



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 2087

от « 16 » января 2025 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

27.12.2024

№ 49/10-г-2025

г. Киров

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения и (или) стандартизированных тарифных
ставок, определяющих ее величину, на 2025 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 (м³/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 87 068,98 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 72 557,48 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 м³/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 61 981,30 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 51 651,08 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

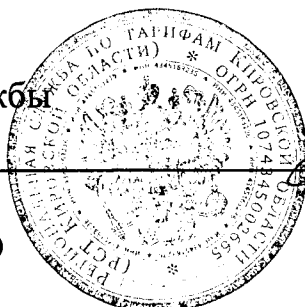
3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно 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 2025 год в размере 127 421,62 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2025 год определить в размере 29 840,38 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 2025 года.

Руководитель службы



М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНО

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

В.И. Баранова

СОГЛАСОВАНО

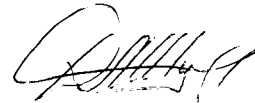
Заместитель руководителя службы

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: акционерное общество «Газпром газораспределение Киров»,
Федеральная антимонопольная служба, прокуратура Кировской области,
управление Министерства юстиции Российской Федерации по Кировской
области, министерство юстиции 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:

Заместитель начальника отдела правовой
и контрольной работы

 Д.А. Уржумцев

Приложение № 1

к решению правления

РСТ Кировской области

от 27.12.2024 № 49/10-Р-2025

**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 покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	C ₀	
		руб./ 1 договор	2 589,21
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	C ₁	
2.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	56 259,74
	101-500 м	руб./1 присоединение	104 296,46
	501-1000 м	руб./1 присоединение	137 108,94
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	131 031,50
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	226 386,13
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	339 902,90
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	452 772,25
	5001 м и более	руб./1 присоединение	566 558,79
2.2	100 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	70 911,00
	101-500 м	руб./1 присоединение	125 981,61
	501-1000 м	руб./1 присоединение	210 891,60
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	199 738,25

2001-3000 м		руб./1 присоединение	345 026,95
3001-4000 м		руб./1 присоединение	517 639,03
4001-5000 м		руб./1 присоединение	689 528,05
5001 м и более		руб./1 присоединение	862 731,71
3	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
3.1	менее 100 мм		
до 100 м		руб./1 присоединение	79 684,43
101-500 м		руб./1 присоединение	149 684,83
501-1000 м		руб./1 присоединение	165 756,06
1001-2000 м		руб./1 присоединение	165 731,12
2001-3000 м		руб./1 присоединение	286 065,02
3001-4000 м		руб./1 присоединение	429 506,58
4001-5000 м		руб./1 присоединение	572 130,03
5001 м и более		руб./1 присоединение	715 844,30
3.2	100 мм и выше		
до 100 м		руб./1 присоединение	103 051,23
101-500 м		руб./1 присоединение	194 209,64
501-1000 м		руб./1 присоединение	201 906,38
1001-2000 м		руб./1 присоединение	188 893,80
2001-3000 м		руб./1 присоединение	323 248,31
3001-4000 м		руб./1 присоединение	489 534,70
4001-5000 м		руб./1 присоединение	781 805,76
5001 м и более		руб./1 присоединение	815 891,16
4	Строительство стальных газопроводов C ₂		
4.1	Наземная (надземная) прокладка		
50 мм и менее		руб./км	1 556 830,78
51 - 100 мм		руб./км	1 555 348,08
101 - 158 мм		руб./км	2 596 813,62
159 - 218 мм		руб./км	3 639 885,85

	219 - 272 мм	руб./км	5 287 774,06
	273 - 324 мм	руб./км	6 616 657,91
	325 – 425 мм	руб./км	6 610 356,33
	426 -529 мм	руб./км	6 616 657,91
	530 мм и выше	руб./км	6 616 657,91
4.2	Подземная прокладка (с учетом отключающих устройств в ограждении)		
	50 мм и менее	руб./км	3 649 236,65
	51 - 100 мм	руб./км	3 797 835,95
	101 - 158 мм	руб./км	4 572 003,70
	159 - 218 мм	руб./км	4 828 437,87
	219 - 272 мм	руб./км	6 389 855,57
	273 - 324 мм	руб./км	8 856 724,26
	325 - 425 мм	руб./км	10 338 481,91
	426 -529 мм	руб./км	10 249 781,87
	530 мм и выше	руб./км	10 249 781,87
5	Строительство полиэтиленовых газопроводов C ₃		
	109 мм и менее	руб./км	3 442 187,13
	110 - 159 мм	руб./км	4 219 887,86
	160 - 224 мм	руб./км	4 178 106,79
	225 - 314 мм	руб./км	5 544 099,71
	315 - 399 мм	руб./км	11 251 431,31
	400 мм и выше	руб./км	16 125 566,32
6	Строительство газопроводов бестраншейным способом C ₄		
6.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	8 804 883,06
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	8 892 931,89
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	10 226 871,67
	159 – 219 мм		

