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

12 ноябрь 2026 года № 45/1

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 11 декабря 2025 года № 39/2 «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 2026 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, а также цен (стоимости) услуг по техническому обслуживанию единицы внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутридомового газового оборудования в жилом доме и цен (стоимости) работ по установке и замене такого оборудования», 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. Внести изменения в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 11 декабря 2025 года № 39/2 «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 2026 год», изложив приложения № 1 и № 2 к нему в новой редакции (прилагаются).

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после его опубликования.

Председатель
Государственного комитета **С. МШАНЕЦКАЯ**

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 11 декабря 2025 года № 39/2
(в редакции приказа Государственного
комитета по ценам и тарифам
Республики Крым
от 12 ноября 2026 года № 45/1)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 01.01.2026 по 31.01.2026 (включительно)**

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923

1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (C7.1)	руб.	2 743

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.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187

7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 01.02.2026 по 24.02.2026 (включительно)

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (C7.1)	руб.	2 743

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.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187

7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 25.02.2026 по 22.03.2026 (включительно)

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (C7.1)	руб.	2 743

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.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042

7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 23.03.2026 по 29.03.2026 (включительно)

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (C7.1)	руб.	2 743
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 (C7.2)		
7.2.1.	стальные газопроводы		
7.2.1.1.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673

7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 30.03.2026 по 17.05.2026 (включительно)

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (С7.1)	руб.	2 743
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.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673

7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11
7.2.4.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.4.1.	подземная прокладка		
7.2.4.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.4.1.2.	273-324 мм	руб.	2 104 174,86

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 18.05.2026 по 28.06.2026 (включительно)

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
4.1.1.2	наружным диаметром 160-219 мм	руб./км	46 166 535,17
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (C7.1)	руб.	2 743
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 (C7.2)		
7.2.1.	стальные газопроводы		
7.2.1.1.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673

7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11
7.2.4.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.4.1.	подземная прокладка		
7.2.4.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.4.1.2.	273-324 мм	руб.	2 104 174,86

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 29.06.2026 по 06.09.2026 (включительно)

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107

2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.1.4.	159-218 мм	руб./км	2 710 012,60
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
4.1.1.2	наружным диаметром 160-219 мм	руб./км	46 166 535,17
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (С7.1)	руб.	2 743
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.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330

7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11
7.2.4.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.4.1.	подземная прокладка		
7.2.4.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.4.1.2.	273-324 мм	руб.	2 104 174,86

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 07.09.2026 по 22.11.2026 (включительно)

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107

2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.1.4.	159-218 мм	руб./км	2 710 012,60
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
4.1.1.2	наружным диаметром 160-219 мм	руб./км	46 166 535,17
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (С7.1)	руб.	2 743
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.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673

7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11
7.2.4.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.4.1.	подземная прокладка		
7.2.4.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
7.2.4.1.2.	273-324 мм	руб.	2 104 174,86
7.2.4.1.3.	325-425 мм	руб.	2 227 116,5

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД
на период с 23.11.2026 по 31.12.2026

№ 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	3893
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.1.5	2001 – 3000 м	руб.	1 515 784
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621
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	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 568
2.1.4.	159-218 мм	руб./км	2 710 012,60
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
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	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
4.1.1.2	наружным диаметром 160-219 мм	руб./км	46 166 535,17
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	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, 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		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (С7.1)	руб.	2 743
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.	наземная (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.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
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.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653

7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
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.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
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.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11
7.2.4.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.4.1.	подземная прокладка		
7.2.4.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
7.2.4.1.2.	273-324 мм	руб.	2 104 174,86
7.2.4.1.3.	325-425 мм	руб.	2 227 116,5

Приложение № 2
к приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 11 декабря 2025 года № 39/2
(в редакции приказа Государственного
комитета по ценам и тарифам
Республики Крым
от 12 ноября 2026 года № 45/1)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ, НА 2026 ГОД
на период с 01.01.2026 по 22.11.2026 (включительно)**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		
1.1.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	6 097
1.2.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	9 246
1.3.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	10 519
1.4.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	12 529
1.5.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	14 204
1.6.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) с установкой надомного регулятора и внутридворовым (фасадным)/внутридомовым	руб./ед.	15 812

