

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ**

28.12.2022

№ 51/15-Г-2023

г. Киров

**Об установлении размера платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям  
газораспределения и (или) стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих ее величину, на 2023 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, 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» 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 (м<sup>3</sup>/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:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 76 768,49 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 63 973,74 руб. 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 м<sup>3</sup>/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:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 54 648,75 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 45 540,62 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. 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 2023 год в размере 99 761,43 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2023 год определить в размере 48 445,26 тыс. руб. без налога на добавленную стоимость.

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные в пунктах 1 – 4 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2023 года.

Руководитель службы

  
М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНО


Ведущий консультант отдела  
регулирования в сфере  
электроэнергетики, газоснабжения и  
топливных ресурсов



В.И. Сенникова

СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя службы

  
Г.В. Троян

Начальник отдела регулирования в  
сфере электроэнергетики,  
газоснабжения и топливных ресурсов



А.В. Шаклеина

Заместитель начальника отдела  
организационной работы и  
бухгалтерского учета



Д.А. Жуйков

Разослать: АО «Газпром газораспределение Киров», Федеральная антимонопольная служба, прокуратура Кировской области, управление Министерства юстиции России по Кировской области.

Подлежит опубликованию на «Официальном интернет-портале правовой информации» (<http://www.pravo.gov.ru>), сайте региональной службы по тарифам Кировской области.

Правовая экспертиза проведена:

Начальник отдела правовой  
и контрольной работы



А.В. Вычегжанин

# Приложение № 1

к решению правления  
РСТ Кировской области

от 28.12.2022 № 54/15-Г-2023

## СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров»

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	85 087,50
	101-500 м	руб./1 присоединение	179 735,30
	501-1000 м	руб./1 присоединение	144 150,63
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	152 233,18
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	263 267,49
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	394 901,23
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	526 534,97
	5001 м и более	руб./1 присоединение	658 168,72
1.2	101 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	95 290,66
	101-500 м	руб./1 присоединение	204 111,70
	501-1000 м	руб./1 присоединение	214 182,92
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	261 780,82
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	452 715,89
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	679 073,84

4001-5000 м		руб./1 присоединение	905 431,78
5001 м и более		руб./1 присоединение	1 131 789,73
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
до 100 м		руб./1 присоединение	76 030,75
101-500 м		руб./1 присоединение	146 284,69
501-1000 м		руб./1 присоединение	186 324,08
1001-2000 м		руб./1 присоединение	174 287,03
2001-3000 м		руб./1 присоединение	301 406,76
3001-4000 м		руб./1 присоединение	452 110,15
4001-5000 м		руб./1 присоединение	602 813,53
5001 м и более		руб./1 присоединение	753 516,91
2.2	101 мм и выше		
до 100 м		руб./1 присоединение	111 760,20
101-500 м		руб./1 присоединение	183 156,84
501-1000 м		руб./1 присоединение	220 930,51
1001-2000 м		руб./1 присоединение	220 447,45
2001-3000 м		руб./1 присоединение	381 235,21
3001-4000 м		руб./1 присоединение	571 852,82
4001-5000 м		руб./1 присоединение	762 470,42
5001 м и более		руб./1 присоединение	953 088,03
3	Строительство стальных газопроводов C <sub>2</sub>		
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
50 мм и менее		руб./км	1 425 148,42
51 - 100 мм		руб./км	1 425 148,42
101 - 158 мм		руб./км	2 315 219,28
159 - 218 мм		руб./км	3 212 854,87
219 - 272 мм		руб./км	4 636 613,46
273 - 324 мм		руб./км	5 772 093,21

