



ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

П Р И К А З

26 декабрь 2023 года

№ 46/2

г. Симферополь

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на 2024 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым:

- с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 53036 рублей (без НДС);

- с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 63643 рублей (с НДС).

2. Утвердить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Утвердить на 2024 год для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Утвержденные данным приказом плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются по 31 декабря 2024 года включительно.

5. Признать утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29 декабря 2022 года № 68/2 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики

Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2024 года.

**Председатель
Государственного комитета**



С. МШАНЕЦКАЯ

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ
КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2024 ГОД**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
0	Стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	рублей за одно присоединение	1351
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (Clink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	14 647
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	52 084
1.1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	79 393
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		225 878
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	43 303
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	21 445
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	159 664
1.1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	574 959
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 151
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	71 264
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	495 285
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 413 908
1.2.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	875 991
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	19 714

1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	368 400
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	106 407
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 456 821
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки, в расчете на 1 км (C2ik)		
2.1.	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 978 733
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 413 768
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 970 191
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	5 399 076
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	4 514 637
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 440 024
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 376 216
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 012 826
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 912 933
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 914 540
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C3j)		
3.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 654 301
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 723 354
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	4 012 574
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 444 135
4.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n)		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	50 мм и менее	руб./км	
4.1.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	3 353 812
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	12 188 660
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	7 049 834
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	7 644 197
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1.	в грунтах III группы	руб./км	9 163 590

5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (С5m)		
5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	12 547
5.2.	40 - 99 м3/час	руб./м3	7 651
5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	5 640
5.4.	400 - 999 м3/час	руб./м3	2 390
5.5.	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 418
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (С6)		
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (С7.1)	руб.	2 651

7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в расчете на одно подключение (С7.2)		
7.2.1.	стальные газопроводы		
7.2.1.1.	надземная (надземная) прокладка		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	8 895
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 099
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 104
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 769
7.2.1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	7 665
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 772
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	13 481
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	18 681
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	15 406
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	22 703
7.2.1.2.	подземная прокладка газопровода		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	9 421
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 113
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 322
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	12 790
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 020
7.2.1.2.1.6.	426 - 529 мм	руб.	39 421
7.2.1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	8 747
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	6 323

7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	12 434
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	24 610
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 165
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	27 086
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	38 151
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	42 113
7.2.2.	полиэтиленовые газопроводы (подземная прокладка)		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	7 952
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	8 554
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 820
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	23 695
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	6 526
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	13 806

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
ЗАЯВИТЕЛЯ, НА 2024 ГОД**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
0	Стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	рублей за одно присоединение	1351
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		
1.1.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	4 932
1.2.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	7 480
1.3.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м	руб./ед.	8 509
1.4.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м с установкой надомного регулятора	руб./ед.	10 135
1.5.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) и внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	11 490
1.6.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного	руб./ед.	12 791

	типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) с установкой надомного регулятора и внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м		
1.7.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	93 744
1.8.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	64 650
1.9.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	76 964
1.10.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	107 056
1.11.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	77 961
1.12.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	90 276
1.13.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию (при протяженности сети 2001-3000 м с установкой ГРПШ с расходом свыше 50 м ³ /час без установки узла учета газа) при технологическом присоединении в пределах границ земельного участка (Спр)	руб./ед.	792 241
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг)		
2.1.	стальные газопроводы		
2.1.1.	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1.1.	наружным диаметром 25 мм и менее	руб./км	1714824
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1689515
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2398290
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2325060
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	2626444
2.1.1.6.	77 - 89 мм	руб./км	3285145
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2460889
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	2513560
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		

2.2.1.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.1.	32 мм и менее	руб./км	2535047
2.2.1.2.	33 - 63 мм	руб./км	3372969
2.2.1.3.	64 - 90 мм сверить	руб./км	3662855
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1.	при установке шкафного пункта редуцирования давления газа (ГРПП)		
3.1.1.	до 10 м ³ /ч	руб./м ³	7611
3.1.2.	11 - 20 м ³ /ч	руб./м ³	5168
3.1.3.	21 - 31 м ³ /ч	руб./м ³	3335
3.1.4.	32 - 49 м ³ /ч	руб./м ³	2109
3.2.	при установке надомного регулятора (регулятор)		
3.2.1.	до 10 м ³ /ч	руб./установка	23763
3.2.2.	11 - 20 м ³ /ч	руб./установка	24103
3.2.3.	21 - 31 м ³ /ч	руб./установка	24103
3.2.4.	32 - 49 м ³ /ч	руб./установка	26101
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)		
4.1.	15 мм	руб./ед.	723
4.2.	20 мм	руб./ед.	1 067
4.3.	25 мм	руб./ед.	1 565
4.4.	32 мм	руб./ед.	2 021
4.5.	40 мм	руб./ед.	3 038
4.6.	50 мм	руб./ед.	4 362
4.7.	65 мм	руб./ед.	10 056
4.8.	80 мм	руб./ед.	11 727
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Ст_окс)		
5.1.	стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	1 895 204
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	1 908 583
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	2 600 418
5.1.4.	26 - 32 мм	руб./км	2 860 148
5.2.	Прокладка газопровода(металлополимер), диаметром :		
5.2.1.	11-15 мм	руб./км	2 922 912
5.2.2.	16-20 мм	руб./км	2 928 607
5.3.	Прокладка газопровода(Медь), диаметром :		
5.3.1.	11-15 мм	руб./км	3 042 071
5.3.2.	16-20 мм	руб./км	3 131 459
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу)		
6.1.	без учета стоимости шкафа		
6.1.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	6 639
6.1.2.	счетчик марки G 2.5 Т	руб./ед.	7 537
6.1.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	6 639
6.1.4.	счетчик марки G 4 Т	руб./ед.	7 649
6.1.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	10 259
6.1.6.	счетчик марки G 6 Т	руб./ед.	10 979
6.2.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа		
6.2.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м ³ /ч	руб./ед.	133 757
6.2.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым	руб./ед.	507 085

	расходом 25 м ³ /ч		
6.2.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м ³ /ч	руб./ед.	514 650
6.3.	для низкого давления без учета стоимости шкафа		
6.3.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м ³ /ч		48 010
6.3.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч	руб./ед.	362 200
6.3.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м ³ /ч	руб./ед.	369 765
6.4.	для среднего давления с учетом стоимости шкафа		
6.4.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч	руб./ед.	365 153
6.4.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 57 м ³ /ч	руб./ед.	719 605
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО)		
7.1.	Монтаж газовой плиты (варочной панели)	руб./ед.	615
7.2.	Монтаж проточного водонагревателя	руб./ед.	2 480
7.3.	Монтаж емкостного водонагревателя напольного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	1 401
7.4.	Монтаж емкостного водонагревателя навесного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	2 400