	газопроводом до 50 м		
1.7.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	115 883
1.8.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	84 912
1.9.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	89 194
1.10.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	140 610
1.11.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	102 396
1.12.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	100 436
1.13.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию (при протяжённости сети 2001-3000 м с установкой ГРПШ с расходом свыше 50 м3/час без установки узла учета газа) при технологическом присоединении в пределах границ земельного участка (Спр)	руб./ед.	1 049 947
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	2 759 877
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	2 858 483
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2 927 609
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2 986 094
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	3 093 772
2.1.1.6.	77 - 89 мм	руб./км	3 093 772
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2 885 381
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	2 858 483
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.1.	32 мм и менее	руб./км	3 035 859
2.2.1.2.	33 - 63 мм	руб./км	3 588 322
2.2.1.3.	64 - 90 мм сверить	руб./км	4 628 917
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку		

	пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1.	при установке надомного регулятора (регулятор)		
3.1.1.	до 10 м^3/ч	руб./установка	24 206
3.1.2.	11 - 20 м^3/ч	руб./установка	25 258
3.1.3.	21 - 31 м^3/ч	руб./установка	25 141
3.1.4.	32 - 49 м^3/ч	руб./установка	27 691
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)		
4.1.	15 мм	руб./ед.	939
4.2.	20 мм	руб./ед.	1 175
4.3.	25 мм	руб./ед.	1 767
4.4.	32 мм	руб./ед.	2 293
4.5.	40 мм	руб./ед.	3 327
4.6.	50 мм	руб./ед.	4 647
4.7.	65 мм	руб./ед.	10 145
4.8.	80 мм	руб./ед.	11 811
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сг_окс)		
5.1.	стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	1 201 025
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	1 235 115
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	1 276 561
5.1.4.	26 - 32 мм	руб./км	1 348 571
5.2.	Прокладка газопровода(металлополимер), диаметром :		
5.2.1.	11-15 мм	руб./км	1 315 499
5.2.2.	16-20 мм	руб./км	1 315 073
5.3.	Прокладка газопровода(Медь), диаметром :		
5.3.1.	11-15 мм	руб./км	1 727 534
5.3.2.	16-20 мм	руб./км	2 362 361
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу)		
6.1.	для низкого давления без учета стоимости шкафа, без установки телеметрии		
6.1.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	5 758
6.1.2.	счетчик марки G 2.5 T	руб./ед.	6 795
6.1.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	5 758
6.1.4.	счетчик марки G 4 T	руб./ед.	6 795
6.1.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	8 961
6.1.6.	счетчик марки G 6 T	руб./ед.	9 768
6.2.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, без установки телеметрии		
6.2.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	6 966
6.2.2.	счетчик марки G 2.5 T	руб./ед.	8 003
6.2.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	6 966
6.2.4.	счетчик марки G 4 T	руб./ед.	8 003
6.2.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	10 169
6.2.6.	счетчик марки G 6 T	руб./ед.	10 976
6.3.	для низкого давления без учета стоимости шкафа, с модулем телеметрии		
6.3.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым	руб./ед.	46 466

	расходом 16 м^3/ч		
6.3.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	55 947
6.3.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед.	70 533
6.4.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, с модулем телеметрии		
6.4.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м^3/ч	руб./ед.	72 708
6.4.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	82 189
6.4.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед	96 775
6.5.	для среднего давления с учетом стоимости шкафа и модулем телеметрии с внешним ИП ББТ		
6.5.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	680 074
6.5.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед.	722 753
6.5.3.	счетчик газа G 40 с максимальным часовым расходом 65 м^3/ч	руб./ед	730 913
6.5.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, с модулем телеметрии с внешним ИП ББТ		
6.5.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	514 478
6.5.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед.	525 796
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО)		
7.1.	Монтаж газовой плиты (варочной панели)	руб./ед.	909
7.2.	Монтаж проточного водонагревателя	руб./ед.	3 674
7.3.	Монтаж емкостного водонагревателя напольного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	2 080
7.4.	Монтаж емкостного водонагревателя навесного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	3 556

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ, НА 2026 ГОД
на период с 23.11.2026 по 31.12.2026

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		
1.1.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	6 097
1.2.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	9 246
1.3.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	10 519
1.4.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	12 529
1.5.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома и летней кухни	руб./ед.	14 204