	325 – 425 мм	руб./км	5 772 093,21
	426 -529 мм	руб./км	5 772 093,21
	530 мм и выше	руб./км	5 772 093,21
3.2	Подземная прокладка (с учетом отключающих устройств в ограждении)		
	50 мм и менее	руб./км	3 133 720,75
	51 - 100 мм	руб./км	3 189 731,18
	101 - 158 мм	руб./км	4 070 168,48
	159 - 218 мм	руб./км	4 241 504,09
	219 - 272 мм	руб./км	5 585 769,33
	273 - 324 мм	руб./км	7 543 802,50
	325 - 425 мм	руб./км	8 614 055,50
	426 -529 мм	руб./км	8 614 055,50
	530 мм и выше	руб./км	8 614 055,50
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов C <sub>3</sub>		
	109 мм и менее	руб./км	2 993 314,28
	110 - 159 мм	руб./км	3 779 586,63
	160 - 224 мм	руб./км	4 864 268,95
	225 - 314 мм	руб./км	5 595 322,78
	315 - 399 мм	руб./км	10 641 704,04
	400 мм и выше	руб./км	15 352 017,33
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	5 522 467
	в грунтах III группы	руб./км	5 522 467
	в группах IV группы и выше	руб./км	5 522 467
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 537 562
	в грунтах III группы	руб./км	6 537 562
	в группах IV группы и выше	руб./км	6 537 562
	101 - 158 мм		

	в грунтах I и II группы	руб./км	7 756 516
	в грунтах III группы	руб./км	7 756 516
	в группах IV группы и выше	руб./км	7 756 516
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 567 763
	в грунтах III группы	руб./км	3 567 763
	в группах IV группы и выше	руб./км	3 567 763
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 508 537
	в грунтах III группы	руб./км	4 508 537
	в группах IV группы и выше	руб./км	4 508 537
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 628 060
	в грунтах III группы	руб./км	4 628 060
	в группах IV группы и выше	руб./км	4 628 060
6	Строительство пунктов редуцирования газа C <sub>5</sub>		
	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	15 493,72
	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	9 206,26
	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	2 556,09
	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	1 214,26
	1000- 1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	656,44
	2000- 2999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	381,30
	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	251,27
	4000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	201,01
	5000 - 9999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	100,49
	10000 - 19999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	50,24
	20000 - 29999 м <sup>3</sup> /час	руб./м.куб.	33,50
	30000 м <sup>3</sup> /час и выше	руб./м.куб.	33,49
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии C <sub>6</sub>		
	до 1 кВт	руб./м.куб.	2 046,28
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	2 046,28
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	2 046,28
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	2 046,28
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>		
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		



с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 713,55
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 713,55
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 713,55
530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 713,55
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1	3 713,55

		присоединение	
101 - 158 мм	руб./1	присоединение	3 713,55
159 - 218 мм	руб./1	присоединение	3 713,55
219 - 272 мм	руб./1	присоединение	3 713,55
273 - 324 мм	руб./1	присоединение	3 713,55
325 - 425 мм	руб./1	присоединение	3 713,55
426 - 529 мм	руб./1	присоединение	3 713,55
530 мм и выше	руб./1	присоединение	3 713,55
8.1.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
	Подземное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
101 - 158 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
159 - 218 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
219 - 272 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
273 - 324 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
325 - 425 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
426 - 529 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
530 мм и выше	руб./1	присоединение	3 763,98
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
101 - 158 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
159 - 218 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
219 - 272 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
273 - 324 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
325 - 425 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
426 - 529 мм	руб./1	присоединение	3 763,98
530 мм и выше	руб./1	присоединение	3 763,98
8.1.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1		3 763,98

		присоединение	
110 - 159 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
160 - 224 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
225 - 314 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
315 – 399 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
400 мм и выше		руб./1 присоединение	3 763,98
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее		руб./1 присоединение	3 763,98
110 - 159 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
160 - 224 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
225 - 314 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
315 – 399 мм		руб./1 присоединение	3 763,98
400 мм и выше		руб./1 присоединение	3 763,98
8.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С7.2	
8.2.1.	Стальные газопроводы		
8.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
530 мм и выше		руб./1 присоединение	4 507,41
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	4 507,41

219 - 272 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	4 507,41
530 мм и выше		руб./1 присоединение	4 507,41
Сварное соединение			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
530 мм и выше		руб./1 присоединение	5 190,88
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	5 190,88
530 мм и выше		руб./1 присоединение	5 190,88
8.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
Подземное соединение			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	7 911,24
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	10 184,70
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	10 184,70

