



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

28.12.2021

№ 46/16-Г-2022

г. Киров

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения и (или) стандартизированных тарифных
ставок, определяющих ее величину, на 2022 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 включительно, с учётом расхода газа ранее подключённого 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой

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 72 423,10 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 60 352,58 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 куб. метров в час включительно, 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 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой 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 51 555,42 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 42 962,85 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 2022 год в размере 95 384,58 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2022 год определить в размере 45 591,87 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 2022 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>), официальном 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 28.12.2021 № 46/16-Р-2022

**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	C ₁	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	85 430,95
	101-500 м	руб./1 присоединение	185 155,66
	501-1000 м	руб./1 присоединение	121 659,62
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	245 818,06
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	325 458,18
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	386 711,21
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	447 964,23
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
1.2	101 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	92 124,49
	101-500 м	руб./1 присоединение	204 302,68
	501-1000 м	руб./1 присоединение	165 273,07
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	251 470,44
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	373 891,84
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	470 994,09

	4001-5000 м	руб./1 присоединение	568 096,34
	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./1 присоединение	69 751,22
	101-500 м	руб./1 присоединение	100 206,45
	501-1000 м	руб./1 присоединение	106 067,80
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	293 401,31
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	371 934,86
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	456 426,22
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	540 917,58
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2.2	101 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	130 154,75
	101-500 м	руб./1 присоединение	210 852,22
	501-1000 м	руб./1 присоединение	144 655,87
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	282 594,05
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	393 434,90
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	415 851,18
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	607 182,46
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 230 981,67
	101 - 158 мм	руб./км	1 977 131,98
	159 - 218 мм	руб./км	2 728 144,25
	219 - 272 мм	руб./км	3 919 754,68
	273 - 324 мм	руб./км	4 868 849,77

	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
3.2	Подземная прокладка (с учетом отключающих устройств в ограждении)		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	2 628 551,10
	159 - 218 мм	руб./км	3 597 244,77
	219 - 272 мм	руб./км	4 183 556,26
	273 - 324 мм	руб./км	5 420 920,59
	325 - 425 мм	руб./км	6 018 745,86
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов C ₃		
	109 мм и менее	руб./км	2 674 346,61
	110 - 159 мм	руб./км	3 052 390,67
	160 - 224 мм	руб./км	3 373 237,64
	225 - 314 мм	руб./км	4 150 650,79
	315 - 399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом C ₄		
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 399 017
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 088 113
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	101 - 158 мм		

	в грунтах I и II группы	руб./км	6 132 870
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 311 820
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 970 824
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 274 121
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
6	Строительство пунктов редуцирования газа C_5		
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	18 240,32
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	5 501,97
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	2 560,21
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 529,35
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб.	442,05
	2000- 2999 м ³ /час	руб./м.куб.	435,81
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии C_6		
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	1 796,56
	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_7		
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий $C_7.1$		
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	3978,07
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07

219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
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	4458,31
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4458,31
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4458,31
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4458,31
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	4458,31
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4458,31
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4458,31
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4458,31
8.1.2	Полиэтиленовые газопроводы	

с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	4458,31
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	4458,31
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	4458,31
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	4458,31
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	4458,31
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	4458,31
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	4458,31
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	4458,31
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	4458,31
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	4458,31
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	1617,63
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1617,63
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1617,63
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1617,63
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	1617,63
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1617,63
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1617,63
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1617,63
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	2946,03
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	2946,03

	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	2946,03
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
	до 100 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	2946,03
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	9828,89
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10247,02
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12964,35
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16402,27
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
	до 100 мм	руб./1 присоединение	9828,89
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10247,02
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12964,35
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16402,27
8.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	9524,65
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9929,84
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12050,42
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16094,18
	315 - 399 мм	руб./1 присоединение	25322,91
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	9524,65
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9929,84
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12050,42

225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16094,18
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	25322,91

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 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/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 28.12.2021 № 46/16-Р-2021

**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**

Таблица №1 «Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
1.1.	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения		
	Внутренний газопровод	руб./ед.	2 386,72
	Наружный газопровод	руб./ед.	2 386,72
1.2.	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)		
	Внутренний газопровод	руб./ед.	10 228,80
	Наружный газопровод	руб./ед.	2 386,72
1.3.	Разработка проекта ПРГ с фундаментом, ограждением и молниезащитой, часовой расход газа более 42 м3/ч		
		руб./ед.	60 492,93
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 103,39
	26-57 мм	руб./м	1 103,39
	58-76 мм	руб./м	1 103,39
	77-100 мм	руб./м	1 103,39
	101 мм и более	руб./м	1 849,54
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 984,07
	26-57 мм	руб./м	2 080,66
	58-76 мм	руб./м	2 150,46
	77-100 мм	руб./м	2 290,07
	101-158 мм	руб./м	2 687,37
	159 мм и более	руб./м	3 432,39
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	2 145,28
	33 - 63 мм	руб./м	2 145,28
	64 - 90 мм	руб./м	2 355,74