	в грунтах I и II группы	руб./км	10 226 871,67
6.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 613 194,30
	110 - 159 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 659 326,24
	160 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 358 225,18
7	Строительство пунктов редуцирования газа C_5		
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб. в час	18 168,75
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб. в час	11 821,60
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб. в час	2 491,93
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	790,91
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	549,93
	2000- 2999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	330,30
	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	248,09
	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	226,05
	5000 - 9999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	181,03
	10000 - 19999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	158,53
	20000 - 29999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	150,74
	30000 м ³ /час и выше	руб./м.куб. в час	113,06
8	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии C_6		
	до 1 кВт	руб./м.куб. в час	2 468,09
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб. в час	2 468,09
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб. в час	2 468,09
	свыше 3 кВт	руб./м.куб. в час	2 468,09
9	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C_7	
9.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	$C_{7.1}$	
9.1.1.	Стальные газопроводы		
9.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3 165,06
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 165,06
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 165,06
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 165,06
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 165,06
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 165,06

426 - 529 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
530 мм и выше		руб./1 присоединение	3 165,06
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
530 мм и выше		руб./1 присоединение	3 165,06
9.1.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
530 мм и выше		руб./1 присоединение	3 165,06
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
530 мм и выше		руб./1	3 165,06

		присоединение	
9.1.2 Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее		руб./1 присоединение	3 165,06
110 - 159 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
160 - 224 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
225 - 314 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
315 – 399 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
400 мм и выше		руб./1 присоединение	3 165,06
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее		руб./1 присоединение	3 165,06
110 - 159 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
160 - 224 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
225 - 314 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
315 – 399 мм		руб./1 присоединение	3 165,06
400 мм и выше		руб./1 присоединение	3 165,06
9.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С 7.2	
9.2.1.	Стальные газопроводы		
9.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
530 мм и выше		руб./1 присоединение	5 130,91
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
101 - 158 мм		руб./1	5 130,91

		присоединение	
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	5 130,91
530 мм и выше		руб./1 присоединение	5 130,91
9.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	7 326,99
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	7 382,90
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
530 мм и выше		руб./1 присоединение	8 953,72
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм		руб./1 присоединение	7 326,99
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	7 382,90
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	8 953,72
530 мм и выше		руб./1 присоединение	8 953,72
9.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее		руб./1 присоединение	9 941,24
110 - 159 мм		руб./1 присоединение	10 143,52
160 - 224 мм		руб./1	12 038,42

	присоединение	
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	17 226,12
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	17 226,12
400 мм и выше	руб./1 присоединение	17 226,12
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	9 941,24
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	10 143,52
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 038,42
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	17 226,12
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	17 226,12
400 мм и выше	руб./1 присоединение	17 226,12

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 27.12.2024 № 49/КО-П-2025

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.	8 987,27	110 375,95
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	1556,83	1556,83
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./м	1556,83	1556,83
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./м	1556,83	1556,83
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./м	1556,83	1556,83
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./м	1556,83	1556,83
2.2.	Строительство стального подземного газопровода диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее	руб./м	3421,62	3421,62
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./м	3649,24	3649,24
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./м	3649,24	3649,24
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./м	3649,24	3649,24
2.2.5.	58 - 76 мм	руб./м	3797,84	3797,84
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее	руб./м	2536,48	2536,48
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./м	3009,08	3009,08
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./м	3503,07	3503,07
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом диаметром:			
2.4.1.	32 мм и менее	руб./м	3858,41	3858,41
2.4.2.	33 - 63 мм	руб./м	3858,41	3858,41
2.4.3.	64 - 90 мм	руб./м	3858,41	3858,41
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	6395,69	6395,69
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб./1 установка	6395,69	6395,69
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб./1 установка	6395,69	6395,69

3.4.	32 - 49 м3 в час	руб./1 установка	6395,69	6395,69
3.5.	более 49 м3/ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	208945,14	208945,14
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./1 установка	996,51	1232,24
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	1758,00	1758,00
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./м	1758,00	1758,00
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./м	1812,00	1812,00
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./м	1914,00	1914,00
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./м	2076,00	2076,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) (без стоимости прибора учета газа)	руб./1 установка	2400,19	2400,19
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1340,49	1340,49
7.2.	Установка котла:			
7.2.1	Установка настенного котла	руб./1 установка	2438,64	2438,64
7.2.2	Установка напольного котла	руб./1 установка	2100,90	2100,90
7.3.	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2438,64	2438,64

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.