



**ДЕРЖАВНИЙ КОМПІТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

П Р И К А З

14 августа 2025 года

№ 26/1

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «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 2025 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. Внести изменения в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «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 2025 год», изложив приложение № 1 к нему в новой редакции (прилагается).

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 26 декабря 2024 года № 48/6
(в редакции приказа Государственного
Комитета по ценам и тарифам
Республики Крым
от 14 августа 2025 года № 26/1)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2025 ГОД
на период с 01.01.2025 по 16.03.2025 (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 соглашениях к нему	рублей за одно присоединение	3203
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.	14 573
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	62 336
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		238 757
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	13 860
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	383 354
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	185 368
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 866
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	76 573
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	613 036
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 551 542
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	103 781
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	530 661

1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	879 603
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 211 416
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	2 660 408
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 868 771
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	4 670 481
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	2 281 456
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 776 562
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	5 733 483
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 781 307
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	10 744 027
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 (C7.1)	руб.	2 712

7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с 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, 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.	9 658
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 478
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 607
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 359
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.	7 964
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	14 728
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 429
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 352
7.2.1.1.2.5.	325 - 425 мм	руб.	9 964
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.	10 909
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	18 173
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 218
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 641
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.	15 319
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 988
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	25 791
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	30 123
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 844

7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 079
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	34 693
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 132
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.	9 073
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 599
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 122
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	13 953
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	13 907
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	114 502

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2025 ГОД
на период с 17.03.2025 по 06.04.2025 (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	3203
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.	14 573
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	62 336
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		238 757
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	13 860
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	383 354
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	185 368
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 866
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	76 573
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	613 036
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 551 542
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	103 781
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	530 661
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	879 603
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 211 416
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	2 660 408
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 868 771
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	4 670 481
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 554 352
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	2 281 456
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 776 562
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	5 733 483
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 781 307
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	10 744 027
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 (C7.1)	руб.	2 712

7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с 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, 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.	9 658
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 478
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 607
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 359
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.	7 964
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	14 728
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 429
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 352
7.2.1.1.2.5.	325 - 425 мм	руб.	9 964
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.	10 909
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	18 173
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 218
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 641
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.	15 319
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 988
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	25 791
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	30 123
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 844

7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 079
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	34 693
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 132
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.	9 073
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 599
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 122
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	13 953
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	13 907
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	114 502

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2025 ГОД
на период с 07.04.2025 по 10.05.2025 (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	3203
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.	14 573
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	62 336
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		238 757
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	13 860
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	383 354
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	185 368
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 866
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	76 573
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	613 036
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 551 542
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	103 781
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	530 661
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	879 603
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 211 416
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	2 660 408
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 868 771
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	4 670 481
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 554 352
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	2 281 456
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 776 562
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	5 733 483
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 781 307
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	10 744 027
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C4j), бестраншейным способом		
4.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	16 886 764
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.	2 712
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с 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, 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.	9 658
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 478
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 607
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 359
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.	7 964
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	14 728
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 429
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 352
7.2.1.1.2.5.	325 - 425 мм	руб.	9 964
7.2.1.1.2.6.	530 мм и выше	руб.	47 455
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.	10 909
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	18 173
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 218
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 641
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.	15 319
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 988
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	25 791
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	30 123
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 844
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 079
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	34 693
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 132
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.	9 073
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 599
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 122
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	13 953
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	13 907
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	114 502

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2025 ГОД
на период с 11.05.2025 по 29.05.2025 (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	3203
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.	14 573
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	62 336
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		238 757
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	13 860
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	383 354
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	185 368
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 866
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	76 573
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	613 036
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 551 542
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	103 781
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	530 661
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	879 603
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 211 416
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	2 660 408
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 868 771
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	4 670 481
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 532 009
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 554 352
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	2 281 456
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 776 562
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	5 733 483
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 781 307
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	10 744 027
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C4j), бестраншейным способом		
4.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	16 886 764
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.	2 712
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с 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, 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.	9 658
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 478
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 607
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 359
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.	7 964
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	14 728
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 429
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 352
7.2.1.1.2.5.	325 - 425 мм	руб.	9 964
7.2.1.1.2.6.	530 мм и выше	руб.	47 455
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.	10 909
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	18 173
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 218
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 641
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.	15 319
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 988
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	25 791
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	30 123
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 844
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 079
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	34 693
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 132
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.	9 073
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 599
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 122
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	13 953
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	13 907
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	114 502

