



КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 16 » декабрь 2019 г. № 708

« 16 » декабря 2019 г.

**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 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», постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение, 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, к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

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

1) технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа 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 публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), 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);

2) технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, 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 публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), 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);

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

проведение лесоустроительных работ;

проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и 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.

4. 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.

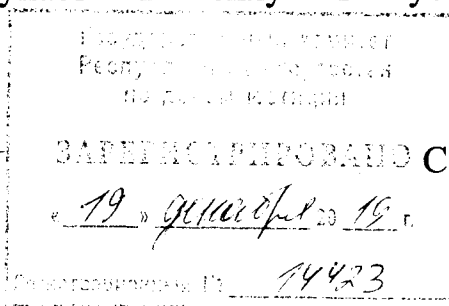
5. Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа», установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

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

Председатель

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО С.Н. Бурдюк

19 января 2020 г.



1.2.1.	менее 100 мм	руб./шт	23 383,26	70 235,69	224 392,55	912 295,22	2 326 298,6	2 026 140,21	2 581 148,46	3 128 325,24
1.2.2.	100 мм и более	руб./шт	23 697,82	72 123,13	638 659,18	1 584 870,33	1 519 356,09	2 083 940,39	2 647 557,85	3 202 473,68

Таблица 2 (без учета НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₂) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

№ п/п	Тип прокладки	Ед. изм.	Диаметр проектируемых 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, связанных со строительством стальных газопроводов										
1.1.1.	Наземный (надземный)	руб./км	1 329 478	1 355 579	1 669 264	2 692 608	3 410 045	4 034 846	4 652 870	6 849 541	12734784
1.1.2.	подземный	руб./км	1 255 497	2 038 964	1 284 352	1 186 669	3 247 755	4 437 873	5 166 950	7 402 449	10478799

Таблица 3 (без учета НДС)

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

№ п/п	Тип прокладки	Ед. изм.	Диаметр проектируемых 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	944 703	2 233 201	2 029 565	4 618 585	8 483 429	13 292 209

Таблица 4 (без учета НДС)

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

1.1.2.	подземный	руб.	742,33	792,40	493,96	656,25	656,25	656,25	656,25	656,25
1.2.	С давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.2.1.	Наземный (надземный)	руб.	358,83	697,34	656,25	635,52	656,25	579,91	656,25	656,25
1.2.2.	подземный	руб.	347,14	704,36	656,25	708,20	656,25	679,15	656,25	656,25

Таблица 8 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_{7.1}) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий

№ п/п	Тип прокладки газопровода ГРО	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов							
			109 мм и менее	110-159 мм	160-224 мм	225-314мм	315-399 мм	400 мм и выше		
Полиэтиленовые газопроводы										
1.1.	С давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.1.1.	подземный	руб.	499,84	731,34	755,65	656,25	656,25	656,25	656,25	656,25
1.2.	С давлением от 0,06 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.2.1.	подземный	руб.	708,79	700,93	553,57	656,25	656,25	656,25	656,25	656,25

Таблица 9 (без НДС)

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

№ п/п	Тип прокладки газопровода ГРО	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов							
			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
Стальные газопроводы										
1.1.	С давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.1.1.	Наземный (надземный)	руб.	3 460,93	4 030,00	5 637,42	11 090,46	11 090,46	13 751,77	13 959,61	14 132,82
1.1.2.	подземный	руб.	2 805,18	1 349,81	13 383,40	11 292,44	11 292,44	14 328,97	16 152,96	18 346,38
1.2.	С давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.2.1.	Наземный (надземный)	руб.	6 282,51	3 456,19	39 896,30	6 949,24	56 156,33	3 520,13	67 633,55	67 806,76
1.2.2.	подземный	руб.	4 836,55	2 749,87	39 896,30	3 489,88	56 156,33	13 719,65	67 633,55	67 806,76

Таблица 10 (без НДС)

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

№ п/п	Тип прокладки газопровода ГРО	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов				400 мм и выше
			109 мм и менее	110-159 мм	160-224 мм	225-314мм	
Полиэтиленовые газопроводы							
1.1.	С давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка						
1.1.1.	подземный	руб.	4 055,87	2 674,76	3 059,64	8 314,67	8 314,67
1.2.	С давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка						
1.2.1.	подземный	руб.	2 641,01	3 172,81	2 775,42	8 314,67	8 314,67

Приложение № 2
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан
по тарифам
от 16 декабря 2019 года № 708

Формула определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения на территории Республики Башкортостан, осуществляемое публичным акционерным обществом «Газпром газораспределение Уфа»

Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

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

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;

$l_{гнб}$ - 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.