



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 28.12.2022

№ 36/2022-243

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).
- 7) ОАО «Апшеронскрайгаз» (приложение 7).
- 8) ОАО «Славянскгоргаз» (приложение 8).

- 9) ООО «Брайзер+» (приложение 9).
- 10) ООО «Строительно-монтажная фирма «Прометей» (приложение 10).
- 11) ООО «Техно Сети» (приложение 11).
- 12) ООО «Тихорецкгазсервис» (приложение 12).
- 13) ООО «Туапсегоргаз» (приложение 13).
- 14) ООО «Хоста» (приложение 14).

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:

пункты 2, 3, приложения 2, 3 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.09.2021 № 22/2021-газ «Об установлении для ООО «Техно Сети» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельных участков заявителей»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 31/2021-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 29.04.2022 № 6/2022-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 31/2021-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 11.05.2022 № 7/2022-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 18.05.2022 № 9/2022-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 31/2021-газ «Об установлении стандартизированных тарифных

ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края».

4. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования и действует до 31 декабря 2023 года.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 3
к приказу департамента
государственного регулирования
тарифов Краснодарского края
от 28.12.2022 № 36/2022-203

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C ₁):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	38 442,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	208 761,00
1.1.1.3	2001 - 3000 м	руб.	530 100,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	45 861,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	280 571,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	31 757,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	205 937,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	320 031,00
1.2.1.4	1001 - 2000 м	руб.	561 945,00
1.2.1.5	2001 - 3000 м	руб.	1 152 770,00
1.2.1.6	3001 - 4000 м	руб.	1 330 058,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	50 161,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	159 490,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	594 489,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C ₂):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 544 563,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 998 243,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	3 404 116,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 414 456,00
2.1.5	219 - 272 мм	руб. за 1 км	5 327 896,00
2.1.6	325 - 425 мм	руб. за 1 км	8 214 643,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	8 811 434,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	5 263 863,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C ₃):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 473 679,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 929 131,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 304 118,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	7 197 692,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	14 654 150,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C ₄):		
4.1	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	12 097 995,00
4.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	22 305 834,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	37 956,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	8 581,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 467,00
5.4	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	3 867,00
5.5	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 079,00
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1})	руб.	815,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C _{7.2}):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	3 442,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 121,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	5 021,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 652,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	6 493,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 421,00
6.2.1.1.2	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:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	22 502,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	18 952,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	22 820,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	22 994,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	14 526,00
6.2.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	23 810,00
6.2.1.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	16 708,00
6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	5 470,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	6 322,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 171,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	6 287,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	9 534,00
6.2.1.2.1.6	426 - 529 мм	руб.	15 479,00

6.2.1.2.2	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:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 825,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	8 220,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	7 024,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	10 809,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	6 431,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	14 219,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	17 702,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 350,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 054,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 353,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 710,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	10 568,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	10 204,00
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	11 222,00
6.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	11 247,00
6.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 822,00
6.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	11 417,00
6.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	11 969,00
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	11 398,00

Начальник отдела цен на газ

Д.А. Жиров