



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 25 » декабря 2025 года

№ 25/474

г. Кострома

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок для
определения размера платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
общества с ограниченной ответственностью
«Газпром газораспределение Кострома»
на территории Костромской области
на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2026 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2024 года № 24/487 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2025 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Исполняющий обязанности
директора департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 25 » декабря 2025 года № 25/474

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям,
на 2026 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (C ₀):	руб.	996,24
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (C ₁):		
2.1.	надземная (наземная) прокладка:		
2.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	10 362,57
	101-500 м	руб.	73 058,74
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	501-1000 м	руб.	235 295,41
2.2.	подземная прокладка:		
2.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	54 757,43
	101-500 м	руб.	138 318,02
	501-1000 м	руб.	232 331,99
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	66 572,65
	101-500 м	руб.	173 566,54
	501-1000 м	руб.	318 753,53
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (C ₂):		
3.1.	надземная (наземная) прокладка, наружным диаметром:		
	51-100 мм	руб./км	2 277 520,00
	101-158 мм	руб./км	2 391 969,41
3.2.	подземная прокладка, наружным диаметром:		
	51-100 мм	руб./км	2 498 596,28
1	2	3	4

4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃):		
4.1.	наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб./км	3 135 949,52
	110-159 мм	руб./км	3 559 012,96
	160-224 мм	руб./км	4 261 026,84
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄):		
5.1.	полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	3 467 510,38
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	4 630 363,90
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.1.3.	160-219 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	5 294 526,04
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С ₅):		
6.1.	пропускная способность:		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³	33 768,20
	40-99 м ³ /час	руб./м ³	9 063,58
	100-399 м ³ /час	руб./м ³	3 908,59
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С ₆):		
7.1.	выходная мощность:		
	до 1 кВт	руб./м ³	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	-
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	-
	свыше 3 кВт	руб./м ³	-
8.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С ₇):		
1	2	3	4

8.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С7.1)	руб.	4 521,94
8.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С7.2):		
8.2.1.	стальных газопроводов:		
8.2.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
8.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 701,94
	32 мм	руб.	4 553,38
	40 мм	руб.	5 600,67
	57 мм	руб.	6 888,82
	76 мм	руб.	8 473,25
	89 мм	руб.	10 422,09
	102 мм	руб.	11 620,64
	108 мм	руб.	12 819,18
	114 мм	руб.	15 767,60
	127 мм	руб.	17 580,87
	133 мм	руб.	19 394,13
	158 мм	руб.	20 773,70
	159-218 мм	руб.	20 773,70
	219-272 мм	руб.	20 773,70
	273-324 мм	руб.	20 773,70
	325-425 мм	руб.	20 773,70
	426-529 мм	руб.	20 773,70
	530 мм и выше	руб.	20 773,70
8.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 701,94
	32 мм	руб.	4 553,38
	40 мм	руб.	5 600,67
	57 мм	руб.	6 888,82
	76 мм	руб.	8 473,25
	89 мм	руб.	10 422,09
	102 мм	руб.	11 620,64
	108 мм	руб.	12 819,18
	114 мм	руб.	15 767,60
	127 мм	руб.	17 580,87
	133 мм	руб.	19 394,13
	158 мм	руб.	20 773,70
1	2	3	4
	159-218 мм	руб.	20 773,70
	219-272 мм	руб.	20 773,70

	273-324 мм	руб.	20 773,70
	325-425 мм	руб.	20 773,70
	426-529 мм	руб.	20 773,70
	530 мм и выше	руб.	20 773,70
8.2.1.2.	подземная прокладка:		
8.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	26 685,98
	101-158 мм	руб.	26 685,98
	159-218 мм	руб.	26 685,98
	219-272 мм	руб.	26 685,98
8.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	26 685,98
	101-158 мм	руб.	26 685,98
	159-218 мм	руб.	26 685,98
	219-272 мм	руб.	26 685,98
	273-324 мм	руб.	26 685,98
	325-425 мм	руб.	26 685,98
	426-529 мм	руб.	26 685,98
	530 мм и выше	руб.	26 685,98
8.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
8.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	20 038,08
	110-159 мм	руб.	26 681,01
	160-224 мм	руб.	26 681,01
	225-314 мм	руб.	26 681,01
	315-399 мм	руб.	26 681,01
	400 мм и выше	руб.	26 681,01
8.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	20 038,08
	110-159 мм	руб.	26 681,01
	160-224 мм	руб.	26 681,01
	225-314 мм	руб.	26 681,01
	315-399 мм	руб.	26 681,01
	400 мм и выше	руб.	26 681,01

Примечание:

1) размер стандартизированных тарифных ставок используется для определения платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

2) размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой V Методических указаний.

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 25 » декабря 2025 года № 25/474

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
внутри границ земельного участка заявителя, на 2026 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	Проектирование сети газопотребления (с учетом затрат на выполнение проектных работ внутреннего газопровода)	руб.	18 322,10
1.2.	Проектирование сети газопотребления (без учета затрат на выполнение проектных работ внутреннего газопровода)	руб.	12 238,50
1.3.	Проектирование сети газопотребления (проектирование внутреннего газопровода)	руб.	6 083,60
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
2.1.	стальных газопроводов наземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	руб./км	1 500 579,80
	26-38 мм	руб./км	1 560 130,80
	39-45 мм	руб./км	1 371 042,82
	46-57 мм	руб./км	1 371 042,82
	58-76 мм	руб./км	1 639 020,52
2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
2.2.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час, наружным диаметром:		
	32 мм и менее	руб./км	2 078 171,80
	33-63 мм	руб./км	2 078 171,80
	64-90 мм	руб./км	1 920 863,11
2.2.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час, наружным диаметром:		
	91-110 мм	руб./км	2 231 577,44
	111-160 мм	руб./км	2 231 577,44
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (С ^{прп}) (без стоимости оборудования):		
1	2	3	4
	до 10 м ³ в час (на фасаде)	руб.	20 190,75

	до 10 м ³ в час (отдельно в ограде)	руб.	87 568,55
	11 м ³ в час и выше (на фасаде)	руб.	20 190,75
	11 м ³ в час и выше (отдельно в ограде)	руб.	87 568,55
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C ^{оу}):		
4.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час:		
	установка отключающего устройства	руб./шт.	881,85
4.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
	установка отключающего устройства	руб./шт.	881,85
	установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	6 595,70
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C ^{г_окс}):		
5.1.	стальные газопроводы:		
	до 10 мм	руб./км	1 733 859,30
	11-15 мм	руб./км	1 733 859,30
	16-20 мм	руб./км	1 783 148,60
	21-25 мм	руб./км	1 783 148,60
	26-32 мм	руб./км	1 783 148,60
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C ^{иу}) (без стоимости оборудования):		
6.1.	установка прибора учета газа	руб./шт.	2 684,72
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без стоимости оборудования) (C ^{ио}):		
7.1.	установка газового котла (настенный, напольный)	руб./шт.	3 667,71
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	1 833,87
7.3.	установка плиты газовой	руб./шт.	2 135,19
7.4.	установка газовой поверхности	руб./шт.	1 949,10

Примечание:

1) размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок применяется для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» для коммунально-бытовых нужд и иных нужд.