



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

от 30.12.2020

№ 39/2020-243

г. Краснодар

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на  
территории Краснодарского края**

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, 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 региональной энергетической комиссии - департамента цен и 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (далее - стандартизированные тарифные ставки) для следующих газораспределительных организаций (далее – ГРО) Краснодарского края:

- 1) АО «Газпром газораспределение Краснодар» (приложение 1).
- 2) АО «Краснодаргоргаз» (приложение 2).
- 3) АО «Новороссийскгоргаз» (приложение 3).
- 4) АО «Павловскаярайгаз» (приложение 4).
- 5) АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз» (приложение 5).
- 6) ОАО «Апшеронскрайгаз» (приложение 6).
- 7) ОАО «Славянскгоргаз» (приложение 7).
- 8) ООО «Брайзер+» (приложение 8).
- 9) ООО «СМФ «Прометей» (приложение 9).

10) ООО «Тихорецкгазсервис» (приложение 10).

11) ООО «Туапсегоргаз» (приложение 11).

12) ООО «Хоста» (приложение 12).

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 следующие приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края:

от 30.12.2019 № 35/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 22.01.2020 № 3/2020-газ «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

от 19.02.2020 № 6/2020-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

от 08.07.2020 № 16/2020-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2019 № 35/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Краснодарского края»;

от 20.11.2020 № 28/2020-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2019 № 35/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину 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 2021 г.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 12  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30.12.2020 № 39/2020-203

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Хоста»**

№ 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 <sub>1</sub> ):		
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.	51 502,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	164 848,00
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	494 049,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	58 888,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	229 886,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	1 034 784,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	761 899,00
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.	38 986,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	147 533,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	411 681,00
1.2.1.4	3001 - 4000 м	руб.	1 118 804,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	83 940,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	160 731,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	620 083,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	481 330,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 646 579,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 500 818,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	3 305 210,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 425 949,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	6 513 772,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 353 762,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 490 591,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 259 364,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	4 565 341,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	5 546 974,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 355 595,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	9 449 450,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
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	6 844 887,00
4.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	21 155 716,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	28 372,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 987,00
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	3 661,00
5.4	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	908,00
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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	841,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
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.	2 911,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 655,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 371,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 176,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 550,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 772,00
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.	18 927,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	11 447,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	17 991,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 488,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 474,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	57 528,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	36 943,00
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.	5 428,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 566,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 092,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 855,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	8 425,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	40 279,00
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.	7 307,00

6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 855,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 569,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	41 628,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 799,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	14 079,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	45 954,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	47 451,00
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.	6 162,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	7 278,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 779,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	8 938,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 430,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	9 039,00
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.	8 832,00
6.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	9 240,00
6.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	9 710,00
6.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	9 008,00
6.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	9 829,00
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	9 361,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров