



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 1031

от « 12 » января 2024 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

27.12.2023

№ 46/7-Г-2024

г. Киров

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения и (или) стандартизированных тарифных
ставок, определяющих ее величину, на 2024 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 82 295,82 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 68 579,85 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 58 583,46 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 48 819,55 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 2024 год в размере 116 572,97 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2024 год определить в размере 47 275,92 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 2024 года.

Руководитель



М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНА

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, министерство юстиции 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:

Консультант отдела правовой
и контрольной работы



Л.О.Зонов

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

от 27.12.2023 № 46/7-П-2024

**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	2 471,62	
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	53 580,70	
	101-500 м	руб./1 присоединение	99 424,65	
	501-1000 м	руб./1 присоединение	130 331,69	
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	124 791,90	
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	215 811,37	
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	323 717,05	
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	431 622,74	
	5001 м и более	руб./1 присоединение	539 528,42	
2.2	100 мм и выше			
	до 100 м	руб./1 присоединение	67 534,29	
	101-500 м	руб./1 присоединение	120 096,86	
	501-1000 м	руб./1 присоединение	200 467,30	
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	190 045,91	

	2001-3000 м	руб./1 присоединение	328 659,70
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	492 989,55
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	657 319,40
	5001 м и более	руб./1 присоединение	821 649,25
3	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
3.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	75 889,93
	101-500 м	руб./1 присоединение	142 692,88
	501-1000 м	руб./1 присоединение	157 562,79
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	157 688,98
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	272 702,59
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	409 053,89
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	545 405,18
	5001 м и более	руб./1 присоединение	681 756,48
3.2	100 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	98 144,03
	101-500 м	руб./1 присоединение	185 137,88
	501-1000 м	руб./1 присоединение	191 926,22
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	179 727,69
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	310 815,68
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	466 223,52
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	745 286,71
	5001 м и более	руб./1 присоединение	777 039,20
4	Строительство стальных газопроводов C ₂		
4.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	1 482 695,98
	51 - 100 мм	руб./км	1 482 695,98
	101 - 158 мм	руб./км	2 468 454,01
	159 - 218 мм	руб./км	3 463 259,61

	219 - 272 мм	руб./км	5 040 776,03
	273 - 324 мм	руб./км	6 301 578,96
	325 - 425 мм	руб./км	6 301 578,96
	426 - 529 мм	руб./км	6 301 578,96
	530 мм и выше	руб./км	6 301 578,96
4.2	Подземная прокладка (с учетом отключающих устройств в ограждении)		
	50 мм и менее	руб./км	3 475 463,48
	51 - 100 мм	руб./км	3 620 434,65
	101 - 158 мм	руб./км	4 346 011,12
	159 - 218 мм	руб./км	4 602 895,97
	219 - 272 мм	руб./км	6 091 378,05
	273 - 324 мм	руб./км	8 434 975,49
	325 - 425 мм	руб./км	9 855 559,49
	426 - 529 мм	руб./км	9 855 559,49
	530 мм и выше	руб./км	9 855 559,49
5	Строительство полиэтиленовых газопроводов С ₃		
	109 мм и менее	руб./км	3 397 161,83
	110 - 159 мм	руб./км	3 768 304,79
	160 - 224 мм	руб./км	2 991 472,69
	225 - 314 мм	руб./км	5 489 207,63
	315 - 399 мм	руб./км	11 140 031,00
	400 мм и выше	руб./км	15 965 907,25
6	Строительство газопроводов бестраншейным способом С ₄		
6.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	8 717 706
	в грунтах III группы	руб./км	8 717 706
	в группах IV группы и выше	руб./км	8 717 706
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 789 440
	в грунтах III группы	руб./км	5 789 440

