



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

30.12.2020

№ 44/5-Г-2021

г. Киров

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения и (или) стандартизированных тарифных
ставок, определяющих ее величину, на 2021 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 (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 69 437,30 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 57 864,41 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, 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 (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 49 429,93 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 41 191,61 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

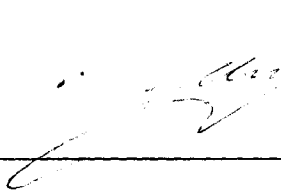
3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом 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 № 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 2021 год в размере 103 304,98 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2021 год определить в размере 39 847,83 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 2021 года.

Руководитель службы



М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНО

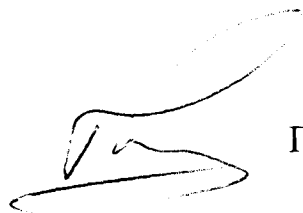
Ведущий консультант отдела
регулирования в сфере
электроэнергетики, газоснабжения и
топливных ресурсов



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 30.12.2020 № 44/5-Г-2021

**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 ₁	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	88 420,21
	101-500 м	руб./1 присоединение.	226 511,19
	501-1000 м	руб./1 присоединение	149 130,62
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	261 310,27
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	376 666,48
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	471 281,05
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	565 895,63
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	93 537,87
	101-500 м	руб./1 присоединение.	238 967,58
	501-1000 м	руб./1 присоединение	241 109,63
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	272 862,65
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	463 205,08
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	623 059,94

	4001-5000 м	руб./1 присоединение	782 914,80
	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	56 227,02
	101-500 м	руб./км.	132 459,97
	501-1000 м	руб./км.	156 965,34
	1001-2000 м	руб./км.	261 671,55
	2001-3000 м	руб./км.	377 591,93
	3001-4000 м	руб./км.	472 669,22
	4001-5000 м	руб./км.	567 746,52
	5001 м и более	руб./км.	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./км	127 655,56
	101-500 м	руб./км.	193 934,76
	501-1000 м	руб./км.	229 762,81
	1001-2000 м	руб./км.	256 976,92
	2001-3000 м	руб./км.	416 908,63
	3001-4000 м	руб./км.	564 171,53
	4001-5000 м	руб./км.	704 396,91
	5001 м и более	руб./км	
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 294 928,52
	101 - 158 мм	руб./км	1 920 126,50
	159 - 218 мм	руб./км	2 396 661,06
	219 - 272 мм	руб./км	3 625 162,93
	273 - 324 мм	руб./км	4 388 508,70
	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	2 204 764,69
	159 - 218 мм	руб./км	3 079 983,80
	219 - 272 мм	руб./км	4 016 254,41
	273 - 324 мм	руб./км	5 291 666,77
	325 - 425 мм	руб./км	6 476 143,28
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов С ₃		
	109 мм и менее	руб./км	2 061 878,78
	110 - 159 мм	руб./км	2 559 656,80
	160 - 224 мм	руб./км	3 586 337,03
	225 - 314 мм	руб./км	3 746 376,23
	315 - 399 мм	руб./км	4 932 508,12
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом С ₄		
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 464 519
	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	5 204 969
	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	5 987 164
	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	4 145 016
	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	2 698 393
	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	2 992 836
	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.	19943,56
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	5657,40
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	2247,67
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1441,00
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб.	273,58
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.	2 633,58
	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	4351,65
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		

который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
Сварное соединение			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65	
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	5131,21	
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5131,21	
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5131,21	
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5131,21	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм	руб./1 присоединение	5131,21	
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5131,21	
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5131,21	
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5131,21	
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	5131,21
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	5131,21
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	5131,21
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	5131,21
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	5131,21
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	5131,21
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	5131,21
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	5131,21
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	5131,21
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	5131,21
8.2 Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	C7.2	
8.2.1. Стальные газопроводы		
8.2.1. Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1 Резьбовое (фланцевое) соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	1654,95
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1654,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1654,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1654,95
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	1654,95
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1654,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1654,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1654,95
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3023,10
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3023,10

159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3023,10
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3023,10
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3023,10
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3023,10
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3023,10
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3023,10
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	9901,35
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10395,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	13237,85
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16856,86
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	9901,35
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10395,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	13237,85
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16856,86
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	9535,53
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9989,87
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12304,66
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16608,42
315 - 399 мм	руб./1 присоединение	26594,98
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	9535,53
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9989,87

