



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 26.12.2025 г.

№ 41/2025-РД

г. Краснодар

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования 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 месторождения природного газа до магистрального газопровода, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Методическими указаниями по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждёнными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения (далее – стандартизированные тарифные ставки), для следующих газораспределительных организаций (далее – ГРО):

- 1) АО «Газпром газораспределение Краснодар» (приложение 1).
- 2) АО «Краснодаргоргаз» (приложение 2).
- 3) АО «Кропоткинский завод железобетонных изделий» (приложение 3).
- 4) АО «Новороссийскгоргаз» (приложение 4).
- 5) АО «Павловскаярайгаз» (приложение 5).
- 6) АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз» (приложение 6).

27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 09.07.2025 № 44/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 13.08.2025 № 47/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 03.09.2025 № 51/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 10.12.2025 № 66/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения».

4. Приказ вступает в силу в силу с 01 января 2026 г. и действует по 31 декабря 2026 г.

Исполняющий обязанности
руководителя



С.Н. Милованов

- 7) АО «Апшеронскрайгаз» (приложение 7).
- 8) ОАО «Славянскгоргаз» (приложение 8).
- 9) ООО «Брайзер+» (приложение 9).
- 10) ООО «Газ-Инжиниринг» (приложение 10).
- 11) ООО «Строительно-монтажная фирма «Прометей» (приложение 11).
- 12) ООО «Техно Сети» (приложение 12).
- 13) ООО «Тихорецкгазсервис» (приложение 13).
- 14) ООО «Туапсегоргаз» (приложение 14).
- 15) ООО «УК «Индустриальный парк Краснодар» (приложение 15).
- 16) ООО «Хоста» (приложение 16).

2. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

3. Признать утратившими силу:

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 22.01.2025 № 2/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 05.02.2025 № 6/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 12.03.2025 № 16/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 59/2024-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 02.04.2025 № 24/2025-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от

Приложение 2
к приказу департамента
государственного регулирования
тарифов Краснодарского края
от 26.12.2023 № 49/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
для АО «Краснодаргоргаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (C ₀)	руб.	2667,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C ₁):		
2.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.1.1.1	до 100 м	руб.	26 704,00
2.1.1.2	101 - 500 м	руб.	75 569,00
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.1.2.1	до 100 м	руб.	45 518,00
2.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.2.1.1	до 100 м	руб.	20 673,00
2.2.1.2	101 - 500 м	руб.	80 911,00
2.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	116 018,00
2.2.1.4	1001 - 2000 м	руб.	478 326,00
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.2.2.1	до 100 м	руб.	17 300,00
2.2.2.2	101 - 500 м	руб.	101 705,00
2.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	259 475,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C ₂):		
3.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 298 743,00
3.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 838 660,00
3.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 611 722,00
3.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
3.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	7 151 844,00
3.2.2	219 - 272 мм	руб. за 1 км	8 204 513,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C ₃):		
4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	9 609 656,00
4.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	6 833 568,00
4.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	8 551 604,00

4.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	12 432 386,00
4.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	8 003 351,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C ₄):		
5.1	полиэтиленовые газопроводы:		
5.1.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
5.1.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	12 689 097,00
5.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	24 359 954,00
5.1.1.3	160 - 219 мм	руб. за 1 км	32 512 133,00
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C ₅):		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	39 570,00
6.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	19 867,00
6.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	4 075,00
6.4	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 357,00
7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C ₇):		
7.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1})	руб.	1 593,00
7.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C _{7.2}):		
7.2.1	стальные газопроводы:		
7.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
7.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
7.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	6 407,00
7.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	8 528,00
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 648,00
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	8 779,00
7.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	8 355,00
7.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	8 689,00
7.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
7.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	10 699,00
7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	4 961,00
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	4 642,00
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	4 849,00
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	4 446,00
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	5 152,00
7.2.1.2	подземная прокладка:		
7.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	16 924,00
7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	16 680,00
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 705,00
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	16 706,00
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	7 563,00
7.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
7.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	11 756,00
7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	4 790,00
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	1 574,00
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	8 767,00
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	19 370,00
7.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		

7.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	18 780,00
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	17 379,00
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	16 776,00
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	16 683,00
7.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	20 040,00

Начальник отдела цен на газ

А.С. Эглит