



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 26 декабря 2022 г. № 606-РК

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск», на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (в ред. постановлений Правительства РФ от 22.05.2002 № 328, от 07.12.2006 № 750, от 28.05.2007 № 333, от 10.12.2008 № 950, от 27.01.2009 № 46, от 23.07.2009 № 606, от 27.11.2010 № 943, от 31.12.2010 № 1205, от 18.08.2011 № 685, от 24.11.2011 № 972, от 27.01.2012 № 37, от 16.04.2012 № 323, от 13.11.2013 № 1018, от 30.12.2013 № 1314, от 15.04.2014 № 342, от 19.06.2014 № 566, от 18.10.2014 № 1074, от 03.12.2014 № 1305, от 04.09.2015 № 941, от 17.05.2016 № 432, от 27.12.2017 № 1663, от 30.01.2018 № 82, от 29.10.2018 № 1282, от 30.11.2018 № 1442, от 21.12.2018 № 1622, от 21.02.2019 № 179, от 05.09.2019 № 1164, от 19.03.2020 № 305, от 24.11.2020 № 1907, от 20.03.2021 № 425, от 13.09.2021 № 1549, от 01.11.2021 № 1899, от 07.05.2022 № 826, от 10.06.2022 № 1061, от 02.09.2022 № 1554, от 26.10.2022 № 1910), приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (в ред. приказов ФАС России от 26.02.2021 № 157/21, от 11.11.2021 № 1256/21), постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской

КОПИЯ ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

области» (в редакции постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617, от 18.01.2017 № 26, от 29.03.2017 № 173, от 26.07.2017 № 425, от 31.10.2017 № 623, от 06.12.2017 № 714, от 18.12.2017 № 748, от 05.02.2018 № 81, от 30.08.2018 № 523, от 05.10.2018 № 611, от 07.12.2018 № 742, от 25.12.2018 № 805 от 07.05.2019 № 288, от 11.07.2019 № 432, от 08.11.2019 № 705, от 03.06.2020 № 437, от 28.08.2020 № 665, от 30.06.2021 № 412, от 06.09.2021 № 591, от 16.09.2021 № 611, от 22.12.2022 № 1001), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 26.12.2022 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск», на 2023 год согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года.

Министр

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ
Ответственный секретарь
по тарифам и ценам А.С.



И.В. Владимиров

Приложение № 1
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 26.12.2022 № 606-РК

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям акционерного общества
«Газпром газораспределение Обнинск», на 2023 год.**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С ₁):		
1.1.	Строительство надземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	108 774
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	428 183
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	724 599
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 204 842
1.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	1 606 650
1.1.6.	3001 - 4000 м	руб.	2 021 250
1.1.7.	4001 - 5000 м	руб.	2 411 274
1.1.8.	5001 м и более	руб.	2 411 274
1.2.	Строительство надземным способом газопровода диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	116 580
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	445 290
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	726 865
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 199 379
1.2.5.	2001 - 3000 м	руб.	1 683 757
1.2.6.	3001 - 4000 м	руб.	2 110 154
1.2.7.	4001 - 5000 м	руб.	2 510 665
1.2.8.	5001 м и более	руб.	-
1.3.	Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.3.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	155 611
1.3.2.	101 - 500 м	руб.	610 810
1.3.3.	501 - 1000 м	руб.	1 002 014
1.3.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 596 766
1.3.5.	2001 - 3000 м	руб.	2 069 335
1.3.6.	3001 - 4000 м	руб.	2 554 694
1.3.7.	4001 - 5000 м	руб.	3 007 619
1.3.8.	5001 м и более	руб.	-
1.4.	Строительство подземным способом газопровода диаметром 100 мм и выше,		

КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

протяженностью:			
1.4.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	168 621
1.4.2.	101 - 500 м	руб.	661 545
1.4.3.	501 - 1000 м	руб.	1 079 074
1.4.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 705 635
1.4.5.	2001 - 3000 м	руб.	2 197 856
1.4.6.	3001 - 4000 м	руб.	2 702 868
1.4.7.	4001 - 5000 м	руб.	3 173 264
1.4.8.	5001 м и более	руб.	-
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 954 145
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 954 145
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	1 954 145
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 346 526
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 459 038
2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км	4 541 405
2.1.7.	325 - 425 мм	руб./км	5 655 516
2.1.8.	426 - 529 мм	руб./км	7 862 197
2.1.9.	530 мм и выше	руб./км	11 874 456
2.2.	Строительство подземным способом газопровода диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 819 803
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 819 803
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 819 803
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	3 903 653
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	5 098 022
2.2.6.	273 - 324 мм	руб./км	7 954 538
2.2.7.	325 - 425 мм	руб./км	8 244 250
2.2.8.	426 - 529 мм	руб./км	11 803 034
2.2.9.	530 мм и выше	руб./км	14 028 523
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С ₃):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 344 156
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	2 795 715
3.3.	160 - 224 мм	руб./км	5 390 692
3.4.	225 - 314 мм	руб./км	9 460 640
3.5.	315 - 399 мм	руб./км	18 453 178
3.6.	400 мм и выше	руб./км	27 906 062
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С ₄):		
4.1	Стальные газопроводы:		
4.1.1.	50 мм и менее		
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	3 321 146
4.1.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	3 321 146
4.1.1.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	3 321 146
4.1.2.2.	в грунтах III группы	руб./км	3 321 146
4.1.2.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-