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2025 ГОД
на период с 30.05.2025 по 27.07.2025 (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	3203
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.	14 573
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	62 336
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		238 757
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	13 860
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	383 354
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	185 368
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 866
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	76 573
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	613 036
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 551 542
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	103 781
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	530 661
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	879 603
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 211 416
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	2 660 408
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 868 771
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	4 670 481
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 532 009
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 554 352
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	2 281 456
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 776 562
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	5 733 483
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 781 307
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	10 744 027
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C4j), бестраншейным способом		
4.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	16 886 764
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.	2 712
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с 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, 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.	9 658
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 478
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 607
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 359
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.	7 964
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	14 728
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 429
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 352
7.2.1.1.2.5.	325 - 425 мм	руб.	9 964
7.2.1.1.2.6.	530 мм и выше	руб.	47 455
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.	10 909
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	18 173
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 218
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 641
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.	15 319
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 988
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	25 791
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	30 123
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 844
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 079
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	34 693
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 132
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.	9 073
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 599
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 122
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	13 953
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	13 907
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	114 502
7.2.3.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка газопроводы		
7.2.3.1.1	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.3.1.2	530 мм и выше	руб.	1 743 982,22

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2025 ГОД
на период с 28.07.2025 по 22.08.2025 (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	3203
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.	14 573
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	62 336
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		238 757
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	13 860
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	383 354
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	185 368
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 866
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	76 573
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	613 036
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 551 542
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	103 781
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	530 661
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	879 603
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 211 416
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	2 660 408
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 868 771
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	4 670 481
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 532 009
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 554 352
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	2 281 456
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 776 562
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	5 733 483
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 781 307
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	10 744 027
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C4j), бестраншейным способом		
4.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	16 886 764
4.2.	наружным диаметром 110-159 мм	руб./км	21 193 657,89
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.	2 712
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с 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, 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.	9 658
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 478
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 607
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 359
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.	7 964
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	14 728
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 429
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 352
7.2.1.1.2.5.	325 - 425 мм	руб.	9 964
7.2.1.1.2.6.	530 мм и выше	руб.	47 455
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.	10 909
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	18 173
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 218
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 641
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.	15 319
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 988
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	25 791
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	30 123
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 844
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 079
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	34 693
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 132
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.	9 073
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 599
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 122
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	13 953
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	13 907
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	114 502
7.2.3.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка газопроводы		
7.2.3.1.1	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.3.1.2	530 мм и выше	руб.	1 743 982,22

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2025 ГОД
на период с 23.08.2025 по 31.12.2025 (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	3203
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.	14 573
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	62 336
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		238 757
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	13 860
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	383 354
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	185 368
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 866
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	76 573
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	613 036
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 551 542
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	103 781
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	530 661
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	879 603
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 211 416
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	2 660 408
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 868 771
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	4 670 481
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 532 009
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 554 352
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	2 281 456
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 776 562
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	5 733 483
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 781 307
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	10 744 027
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C4j), бестраншейным способом		
4.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	16 886 764
4.2.	наружным диаметром 110-159 мм	руб./км	21 193 657,89
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 400 - 999 м3/час	руб./м3	923,27
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 к-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.	2 712
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 к-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.	9 658
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 478
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 607
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 359
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.	7 964
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	14 728

7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 429
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 352
7.2.1.1.2.5.	325 - 425 мм	руб.	9 964
7.2.1.1.2.6.	426 - 529 мм	руб.	34 560,04
7.2.1.1.2.7.	530 мм и выше	руб.	47 455
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.	10 909
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	18 173
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 218
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 641
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.	15 319
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 988
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	25 791
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	30 123
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 844
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 079
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	34 693
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 132
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.	9 073
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 599
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 122
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	13 953
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	13 907
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	114 502
7.2.3.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка газопроводы		
7.2.3.1.1.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.3.1.2.	530 мм и выше	руб.	1 743 982,22