	(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		
1.6.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) с установкой надомного регулятора и внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	15 812
1.7.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	115 883
1.8.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	84 912
1.9.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	89 194
1.10.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	140 610
1.11.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	102 396
1.12.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	100 436
1.13.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию (при протяжённости сети 2001-3000 м с установкой ГРПШ с расходом свыше 50 м3/час без установки узла учета газа) при технологическом присоединении в пределах границ земельного участка (Спр)	руб./ед.	1 049 947
1.14	Проектные работы по внутреннему газооборудованию многоквартирного жилого дома до 50 квартир, с установкой общего УУГ и наружного котла, фасадного внутриквартирного газопровода, общей протяженностью до 500 м при технологическом присоединении в пределах границ земельного участка Заявителя	руб./ед.	405 227
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	2 759 877
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	2 858 483
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2 927 609
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2 986 094
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	3 093 772
2.1.1.6.	77 - 89 мм	руб./км	3 093 772
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2 885 381
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	2 858 483
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.1.	32 мм и менее	руб./км	3 035 859
2.2.1.2.	33 - 63 мм	руб./км	3 588 322
2.2.1.3.	64 - 90 мм сверить	руб./км	4 628 917
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1.	при установке надомного регулятора (регулятор)		
3.1.1.	до 10 $м^3$/ч	руб./установка	24 206
3.1.2.	11 - 20 $м^3$/ч	руб./установка	25 258
3.1.3.	21 - 31 $м^3$/ч	руб./установка	25 141
3.1.4.	32 - 49 $м^3$/ч	руб./установка	27 691
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)		
4.1.	15 мм	руб./ед.	939
4.2.	20 мм	руб./ед.	1 175
4.3.	25 мм	руб./ед.	1 767
4.4.	32 мм	руб./ед.	2 293
4.5.	40 мм	руб./ед.	3 327
4.6.	50 мм	руб./ед.	4 647
4.7.	65 мм	руб./ед.	10 145
4.8.	80 мм	руб./ед.	11 811
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сг_окс)		
5.1.	стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	1 201 025
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	1 235 115
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	1 276 561
5.1.4.	26 - 32 мм	руб./км	1 348 571
5.2.	Прокладка газопровода(металлополимер), диаметром :		
5.2.1.	11-15 мм	руб./км	1 315 499
5.2.2.	16-20 мм	руб./км	1 315 073
5.3.	Прокладка газопровода(Медь), диаметром :		
5.3.1.	11-15 мм	руб./км	1 727 534
5.3.2.	16-20 мм	руб./км	2 362 361
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу)		
6.1.	для низкого давления без учета стоимости шкафа, без установки телеметрии		
6.1.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	5 758
6.1.2.	счетчик марки G 2.5 T	руб./ед.	6 795
6.1.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	5 758
6.1.4.	счетчик марки G 4 T	руб./ед.	6 795
6.1.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	8 961
6.1.6.	счетчик марки G 6 T	руб./ед.	9 768

6.2.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, без установки телеметрии		
6.2.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	6 966
6.2.2.	счетчик марки G 2.5 T	руб./ед.	8 003
6.2.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	6 966
6.2.4.	счетчик марки G 4 T	руб./ед.	8 003
6.2.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	10 169
6.2.6.	счетчик марки G 6 T	руб./ед.	10 976
6.3.	для низкого давления без учета стоимости шкафа, с модулем телеметрии		
6.3.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м^3/ч	руб./ед.	46 466
6.3.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	55 947
6.3.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед.	70 533
6.4.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, с модулем телеметрии		
6.4.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м^3/ч	руб./ед.	72 708
6.4.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	82 189
6.4.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед	96 775
6.5.	для среднего давления с учетом стоимости шкафа и модулем телеметрии с внешним ИП ББТ		
6.5.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	680 074
6.5.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед.	722 753
6.5.3.	счетчик газа G 40 с максимальным часовым расходом 65 м^3/ч	руб./ед	730 913
6.5.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, с модулем телеметрии с внешним ИП ББТ		
6.5.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м^3/ч	руб./ед.	514 478
6.5.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м^3/ч	руб./ед.	525 796
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО)		
7.1.	Монтаж газовой плиты (варочной панели)	руб./ед.	909
7.2.	Монтаж проточного водонагревателя	руб./ед.	3 674
7.3.	Монтаж емкостного водонагревателя напольного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	2 080
7.4.	Монтаж емкостного водонагревателя навесного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	3 556