



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

10 марта 2022 года

№11/1

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым 30.12.2021 №61/1 «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 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 27.06.2014 № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2021 № 61/1 «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 2022 год» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Приложение № 1 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением к настоящему приказу.

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 30.12.2021 № 61/1
в редакции приказа Государственного
комитета по ценам и тарифам
Республики Крым
от 10.03.2022 №11/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2022 год**

с 01.01.2022 по 10.03.2022

N п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
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.	19 642
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	22 406
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	130 086
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	15 527
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	27 281
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	34 889
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	53 624
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	505 493
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	36 096
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	168 336
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	133 978
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки, в расчете на 1 км (C2ik)		
2.1.	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 377 283
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 791 085

2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 792 395
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 478 475
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	903 996
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 390 621
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	1 721 291
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 635 867
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C3j)		
3.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 251 533
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	1 407 306
3.3.	160 - 224 мм	руб./км	3 035 732
3.4.	225 - 314 мм	руб./км	3 791 363
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n)		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	51 - 100 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	10 423 274
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 028 747
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1	в грунтах III группы	руб./км	7 836 351
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (C5m)		
5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	6 236
5.2.	40 - 99 м3/час	руб./м3	6 820
5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	4 823
5.4.	400 - 999 м3/час	руб./м3	2 044
5.5.	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 212
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (C6)		
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 бесхозайного 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.	2 325
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозайной 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 бесхозайного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в расчете на одно подключение (С7.2)		
7.2.1.	стальные газопроводы		
7.2.1.1	надземная (надземная) прокладка		
7.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 948
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	8 216
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	7 297
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	13 412
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.	4 989
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	6 099
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	6 738
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	13 791
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	14 376
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	19 500
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.	4 384
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 506

7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 932
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	13 336
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	20 499
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.	6 896
7.2.1.2.2.2	108 - 158 мм	руб.	6 944
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	6 094
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	22 342
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	13 986
7.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	22 191
7.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	31 256
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	34 503
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.	4 787
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	11 234
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	10 292
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 700
7.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	20 533
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	11 311

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2022 год

с 11.03.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
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.	19 642
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	22 406
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	130 086
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	15 527
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	27 281
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	471 058

1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	34 889
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	53 624
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	505 493
1.2.1.4	1001 - 2000 м	руб.	408 545
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	36 096
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	168 336
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	133 978
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки, в расчете на 1 км (C2ik)		
2.1.	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 377 283
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 791 085
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 792 395
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 478 475
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	903 996
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 390 621
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	1 721 291
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 635 867
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C3j)		
3.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 251 533
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	1 407 306
3.3.	160 - 224 мм	руб./км	3 035 732
3.4.	225 - 314 мм	руб./км	3 791 363
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n)		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	51 - 100 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	10 423 274
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 028 747
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1	в грунтах III группы	руб./км	7 836 351
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (C5m)		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	6 236
5.2.	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	6 820

5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	4 823
5.4.	400 - 999 м3/час	руб./м3	2 044
5.5.	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 212
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (С6)		
7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, 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.	2 325
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.	4 948

7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	8 216
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	7 297
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	13 412
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.	4 989
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	6 099
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	6 738
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	13 791
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	14 376
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	19 500
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.	4 384
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 506
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 932
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	13 336
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	20 499
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.	6 896
7.2.1.2.2.2	108 - 158 мм	руб.	6 944
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	6 094
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	22 342
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	13 986
7.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	22 191
7.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	31 256
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	34 503
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.	4 787
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	11 234
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	10 292
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 700
7.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	20 533
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	11 311



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

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

**КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫ ВЕ
ТАРИФЛЕРИ БОЮНДЖА
ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ**

ВЫПИСКА

**из протокола № 11
Заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам
Республики Крым**

г. Симферополь

10.03.2022 г.

Председатель Правления	Председатель Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – Мшанецкая С.В.
Заместитель председателя Правления:	Первый заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – Леонов И.В.
Секретарь:	Ведущий специалист отдела правового и кадрового обеспечения управления по обеспечению деятельности комитета – А.С. Михальченко
На заседании присутствовали члены правления	
Пономарев А.А.	Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым
Таловер Г.П.	Начальник управления по обеспечению деятельности комитета
Нарижная Е.В.	Начальник контрольно-ревизионного управления
Полякова Г.А.	Начальник управления тарифного регулирования на транспорте и в социальной сфере
Розинов В.Ю.	Начальник отдела контроля в сфере естественных монополий и на товарных рынках Крымского УФАС России

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым 30.12.2021 №61/1 «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 2022 год»

1. **По первому вопросу:** «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым 30.12.2021 №61/1 «Об утверждении