	в группах IV группы и выше	руб./км	5 789 440
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	13 992 861
	в грунтах III группы	руб./км	13 992 861
	в группах IV группы и выше	руб./км	13 992 861
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	13 992 861
	в грунтах III группы	руб./км	13 992 861
	в группах IV группы и выше	руб./км	13 992 861
6.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 414 540
	в грунтах III группы	руб./км	4 414 540
	в группах IV группы и выше	руб./км	4 414 540
	110 - 159 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 286 286
	в грунтах III группы	руб./км	3 286 286
	в группах IV группы и выше	руб./км	3 286 286
	160 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	9 646 564
	в грунтах III группы	руб./км	9 646 564
	в группах IV группы и выше	руб./км	9 646 564
7	Строительство пунктов редуцирования газа C ₅		
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб. в час	17 188,98
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб. в час	11 269,40
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб. в час	2 371,01
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	752,53
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	522,75
	2000- 2999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	313,97
	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	236,50
	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	215,08
	5000 - 9999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	172,25
	10000 - 19999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	150,84
	20000 - 29999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	143,70
	30000 м ³ /час и выше	руб./м.куб. в час	107,78
8	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии C ₆		
	до 1 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73
	свыше 3 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73

9	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C7	
9.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	C7.1	
9.1.1.	Стальные газопроводы		
9.1.1.1	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	3 633,81
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
	Сварное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81

		присоединение	
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
530 мм и выше		руб./1 присоединение	3 633,81
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
530 мм и выше		руб./1 присоединение	3 633,81
9.1.1.2	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	3 633,81
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
530 мм и выше		руб./1 присоединение	3 633,81
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	3 633,81
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	3 633,81

	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
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	3 633,81
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	400 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	3 633,81
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	400 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
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:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	530 мм и выше	руб./1	5 783,39

		присоединение	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм		руб./1 присоединение	5 783,39
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	5 783,39
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	5 783,39
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	5 783,39
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	5 783,39
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	5 783,39
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	5 783,39
530 мм и выше		руб./1 присоединение	5 783,39
Сварное соединение			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
530 мм и выше		руб./1 присоединение	6 038,47
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
273 - 324 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
325 - 425 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
426 - 529 мм		руб./1 присоединение	6 038,47
530 мм и выше		руб./1 присоединение	6 038,47
9.2.1.2	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	5 352,24
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5 908,62
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
530 мм и выше	руб./1 присоединение	7 170,43
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	5 352,24
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5 908,62
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
530 мм и выше	руб./1 присоединение	7 170,43
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	11 379,92
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 487,74
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	13 433,34
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	15 709,86
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	15 709,86
400 мм и выше	руб./1 присоединение	15 709,86
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	11 379,92
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 487,74

160 - 224 мм	руб./1 присоединение	13 433,34
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	15 709,86
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	15 709,86
400 мм и выше	руб./1 присоединение	15 709,86

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 27.12.2023 № 46/7-1-2024

**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.	8 943,06	105 825,46
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	1 461,72	1 461,72
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.2.	Строительство стального подземного газопровода диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.5.	58 - 76 мм	руб./м	3 563,32	3 563,32
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее	руб./м	3 340,05	3 340,05
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./м	3 340,05	3 340,05
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./м	3 340,05	3 340,05
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом диаметром:			
2.4.1.	32 мм и менее	руб./м	4 393,56	4 393,56
2.4.2.	33 - 63 мм	руб./м	4 393,56	4 393,56
2.4.3.	64 - 90 мм	руб./м	4 393,56	4 393,56
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 м ³ в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54

3.2.	11 - 20 м3 в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54
3.3.	21 - 31 м3 в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54
3.4.	32 - 49 м3 в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54
3.5.	более 42 м3/ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	206 785,65	206 785,65
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./1 установка	946,73	1 170,68
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	1 754,53	1 754,53
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./м	1 754,53	1 754,53
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./м	1 808,42	1 808,42
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./м	1 910,22	1 910,22
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./м	2 071,90	2 071,90
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) (без стоимости прибора учета газа)	руб./1 установка	2 280,29	2 280,29
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 468,66	1 468,66
7.2.	Установка котла:			
7.2.1	Установка настенного котла	руб./1 установка	2 850,76	2 850,76
7.2.2	Установка напольного котла	руб./1 установка	2 380,03	2 380,03
7.3.	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 850,76	2 850,76

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.