	91-110 мм	руб./м	2 355,74
	111-160 мм	руб./м	2 692,78
	161 мм и более	руб./м	3 263,10
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	4 184,23
	33 - 63 мм	руб./м	4 184,23
	64-90 мм	руб./м	4 184,23
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C^{PP}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии)		
3.1	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты) с пропускной способностью:		
	до 10 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
	11 - 20 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
	21 -31 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
	32 - 49 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
3.2.	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м3/ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)		руб./1 установка 122 162,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C^{OY}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод (внутренний и наружный)		
	25 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	26-57 мм	руб./1 установка	977,50
	58-76 мм	руб./1 установка	1 504,50
	77-100 мм	руб./1 установка	1 555,50
	101-158 мм	руб./1 установка	1 691,50
	159 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	33 - 63 мм	руб./1 установка	977,50
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 504,50
	91-110 мм	руб./1 установка	1 555,50
	111-160 мм	руб./1 установка	1 691,50
	161 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C^{OKC})		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	11 - 15 мм	руб./м	1 465,00
	16 - 20 мм	руб./м	1 510,00
	21 - 25 мм	руб./м	1 595,00
	26 - 32 мм	руб./м	1 730,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{NY}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения в шкафом исполнении)	руб./1 установка	2 907,00
	Внутри здания	руб./1 установка	1 904,00
	Отдельно стоящий прибор учета газа (с фундаментом и ограждением)	руб./1 установка	59 899,50
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (C^{MO}) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1	Установка плиты газовой (любого вида)		руб./1 установка 1 169,51
7.2	Установка котла газового (без дымохода, фундамента и молниезащиты)		

7.2.2	Настенного	руб./1 установка	2 117,40
7.2.3	Напольного	руб./1 установка	1 800,70
7.3	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 117,40

Таблица 2 «Для иных нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		Протяженность проектируемого газопровода	
			до 100 метров	100 метров и более
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб./ед.	47 753,72	82 369,82
	100 мм и более	руб./ед.	53 059,69	91 522,03
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб./ед.	47 753,72	79 589,96
	100 мм и более	руб./ед.	53 059,69	88 433,29
1.3	Разработка проекта ПРГ с фундаментом, ограждением, молниезащитой, часовой расход газа более 42 м ³ /ч	руб./ед.	60 492,93	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 103,39	
	101-158 мм	руб./м	1 103,39	
	159-218 мм	руб./м	1 103,39	
	219-272 мм	руб./м	1 103,39	
	273-324 мм	руб./м	1 849,54	
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 984,07	
	101-158 мм	руб./м	2 080,66	
	159-218 мм	руб./м	2 150,46	
	219-272 мм	руб./м	2 290,07	
	273-324 мм	руб./м	2 687,37	
	325-425 мм	руб./м	3 432,39	
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром			
	109 мм и менее	руб./м	2 355,74	
	110-159 мм	руб./м	2 692,78	
	160-224 мм	руб./м	3 263,10	
	225-314 мм	руб./м	4 023,06	
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром			
	32 мм и менее	руб./м	4 184,23	
	33 - 63 мм	руб./м	4 184,23	
	64-90 мм	руб./м	4 184,23	

3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{пр}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии)		
3.1.	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты) с пропускной способностью:		
	до 10 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
	11 - 20 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
	21 -31 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
	32 - 49 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00
3.2.	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м3/ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	122 162,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	26-57 мм	руб./1 установка	977,50
	58-76 мм	руб./1 установка	1 504,50
	77-100 мм	руб./1 установка	1 555,50
	101-158 мм	руб./1 установка	1 691,50
	159 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	33 - 63 мм	руб./1 установка	977,50
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 504,50
	91-110 мм	руб./1 установка	1 555,50
	111-160 мм	руб./1 установка	1 691,50
	161 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{гоке})		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	11- 15 мм	руб./м	1 465,00
	16 - 20 мм	руб./м	1 510,00
	21 - 25 мм	руб./м	1 595,00
	26 - 32 мм	руб./м	1 730,00
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения в шкафом исполнении)	руб./1 установка	2 907,00
	Внутри здания	руб./1 установка	1 904,00
	Отдельно стоящий прибор учета газа (с фундаментом и ограждением)	руб./1 установка	59 899,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гпо}) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования) без дымохода, фундамента и молниезащиты		
7.1	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 169,51
7.2	Установка котла газового		
7.2.2	Настенного	руб./1 установка	2 117,40
7.2.3	Напольного	руб./1 установка	1 800,70

7.3	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 117,40
-----	--	------------------	----------

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.