219 - 272 мм	руб./л присоединение	10 184,70
273 - 324 мм	руб./л присоединение	10 184,70
325 - 425 мм	руб./л присоединение	10 184,70
426 - 529 мм	руб./л присоединение	10 184,70
530 мм и выше	руб./л присоединение	10 184,70
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./л присоединение	7 911,24
101 - 158 мм	руб./л присоединение	10 184,70
159 - 218 мм	руб./л присоединение	10 184,70
219 - 272 мм	руб./л присоединение	10 184,70
273 - 324 мм	руб./л присоединение	10 184,70
325 - 425 мм	руб./л присоединение	10 184,70
426 - 529 мм	руб./л присоединение	10 184,70
530 мм и выше	руб./л присоединение	10 184,70
8.2.2 Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./л присоединение	10 294,36
110 - 159 мм	руб./л присоединение	11 155,78
160 - 224 мм	руб./л присоединение	11 694,68
225 - 314 мм	руб./л присоединение	13 670,98
315 – 399 мм	руб./л присоединение	13 670,98
400 мм и выше	руб./л присоединение	13 670,98
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./л присоединение	10 294,36
110 - 159 мм	руб./л присоединение	11 155,78
160 - 224 мм	руб./л присоединение	11 694,68
225 - 314 мм	руб./л присоединение	13 670,98
315 – 399 мм	руб./л присоединение	13 670,98
400 мм и выше	руб./л присоединение	13 670,98

## 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.

Приложение № 2

к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 28.12.2022 № 51/15-Р-2023

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое  
присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества  
«Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения  
(технологического присоединения) газоиспользующего оборудования  
внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-  
бытовых нужд или иных нужд**

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от целей использования газа	
			для коммунально- бытовых нужд	для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)	руб./ед.	7 463,32	111 980,45
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее	руб./м	1 316,67	1 316,67
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./м	1 316,67	1 316,67
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./м	1 316,67	1 316,67
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./м	1 316,67	1 316,67
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./м	1 316,67	1 316,67
2.2.	Строительство стального подземного газопровода диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее	руб./м	3 051,13	3 051,13
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./м	3 051,13	3 051,13
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./м	3 051,13	3 051,13
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./м	3 051,13	3 051,13
2.2.5.	58 - 76 мм	руб./м	3 051,13	3 051,13
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее	руб./м	2 705,39	2 705,39
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./м	2 705,39	2 705,39
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./м	2 705,39	2 705,39
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом диаметром:			
2.4.1.	32 мм и менее	руб./м	3 567,76	3 567,76
2.4.2.	33 - 63 мм	руб./м	3 567,76	3 567,76
2.4.3.	64 - 90 мм	руб./м	3 567,76	3 567,76
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа по пропускной способности (Спрг) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии):			
3.1.	до 10 м3 в час	руб./1 установка	5 538,86	5 538,86

3.2.	11 - 20 м3 в час	руб./1 установка	5 538,86	5 538,86
3.3.	21 - 31 м3 в час	руб./1 установка	5 538,86	5 538,86
3.4.	32 - 49 м3 в час	руб./1 установка	5 538,86	5 538,86
3.5.	более 42 м3/ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	186 147,05	186 147,05
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./1 установка	876,06	1083,30
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сг окс)			
5.1.	Стальные газопроводы, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали диаметром:			
5.1.1.	до 10 мм	руб./м	1 623,56	1 623,56
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./м	1 623,56	1 623,56
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./м	1 623,56	1 623,56
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./м	1 767,64	1 767,64
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./м	1 917,25	1 917,25
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) (без стоимости прибора учета газа)	руб./1 установка	2 110,08	2 110,08
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 320,98	1 320,98
7.2.	Установка котла:			
7.2.1	Установка настенного котла	руб./1 установка	2 487,44	2 487,44
7.2.2	Установка напольного котла	руб./1 установка	2 103,78	2 103,78
7.3.	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 487,44	2 487,44

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 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.