



**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 1
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010 - 293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
для АО «Газпром газораспределение Краснодар»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С 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.	76 891,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	188 860,00
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.	94 476,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	293 681,00
1.1.2.3	1001 – 2000 м	руб.	1 034 784,00
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.	107 538,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	200 386,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	615 756,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	180 273,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	240 197,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	766 937,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 415 668,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 887 863,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	3 316 729,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 661 453,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	3 350 646,00
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 ₃):		

3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 252 634,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	2 092 224,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 740 856,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 788 900,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 340 602,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С 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	13 844 775,00
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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 567,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	864,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	2 842,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 038,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 502,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 678,00
6.2.1.1.1.5	325 - 425 мм	руб.	8 266,00
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.	20 570,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	13 561,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	22 739,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	39 334,00
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.	6 224,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 209,00
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.	15 443,00
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.	7 871,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 855,00
6.2.1.2.2.3	219 - 272 мм	руб.	70 960,00

6.2.1.2.2.4	273 - 324 мм	руб.	9 799,00
6.2.1.2.2.5	325 - 425 мм	руб.	14 079,00
6.2.1.2.2.6	426 - 529 мм	руб.	55 620,00
6.2.1.2.2.7	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.	5 496,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	5 626,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 399,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 557,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	13 917,00
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	225 - 314 мм	руб.	8 275,00

Начальник отдела цен на газ

 Д.А. Жиров

Приложение 2
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2020 № 39/2020-293

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

№ 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.	18 371,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	164 848,00
1.1.1.3	501 м – 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.	22 894,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	229 886,00
1.1.2.3	1001 м – 2000 м	руб.	1 034 784,00
1.1.2.4	2001 – 3000 м	руб.	761 889,00
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.	20 338,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	47 566,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	411 681,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	27 204,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	71 712,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	446 393,00
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 ₂):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 747 697,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 125 411,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 146 351,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 526 427,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 751 466,00
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 стро-		

	ительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С ₃):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 344 091,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 888 061,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 725 240,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	5 509 268,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	10 908 860,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С 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	4 675 254,00
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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
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 ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	878,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	3 526,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 767,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 212,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 171,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 550,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 384,00
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.	6 275,00
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.	3 559,00
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.	6 902,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 631,00
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.	9 832,00
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.	11 563,00

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.	36 288,00
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.	8 019,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 905,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 961,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	8 744,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 000,00
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.	9 218,00
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.	9 374,00
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

Приложение 3
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-293

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С 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.	65 999,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	122 338,00
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.	72 441,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	169 011,00
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.	68 426,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	229 307,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	411 681,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	95 273,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	207 256,00
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 (С ₂):		
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	3 670 214,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	5 829 295,00
2.1.4	159-218 мм	руб. за 1 км	6 044 215,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	8 593 580,00
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 строитель-		

ством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С ₃):			
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	5 742 890,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	6 329 090,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	5 726 590,00
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 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	6 844 887,00
4.1.1.2	110-158 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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
6	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 (С ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	901,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	5 361,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 968,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 150,00
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.	57 538,00
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.	4 726,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 975,00
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.	10 585,00
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.	4 279,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	4 058,00
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, до 0,6 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

Приложение 4
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-203

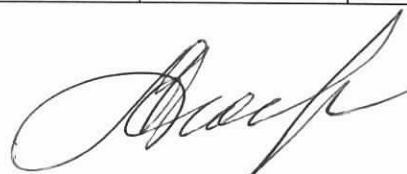
**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
для АО «Павловскаярайгаз»**

№ 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.	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.	12 977,00
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 ₂):		
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 (C ₃):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	1 734 936,00
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 (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	6 844 887,00
4.1.1.2	110-158 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 (C ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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 (C ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1})	руб.	487,00
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.	2 697,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	1 688,00
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.	3 328,00
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.	4 482,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 196,00
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.	6 742,00
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.	13 030,00
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.	3 622,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	4 676,00
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

Приложение 5
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоис-
пользующего оборудования к сетям газораспределения
для АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз»**

№ 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.	42 762,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	164 848,00
1.1.1.3	101 - 500 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.	19 005,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	83 687,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	411 681,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	211 967,00
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 ₂):		
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	2 913 708,00
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 строитель-		

ством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С ₃):			
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	1 905 880,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	4 565 341,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 911 706,00
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 ₄):		
4.	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	6 844 887,00
4.1.2	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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 706,00
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 ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	783,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	3 805,00
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		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.	7 404,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	7 278,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 024,00
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		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

Приложение 6
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2020 № 39/2020-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоис-
пользующего оборудования к сетям газораспределения
для ОАО «Апшеронскрайгаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С 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.	67 944,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	93 785,00
1.1.1.3	101 - 500 м		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
1.2.2	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.	114 195,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	620 083,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
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	1 610 884,00
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	6 953 156,00
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 ₃):		

3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 259 364,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	2 967 851,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	5 546 974,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 355 594,00
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 (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	6 844 887,00
4.1.1.2	110-158 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 (C ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3.	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 706,00
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.	720,00
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.	2 483,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 216,00
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.	8 958,00
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

Начальник отдела цен на газ

 Д.А. Жиров

Приложение 7
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-293

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

№ 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.	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 ₂):		
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 ₃):		
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 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	6 844 887,00
4.1.1.2	110-158 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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	581,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	4 427,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 463,00
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.	10 765,00
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.	
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

Приложение 8
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-293

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки*
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.	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 ₂):		
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 ₃):		
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 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	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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	841,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	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
*Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации			

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 9
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2020 № 39/2020-293

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

№ 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.	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 ₂):		
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 стро-		

	ительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C ₃):		
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 (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	6 844 887,00
4.1.1.2	110-158 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 (C ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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, бесхозной 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.	841,00
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.	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

Приложение 10
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-293

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С 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.	51 502,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	164 848,00
1.1.1.3	101 - 500 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.	38 798,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	147 533,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	207 603,00
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 (С ₂):		
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	1 817 590,00
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	2 642 225,00
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 ₃):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	849 854,00
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 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	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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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 ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	695,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	2 403,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 908,00
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.	4 772,20
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.	8 465,00
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

Приложение 11
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-243

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С 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.	37 320,00
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.	43 615,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	181 309,00
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.	62 662,00
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.	422 218,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	500 066,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	481 330,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 840 775,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 922 019,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 956 408,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 250 709,00
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 ₃):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	4 618 415,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	5 544 976,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	7 848 059,00
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 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	6 844 887,00
4.1.1.2	110-158 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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 834,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	814,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	7 045,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 655,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 158,00
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.	4 448,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	5 106,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	7 308,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	5 106,00
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.	8 559,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	9 946,00
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.	8 662,00
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.	8 639,00
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

Приложение 12
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2010 № 39/2010-293

**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 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.	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 ₂):		
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 ₃):		
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 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	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 ₅):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	28 372,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 987,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 661,00
5.4	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	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 ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	841,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С _{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.	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