160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12304,66
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16608,42
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	26594,98

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 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 30.12.2020 № 44/5-Г-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})		
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб./ед.	5 492,24
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб./ед.	14 014,69
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	1 119,69
	26-57 мм	руб./м	1 119,69
	58-76 мм	руб./м	1 119,69
	77-100 мм	руб./м	1 119,69
	101 мм и более	руб./м	1 734,51
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	2 014,42
	26-57 мм	руб./м	2 014,42
	58-76 мм	руб./м	2 014,42
	77-100 мм	руб./м	2 014,42
	101-158 мм	руб./м	2 875,11
	159 мм и более	руб./м	3 795,84
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	1 874,06
	33 - 63 мм	руб./м	1 874,06
	64 - 90 мм	руб./м	1 874,06
	91-110 мм	руб./м	1 874,06
	111-160 мм	руб./м	2 363,57
	161 мм и более	руб./м	3 373,21
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	3 922,62
	33 - 63 мм	руб./м	3 922,62

	64-90 мм	руб./м	2 500,01
	110-158 мм	руб./м	2 789,56
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C^{pp}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	4 980,04
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	64 677,08
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	113 969,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C^{oy}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	26-57 мм	руб./1 установка	911,95
	58-76 мм	руб./1 установка	1 403,61
	77-100 мм	руб./1 установка	1 451,19
	101-158 мм	руб./1 установка	1 578,07
	159 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	33 - 63 мм	руб./1 установка	911,95
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 403,61
	91-110 мм	руб./1 установка	1 451,19
	111-160 мм	руб./1 установка	1 578,07
	161 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 366,76
	16 - 20 мм	руб./м	1 408,74
	21 - 25 мм	руб./м	1 488,04
	26 - 32 мм	руб./м	1 613,99
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	2 712,06
	Внутри здания	руб./1 установка	1 776,32
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	55 882,71

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 (C^{np})		Протяженность проектируемого газопровода	
			до 100 метров	100 метров и более
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб./ед.	45 294,30	78 127,60
	100 мм и более	руб./ед.	50 327,00	86 808,45
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			

	менее 100 мм	руб./ед.	45 294,30	75 490,90
	100 мм и более	руб./ед.	50 327,00	83 878,78
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^I)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 119,69	
	101-158 мм	руб./м	1 734,51	
	159-218 мм	руб./м	2 203,13	
	219-272 мм	руб./м	3 411,24	
	273-324 мм	руб./м	4 161,91	
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	2 014,42	
	101-158 мм	руб./м	2 014,42	
	159-218 мм	руб./м	2 875,11	
	219-272 мм	руб./м	3 795,84	
	273-324 мм	руб./м	5 050,08	
	325-425 мм	руб./м	6 214,89	
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром			
	109 мм и менее	руб./м	1 874,06	
	110-159 мм	руб./м	2 363,57	
	160-224 мм	руб./м	3 373,21	
	225-314 мм	руб./м	3 530,59	
	315-399 мм	руб./м	4 697,03	
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром			
	32 мм и менее	руб./м	3 922,62	
	33 - 63 мм	руб./м	3 922,62	
	64 - 109 мм	руб./м	2 500,01	
	110 - 158 мм	руб./м	2 789,56	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C ^{ИР}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)			
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	4 980,04	
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	64 677,08	
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	113 969,96	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{ОУ}) (без учета стоимости отключающих устройств)			
4.1.	На стальной газопровод			
	25 мм и менее	руб./1 установка	737,49	
	26-57 мм	руб./1 установка	911,95	
	58-76 мм	руб./1 установка	1 403,61	
	77-100 мм	руб./1 установка	1 451,19	
	101-158 мм	руб./1 установка	1 578,07	
	159 мм и более	руб./1 установка	3 021,33	
4.2.	На полиэтиленовый газопровод			
	32 мм и менее	руб./1 установка	737,49	
	33 - 63 мм	руб./1 установка	911,95	

	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 403,61
	91-110 мм	руб./1 установка	1 451,19
	111-160 мм	руб./1 установка	1 578,07
	161 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 366,76
	16 - 20 мм	руб./м	1 408,74
	21 - 25 мм	руб./м	1 488,04
	26 - 32 мм	руб./м	1 613,99
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{ПУ}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	2 712,06
	Внутри здания	руб./1 установка	1 776,32
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	55 882,71

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.

CF