к нему

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.
1	C_0	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, на прием заявки о подключении, подготовку договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	2 093,85	руб. за одно присоединение

Таблица 2 (без учета НДС)
Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₁) на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей

№ п/п	Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строющихся газопроводов	Ед. изм.	Протяженность проектируемых газопроводов							
			До 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1.1.	С ₁ – на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:									
1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	14 803,29	200 435,52	839 156,52	1 488 563,43	2 548 731,84	3 536 732,80	4 523 293,76	5 496 894,70
1.1.2.	100 мм и выше	руб./шт.	151 465,44	330 852,00	878 272,84	1 547 382,12	2 629 976,19	3 632 384,21	4 633 192,23	5 619 600,22
1.2.	С ₁ – на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей на строительство подземным способом газопровода диаметром:									
1.2.1.	менее 100 мм	руб./шт.	25 945,51	90 133,48	339 896,27	1 841 475,55	3 036 197,95	4 110 641,26	5 182 684,57	6 233 127,84
1.2.2.	100 мм и выше	руб./шт.	44 314,88	73 810,77	490 108,88	1 725 250,28	2 016 136,80	4 270 060,28	5 365 848,68	6 437 637,05

Таблица 3 (без учета НДС)
Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₂) на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов

№ п/п	Тип прокладки	Ед. изм.	Диаметр строящихся газопроводов								
			50 мм и менее	51-100 мм	101-158 мм	159-218 мм	219-272 мм	273-324 мм	325-425 мм	426-529 мм	530 мм и выше
1.1.	С ₂ – на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов										
1.1.1.	Наземный (надземный)	руб./км	1 486 714,96	2 141 214,47	2 536 647,32	4 080 702,09	6 195 782,55	7 877 146,34	9 213 359,88	11 340 387,54	18 870 808,74

1.1.2.	подземный	руб./км	2 202 004,21	2 170 626,62	3 755 345,75	4 979 479,41	2 124 486,95	10 645 829,17	12 597 833,11	20 574 601,05	28 974 358,80
--------	-----------	---------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Таблица 4 (без учета НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₃) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

№ п/п	Тип прокладки	Ед. изм.	Диаметр строящихся газопроводов					
			109 мм и менее	110-159 мм	160-224 мм	225-314 мм	315-399 мм	400 мм и выше
1.1.	С ₃ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов							
1.1.2.	подземный	руб./км	2 571 646,00	2 876 745,91	3 566 585,23	7 091 875,67	13 515 539,39	19 766 117,87

Таблица 5 (без учета НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₄) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом

№ п/п	Группа грунтов, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Ед. изм.	Диаметр проектируемых газопроводов				
			50 мм и менее	51-100 мм	109 мм и менее	101- 158 мм	110-159 мм
1.1.	С ₄ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов бестраншейным способом диаметром:						
1.1.1.	I группа	руб./км	12 147 443,52	12 534 966,84	-	13 742 050,15	-
1.1.2.	II группа	руб./км	11 472 336,71	12 564 533,57	-	13 803 096,43	-
1.1.3.	III группа	руб./км	4 998 822,63	7 476 604,03	-	12 897 985,81	-
1.1.4.	IV группа и выше	руб./км	10 904 095,10	12 697 997,02	-	13 936 559,89	-
1.2.	С ₄ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов бестраншейным способом						
диаметром:							
1.2.1.	I группа	руб./км	-	-	8 605 212,11	-	4 259 112,51
1.2.2.	II группа	руб./км	-	-	12 897 792,12	-	15 448 426,66

1.2.3.	III группа	руб./км	-	-	8 043 082,05	-	10 188 200,28
1.2.4.	IV группа и выше	руб./м	-	-	12 317 680,30	-	14 856 446,93

Таблица 6 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_5) на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа

№ п/п	Ед. изм.	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства Заявителей, с использованием строящихся пунктов редуцирования газа, м³/час											
		До 40	40-99	100- 399	400- 999	1000- 1999	2000- 2999	3000- 3999	4000- 4999	5000- 9999	10000- 19999	20000- 29999	30000 и выше
C5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа													
1.1.													
1.1.2.	руб./м³	56 645,29	4 943,97	4 891,84	1 966,98	1 073,56	1 989,84	1 326,56	1 040,48	1 118,34	689,32	344,66	229,77

Таблица 7 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_6) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии

№ п/п	Ед. изм.	Мощность			
		до 1 кВт	от 1 кВт до 2 кВт	от 2 кВт до 3 кВт	свыше 3 кВт
1.1.	С ₆ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты				
1.1.2.	руб./м ³	668,47	760,51		

1.1.1.	подземный	руб.	2 075,98	1 241,15	2 235,36	4 157,17	2 273,83	734,56
1.2.	С давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка							
1.2.1.	подземный	руб.	1 078,31	1 799,13	992,34	768,62	768,62	768,62

Таблица 10 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_{7.2}) на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и пуска газа

№ п/п	Тип прокладки/	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров газопроводов в которые осуществляется врезка							
			До 100 мм	101-158 мм	159- 218 мм	219-272 мм	273 – 324 мм	325 – 425 мм	426 – 529 мм	530 мм и выше
1.1.	С давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка									
Стальные газопроводы										
1.1.1.	Наземный (надземный)	руб.	6 738,85	7 766,64	9 007,81	11 384,35	23 862,86	24 901,91	27 111,69	27 476,43
1.1.2.	подземный	руб.	5 914,80	11 752,90	20 609,48	55 217,11	21 106,72	23 486,77	26 620,15	31 926,09
1.2.	С давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.2.1.	Наземный (надземный)	руб.	8 784,78	7 025,20	12 383,70	12 714,72	94 424,78	96 986,96	115 978,19	117 613,87
1.2.2.	подземный	руб.	5 801,13	7 488,02	13 565,95	13 267,89	71 059,07	67 763,28	79 387,67	154 889,40

Таблица 11 (без НДС)

№ п/п	Тип прокладки/	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров газопроводов в которые осуществляется врезка					
			109 мм и менее	110-159 мм	160- 224 мм	225-314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше
1.1.	С давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка							
Полиэтиленовые газопроводы								
1.1.1.	подземный	руб.	5 839,33	7 271,96	7 132,57	15 133,87	35 525,72	131 832,40
1.2.	С давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка							
1.2.1.	подземный	руб.	6 763,26	6 351,58	45 449,61	90 223,78	106 783,16	130 363,94

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 24 декабря 2024 года № 852

Формула определения платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}$)
к сетям газораспределения на территории Республики Башкортостан,
осуществляемое публичным акционерным обществом
«Газпром газораспределение Уфа»

Плата за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}$) посредством применения
стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

l_{3ik} - 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;

$l_{\text{гнб}}$ - 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), м^3 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.