



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «23» декабря 2025 г. № 139
г. Кемерово

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы
за технологическое присоединение к газораспределительным
сетям ООО «Газпром газораспределение Сибирь» на территории
Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Сибирь», ИНН 7017203428, на территории

Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2026 по 31.12.2026 согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «13» декабря 2025 г. № 139

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2026
по 31.12.2026**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль)	руб. за 1 присоединение	2 330
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль):		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
2.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	279 692
2.1.1.2.	101-500 м		365 929
2.1.1.3.	501-1000 м		2 339 058
2.1.1.4.	1001-2000 м		3 367 794
2.1.1.5.	2001-3000 м		4 581 471
2.1.1.6.	3001-4000 м		5 652 066
2.1.1.7.	4001-5000 м		6 730 337
2.1.1.8.	5001 м и более		7 131 934
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	257 867
2.1.2.2.	101-500 м		365 929
2.1.2.3.	501-1000 м		2 339 058
2.1.2.4.	1001-2000 м		3 367 794
2.1.2.5.	2001-3000 м		4 581 471
2.1.2.6.	3001-4000 м		5 652 066
2.1.2.7.	4001-5000 м		6 730 337
2.1.2.8.	5001 м и более		7 131 934

1	2	3	4
2.2.	подземного способа прокладки:		
2.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	179 149
2.2.1.2.	101-500 м		401 685
2.2.1.3.	501-1000 м		1 107 101
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 894 419
2.2.1.5.	2001-3000 м		2 894 419
2.2.1.6.	3001-4000 м		5 652 066
2.2.1.7.	4001-5000 м		6 730 337
2.2.1.8.	5001 м и более		7 131 934
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	464 998
2.2.2.2.	101-500 м		606 856
2.2.2.3.	501-1000 м		1 107 101
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 894 419
2.2.2.5.	2001-3000 м		2 894 419
2.2.2.6.	3001-4000 м		5 652 066
2.2.2.7.	4001-5000 м		6 730 336
2.2.2.8.	5001 м и более		11 165 550
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₂ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):		
3.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	3 885 974
3.1.2.	51-100 мм		5 211 902
3.1.3.	101-158 мм		5 211 902
3.1.4.	159-218 мм		4 776 822
3.1.5.	219-272 мм		6 350 291
3.1.6.	273-324 мм		7 655 778
3.1.7.	325-425 мм		9 289 932
3.1.8.	426-529 мм		11 567 660
3.1.9.	530 мм и выше		15 545 415
3.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	5 192 823
3.2.2.	51-100 мм		6 139 589
3.2.3.	101-158 мм		6 139 589
3.2.4.	159-218 мм		5 627 066
3.2.5.	219-272 мм		7 370 746
3.2.6.	273-324 мм		8 348 634
3.2.7.	325-425 мм		10 537 275
3.2.8.	426-529 мм		12 107 559
3.2.9.	530 мм и выше		15 283 107
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₃ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	6 328 344
4.2.	110-159 мм		7 088 725
4.3.	160-224 мм		6 833 194
4.4.	225-314 мм		6 833 194
4.5.	315-399 мм		9 559 418
4.6.	400 мм и выше		12 033 733

1	2	3	4
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₄ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		
5.1.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	8 985 606
5.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	8 985 606
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₅ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 664
6.2.	40 – 99 м ³ /час		10 341
6.3.	100 – 399 м ³ /час		6 548
6.4.	400 – 999 м ³ /час		2 332
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₇ 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 стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	4 272
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.2} , связанной с 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 стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	19 109
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		20 548
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		18 779
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		18 779
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		18 779

1	2	3	4
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	23 269
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		23 269
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		23 269
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		38 820
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		49 205
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		49 205
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		49 205
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		49 205
7.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	15 925
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм		15 925
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 826
7.2.1.2.2.2.	108-158 мм		46 237
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		57 182
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		57 182
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		66 278
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		64 383
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		64 383
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		64 383
7.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	26 165
7.2.2.1.2.	110-159 мм		26 165
7.2.2.1.3.	160-224 мм		26 165
7.2.2.1.4.	225-314 мм		25 185
7.2.2.1.5.	315-399 мм		25 185
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		62 719
7.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	33 979
7.2.2.2.2.	110-159 мм		33 979
7.2.2.2.3.	160-224 мм		36 517
7.2.2.2.4.	225-314 мм		36 517
7.2.2.2.5.	315-399 мм		36 517
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		36 517