



**КАРАР**

« 27 » декабрь 201 8 й. № 871

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

« 27 » декабря 201 8 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 газораспределительных сетей публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов 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 газораспределительных сетей публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа);

3) при прокладке газопроводов бестраншейным методом протяженностью более 30 метров и диаметром газопровода более 158 мм.

3. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения на территории Республики Башкортостан, осуществляемое публичным акционерным обществом «Газпром газораспределение Уфа» на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения составляет более 150 метров и 150 метров и менее, в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

4. 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 2019 года по 31 декабря 2019 года.

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

Председатель



С.Н. Бурдюк

Приложение № 1  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 27 декабря 2018 года № 871

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

(без учета НДС)

№ п/п	Условное обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Величина ставки
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее - ГРО), связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб.	382 639,39
2	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./ м <sup>3</sup> в час	755,66
3	C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:		

3.1	С <sub>3</sub>	Стальные газопроводы наземная (надземная) прокладка		
3.1.1		158 мм и менее	руб./1 км	259 758
3.1.2		159-218 мм	руб./1 км	461 034
3.1.3		219-272 мм	руб./1 км	638 816
3.1.4		273-324 мм	руб./1 км	779 265
3.1.5		325-425 мм	руб./1 км	1 044 871
3.1.6		426-529 мм	руб./1 км	1 503 699
3.1.7		530 мм и выше	руб./1 км	2 681 793
3.2		Стальные газопроводы подземная прокладка		
3.2.1		158 мм и менее	руб./1 км	212 996
3.2.2		159-218 мм	руб./1 км	385 030
3.2.3		219-272 мм	руб./1 км	527 505
3.2.4		273-324 мм	руб./1 км	736 081
3.2.5		325-425 мм	руб./1 км	860 216
3.2.6	426-529 мм	руб./1 км	1 248 493	
3.2.7	530 мм и выше	руб./1 км	2 465 974	
4	С <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		
4.1		Полиэтиленовые газопроводы		
4.1.1		109 мм и менее	руб./1 км	130 824
4.1.2		110-159 мм	руб./1 км	170 263
4.1.3		160-224 мм	руб./1 км	254 269
4.1.4		225-314 мм	руб./1 км	407 668
4.1.5		315-339 мм	руб./1 км	719 046
4.1.6		400 мм и выше	руб./1 км	1 165 441
5	С <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./ м <sup>3</sup>	320,9

6	С <sub>6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов		
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./ м <sup>3</sup>	3 761,86
6.2		40-99 куб. метров в час	руб./ м <sup>3</sup>	2 393,91
7	С <sub>7</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	руб./ м <sup>3</sup>	474,20
8	С <sub>8</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и пуска газа		
8.1		Стальные газопроводы (наземные):		
8.1.1		158 мм и менее	руб.	9 246
8.1.2		159-218 мм	руб.	9 955
8.1.3		219-272 мм	руб.	11 120
8.1.4		273-324 мм	руб.	14 069
8.1.5		325-425 мм	руб.	15 790
8.1.6		425-529 мм	руб.	15 790
8.1.7		530 мм и выше	руб.	15 790
8.2		Стальные газопроводы (подземные):		
8.2.1		158 мм и менее	руб.	9 246
8.2.2		159-218 мм	руб.	10 052
8.2.3		219-272 мм	руб.	11 363
8.2.4		273-324 мм	руб.	14 763
8.2.5		325-425 мм	руб.	18 426
8.2.6		425-529 мм	руб.	20 855
8.2.7		530 мм и выше	руб.	20 855
8.3		Полиэтиленовые газопроводы:		
8.3.1		109 мм и менее	руб.	8 138
8.3.2		110-159 мм	Руб.	8 138
8.3.3		160-224 мм	руб.	8 138
8.3.4	225-314 мм	руб.	8 138	
8.3.5	315-399 мм	руб.	8 138	
8.3.6	400 мм и выше	руб.	8 138	

8.4	C <sub>8</sub>	Стальные газопроводы при врезке с помощью стоп-системы (оборудования типа Ravetti)		
8.4.1		158 мм и менее	руб.	21 646
8.4.2		159-218 мм	руб.	41 319
8.4.3		219-272 мм	руб.	50 750
8.4.4		273-324 мм	руб.	65 389
8.4.5		325-425 мм	руб.	84 169
8.4.6		425-529 мм	руб.	84 169
8.4.7		530 мм и выше	руб.	84 169
9	C <sub>9</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов бестраншейным методом		
9.1		Стальные газопроводы (методом прокола):		
9.1.1		51-100 мм	руб./1 м	856,01
9.1.2		101-158 мм	руб./1 м	856,01
9.2		Стальные газопроводы (методом горизонтально-направленного бурения):		
9.2.1		51-100 мм	руб./1 м	1132,30
9.2.2		101-158 мм	руб./1 м	1348,25
9.3		Полиэтиленовые газопроводы (методом прокола):		
9.3.1		менее 50 мм	руб./1 м	675,14
9.3.2		51-100 мм	руб./1 м	697,59
9.3.3		101-158 мм	руб./1 м	848,70
9.4		Полиэтиленовые газопроводы (методом горизонтально-направленного бурения):		
9.4.1		менее 50 мм	руб./1 м	579,29
9.4.2		51-100 мм	руб./1 м	854,11
9.4.3		101-158 мм	руб./1 м	1006,16

Примечание: при определении величины платы за подключение (технологическое присоединение) к стандартизированным тарифным ставкам C<sub>9</sub> применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение № 2  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 27 декабря 2018 года № 871

Формулы 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 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров определяется по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + \left( \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * l_{zk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{zn} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{изм}^{см} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} ,$$

где:

$V_z$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$l_{zij}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $j$ -типа способа прокладки;

$l_{zk}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров;

$V_{zn}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$K_{изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$N_{ik}$  - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу  $k$ -того диапазона диаметров);

Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее определяется по формуле:

$$P_{ТП} = C_2 * V_3 + \left( C_5 * V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{изм}^{см} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} ,$$

где:

$V_3$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{3n}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$K_{изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$N_{ik}$  - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу  $k$ -того диапазона диаметров).