



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Р Е Ш Е Н И Е   П Р А В Л Е Н И Я**

28.12.2018

№ 48/1-г-2019

г. Киров

**Об установлении размера платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям  
газораспределения и (или) стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих ее величину, на 2019 год**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Установить для Акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение 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 газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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 и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица в размере 66 175,16 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 55 145,97 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

2. Установить для Акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение 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 газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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 и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица в размере 46 322,62 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 38 602,18 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», 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, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно приложению к настоящему решению.

4. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2019 год в размере 220 452,92 рублей без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2019 год определить в размере 67644,4 тыс. рублей без налога на добавленную стоимость.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные в пунктах 1 – 3 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2019 года.

Руководитель службы

М.В. Михайлов

Приложение

к решению правления  
РСТ Кировской области  
От 28.12.2018 № 48/1-г-2019

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	С <sub>1</sub>	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	200 490,07
	101-500 м	руб./1 присоединение.	346 897,00
	501-1000 м	руб./1 присоединение	519 107,29
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	830 451,59
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 128 763,49
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 429 861,85
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 724 555,68
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	206 677,84
	101-500 м	руб./1 присоединение.	371 025,33
	501-1000 м	руб./1 присоединение	555 758,29
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	882 231,73
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 189 890,96
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 500 336,66
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 803 341,27

	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./км	96 494,82
	101-500 м	руб./км.	136 221,63
	501-1000 м	руб./км.	409 154,30
	1001-2000 м	руб./км.	675 111,16
	2001-3000 м	руб./км.	945 379,76
	3001-4000 м	руб./км.	1 218 433,50
	4001-5000 м	руб./км.	1 488 200,24
	5001 м и более	руб./км.	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./км	96 023,00
	101-500 м	руб./км.	132 279,19
	501-1000 м	руб./км.	433 587,42
	1001-2000 м	руб./км.	709 631,26
	2001-3000 м	руб./км.	986 130,97
	3001-4000 м	руб./км.	1 265 417,14
	4001-5000 м	руб./км.	1 540 723,96
	5001 м и более	руб./км	-
3	Строительство стальных газопроводов		C <sub>2</sub>
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 733 229,19
	101 - 158 мм	руб./км	2 431 964,86
	159 - 218 мм	руб./км	2 987 063,52
	219 - 272 мм	руб./км	4 418 102,99
	273 - 324 мм	руб./км	5 307 298,15
	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-

3.2	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	3 328 481,45
	159 - 218 мм	руб./км	4 347 994,01
	219 - 272 мм	руб./км	5 438 623,35
	273 - 324 мм	руб./км	6 924 307,22
	325 - 425 мм	руб./км	9 444 655,08
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов		C <sub>3</sub>
	109 мм и менее	руб./км	3 190 754,33
	110 - 159 мм	руб./км	2 813 645,41
	160 - 224 мм	руб./км	4 725 999,15
	225 - 314 мм	руб./км	-
	315 - 399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом		C <sub>4</sub>
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 462 536
	в грунтах III группы	руб./км	4 486 301
	в грунтах IV группы	руб./км	4 517 957
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 138 530
	в грунтах III группы	руб./км	6 163 892
	в грунтах IV группы	руб./км	6 195 547
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	7 055 974
	в грунтах III группы	руб./км	7 081 336
	в грунтах IV группы	руб./км	7 112 898

5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 818 486
	в грунтах III группы	руб./км	4 843 849
	в грунтах IV группы	руб./км	4 875 411
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 686 817
	в грунтах III группы	руб./км	6 712 179
	в грунтах IV группы	руб./км	6 743 741
6	Строительство пунктов редуцирования газа C <sub>5</sub>		
	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	15 545,96
	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	12 421,28
	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	4 316,86
	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	1 550,65
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии C <sub>6</sub>		
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	2 960 789
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети C <sub>7</sub>		
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий C <sub>7.1</sub>		
	Стальные газопроводы		
	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который		

осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 329,99
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 329,99
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
8.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	C <sub>7.2</sub>
Стальные газопроводы		
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	17 610,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	18 517,88
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	23 772,66
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	17 610,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	18 517,88
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	23 772,66
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	16 782,17
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	17 791,86
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	22 768,32
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в		

который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	16 782,17
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	17 791,86
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	22 768,32
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-

**Примечания:**

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. 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 ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, 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 м<sup>3</sup>/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м<sup>3</sup>/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения.

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.