



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

27.04.2021

№ 13/4-г-2021

г. Киров

**О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской
области от 30.12.2020 № 44/5-г-2021**

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. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 30 декабря 2020 г. № 44/5-г-2021 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год», изложив приложение № 1 «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» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 27 апреля 2021 года.

Руководитель службы

М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНО

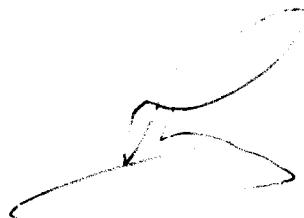
Ведущий консультант отдела
регулирования в сфере
электроэнергетики, газоснабжения и
топливных ресурсов



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



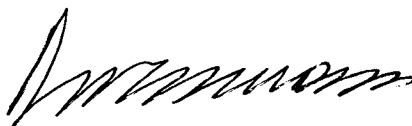
Д.А. Жуйков

Разослать: акционерное общество «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

к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.04.2021 № 13/4-Г-2021

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	C 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./1 присоединение	56 227,02
101-500 м		руб./1 присоединение.	132 459,97
501-1000 м		руб./1 присоединение	156 965,34
1001-2000 м		руб./1 присоединение.	261 671,55
2001-3000 м		руб./1 присоединение	377 591,93
3001-4000 м		руб./1 присоединение.	472 669,22
4001-5000 м		руб./1 присоединение	567 746,52
5001 м и более		руб./1 присоединение.	-
2.2	101 мм и более		
до 100 м		руб./1 присоединение	127 655,56
101-500 м		руб./1 присоединение.	193 934,76
501-1000 м		руб./1 присоединение	229 762,81
1001-2000 м		руб./1 присоединение.	256 976,92
2001-3000 м		руб./1 присоединение	416 908,63
3001-4000 м		руб./1 присоединение.	564 171,53
4001-5000 м		руб./1 присоединение	704 396,91
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	1 294 928,52
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 C 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 C 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.	19 943,56
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	5 657,40
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	2 247,67
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 441,00
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб.	273,58
	2000- 2999 м ³ /час	руб./м.куб.	273,14
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	C7.1	
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		
	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	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	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), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, 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.