КОПИЯ ВЕРНА
 Ответственный секретарь комиссии
 по тарифам и ценам А.О. Финакин

4.1.3.	101 - 158 мм		
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	5 188 403
4.1.3.2.	в грунтах III группы	руб./км	5 188 403
4.1.3.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.1.4.	159 - 219 мм		
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.4.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.1.4.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	5 578 784
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	5 578 784
4.2.1.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.2.2.	110 - 158 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	8 827 257
4.2.2.2.	в грунтах III группы	руб./км	8 827 257
4.2.2.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.2.3.	159 - 219 мм		
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.2.3.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.2.3.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C ₅):		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	29 618
5.2.	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	8 462
5.3.	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	2 607
5.4.	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 491
5.5.	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 011
5.6.	2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³	606
5.7.	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м ³	697
5.8.	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м ³	556
5.9.	5000 - 9999 м ³ /час	руб./м ³	870
5.10.	10000 - 19999 м ³ /час	руб./м ³	593
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час	руб./м ³	377
5.12.	30000 м ³ /час и выше	руб./м ³	378
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C ₆):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	338
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	338
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	338
6.4.	свыше 3 кВт	руб./м ³	338
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1}):		
7.1.	Стальные газопроводы		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	5 179
7.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	5 179
7.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	5 179
7.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	5 179

КОПИЯ ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

7.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	5 179
7.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	5 179
7.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	5 179
7.1.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	5 179
7.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	5 179
7.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	5 179
7.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	5 179
7.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	5 179
7.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	5 179
7.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	5 179
7.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	5 179
7.1.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	5 179
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	5 179
7.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	5 179
7.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	5 179
7.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	5 179
7.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	5 179
7.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	5 179
7.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	5 179
7.1.2.1.8.	530 мм и выше	руб.	5 179
7.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	5 179
7.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	5 179
7.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	5 179
7.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	5 179
7.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	5 179
7.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	5 179
7.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	5 179
7.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	5 179
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	5 179
7.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	5 179
7.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	5 179
7.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	5 179
7.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	5 179
7.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	5 179
7.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	5 179
7.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	5 179
7.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	5 179
7.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	5 179
7.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	5 179

7.2.2.6.	400 мм и выше	руб.	5 179
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С _{7.2}):		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	19 765
8.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	21 301
8.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	25 351
8.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	25 351
8.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 351
8.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	25 351
8.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	25 351
8.1.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	25 351
8.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	35 030
8.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	36 523
8.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	38 168
8.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	38 168
8.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	39 792
8.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	40 044
8.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	41 472
8.1.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	41 472
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	19 765
8.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	21 301
8.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	25 351
8.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	25 351
8.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	43 046
8.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	50 313
8.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	60 914
8.1.2.1.8.	530 мм и выше	руб.	60 914
8.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	35 030
8.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	36 523
8.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	38 168
8.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	38 168
8.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	39 792
8.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	40 044
8.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	41 472
8.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	45 186
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	8 971
8.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	16 317

КОПИЯ ВЕРНА
 Ответственный секретарь комиссии
 по тарифам и ценам А.О. Финакин

8.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	19 495
8.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	21 391
8.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	23 036
8.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	23 289
8.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	14 896
8.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	16 317
8.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	19 495
8.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	21 391
8.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	23 036
8.2.2.6.	400 мм и выше	руб.	23 289

Калужской обл.

КОПИЯ ВЕРНА

Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м³/час внутри границ земельных участков заявителей при создании сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд, на 2023 г.

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	Проектирование сети газопотребления	руб.	6 425
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
2.1.	Строительство наземным способом стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 805 680
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 805 680
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 805 680
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 912 190
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 912 190
2.2.	Строительство подземным способом стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 597 680
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 597 680
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 597 680
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 597 680
2.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 597 680
2.3.	Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 348 840
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 580 060
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./км	1 725 230
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}):		
3.1.	до 10 м ³ /час (вкл.)	руб.	30 207
3.2.	11 - 20 м ³ /час	руб.	60 415
3.3.	21 - 31 м ³ /час	руб.	90 622
3.4.	32 - 49 м ³ /час	руб.	120 830
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу}):		
4.1.	Установка отключающих устройств	руб.	559
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода		

КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

объекта капитального строительства Заявителя (С ^г _{окс}):			
5.1	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	10 мм и менее	руб./км	1 496 690
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	1 496 690
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 606 240
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	1 699 360
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	1 803 240
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}):		
6.1.	Установка прибора учета	руб.	4 471
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гно}):		
7.1.	Установка плиты газовой	руб.	1 568
7.2.	Установка газового котла (колонки) настенного	руб.	3 440
7.3.	Установка газового котла напольного	руб.	3 440
7.4.	Установка газового конвектора	руб.	4 216
7.5.	Установка иного газового оборудования		
7.5.1.	Варочная поверхность	руб.	1 568
7.5.2.	Духовой шкаф	руб.	436

КС
 Ответственный секретарь комиссии
 по тарифам и ценам А.О. Финакин