



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ
П Р И К А З**

**КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ТАРИФХЭМКІЭ, ПСЭУАПІЭ
ІЭНАТІЭМ КІЭЛЪЫПЛЪЫНЫМКІЭ И КЪЭРАЛ КОМИТЕТ
У Н А Ф Э**

**КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ
ТАРИФЛЕНИ ЖАНЫ БЛА ЭМ ЖАШАУ ЖУРТЛАГЪА
НАДЗОР ЭТИУ КЪЫРАЛ КОМИТЕТИ
Б У Й Р У К Ъ**

от «28» февраля 2022 г.

№ 13

г. Нальчик

**Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое
присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Нальчик»**

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», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547, приказом

Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденного постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 года № 204-ПП, **приказываю:**

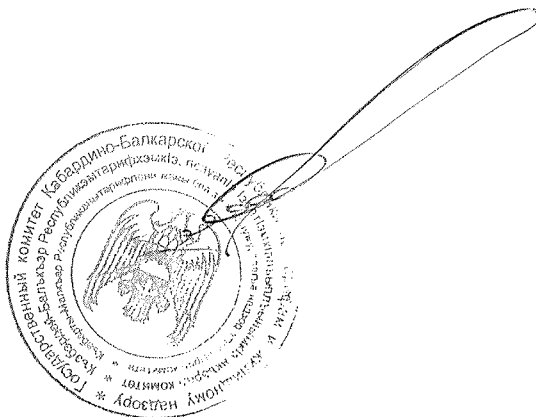
1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18.

3. Признать утратившим силу приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 31 января 2018 года № 2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик».

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А.А. Макуашев

Приложение к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от «28» февраля 2022 года № 13

Размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для
определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик»

N п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с разработкой проектной документации - С ₁		
1.1.	строительство наземным (надземным) способом прокладки:		
1.1.1.	газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.1.1.1.	до 100 м включительно	руб.	1 733,77
1.1.1.2.	101 - 500 м включительно	руб.	18 562,19
1.1.1.3.	501 - 1000 м включительно	руб.	-
1.1.1.4.	1001 - 2000 м включительно	руб.	-
1.1.1.5.	2001 - 3000 м включительно	руб.	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м включительно	руб.	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м включительно	руб.	-
1.1.1.8.	5001 м и более	руб.	-
1.1.2.	газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м включительно	руб.	-
1.1.2.2.	101 - 500 м включительно	руб.	-
1.1.2.3.	501 - 1000 м включительно	руб.	-
1.1.2.4.	1001 - 2000 м включительно	руб.	-
1.1.2.5.	2001 - 3000 м включительно	руб.	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м включительно	руб.	-

1.1.2.7.	4001 - 5000 м включительно	руб.	-
1.1.2.8.	5001 м и более	руб.	-
1.2.	строительство подземным способом прокладки:		
1.2.1.	газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.2.1.1.	до 100 м включительно	руб.	4 290,98
1.2.1.2.	101 - 500 м включительно	руб.	26 872,91
1.2.1.3.	501 - 1000 м включительно	руб.	166 562,21
1.2.1.4.	1001 - 2000 м включительно	руб.	-
1.2.1.5.	2001 - 3000 м включительно	руб.	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м включительно	руб.	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м включительно	руб.	-
1.2.1.8.	5001 м и более	руб.	-
1.2.2.	газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м включительно	руб.	12 390,90
1.2.2.2.	101 - 500 м включительно	руб.	36 306,37
1.2.2.3.	501 - 1000 м включительно	руб.	-
1.2.2.4.	1001 - 2000 м включительно	руб.	-
1.2.2.5.	2001 - 3000 м включительно	руб.	-
1.2.2.6.	3001 - 4000 м включительно	руб.	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м включительно	руб.	-
1.2.2.8.	5001 м и более	руб.	-
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С ₂		
2.1.	наземным (надземным) способом прокладки газопровода диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	696 391,11
2.1.2.	51 - 100 мм включительно	руб./км	649 855,34
2.1.3.	101 - 158 мм включительно	руб./км	-
2.1.4.	159 - 218 мм включительно	руб./км	-
2.1.5.	219 - 272 мм включительно	руб./км	-
2.1.6.	273 - 324 мм включительно	руб./км	-
2.1.7.	325 - 425 мм включительно	руб./км	-

2.1.8.	426 - 529 мм включительно	руб./км	-
2.1.9.	530 мм и более	руб./км	-
2.2.	подземным способом прокладки газопровода диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 316 035,14
2.2.2.	51 - 100 мм включительно	руб./км	1 096 075,79
2.2.3.	101 - 158 мм включительно	руб./км	1 630 784,16
2.2.4.	159 - 218 мм включительно	руб./км	-
2.2.5.	219 - 272 мм включительно	руб./км	-
2.2.6.	273 - 324 мм включительно	руб./км	-
2.2.7.	325 - 425 мм включительно	руб./км	-
2.2.8.	426 - 529 мм включительно	руб./км	-
2.2.9.	530 мм и более	руб./км	-
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода, диаметром - С ₃		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	509 081,65
3.2.	110 - 159 мм включительно	руб./км	1 227 349,69
3.3.	160 - 224 мм включительно	руб./км	-
3.4.	225 - 314 мм включительно	руб./км	-
3.5.	315 - 399 мм включительно	руб./км	-
3.6.	400 мм и более	руб./км	-
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом - С ₄		
4.1.	стальных газопроводов диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:		
4.1.1.1.	I и II группы	руб./км	3 347 421,77
4.1.1.2.	III группы	руб./км	-
4.1.1.3.	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.2.	51 - 100 мм включительно, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	
4.1.2.2.	III группы	руб./км	-
4.1.2.3.	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.3.	101 - 158 мм включительно, в грунтах:		

4.1.3.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.3.2.	III группы	руб./км	-
4.1.3.3.	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.4.	159 - 219 мм включительно, в грунтах:		
4.1.4.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.4.2.	III группы	руб./км	-
4.1.4.3.	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.	полиэтиленовых газопроводов диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
4.2.1.1.	I и II группы	руб./км	5 022 546,65
4.2.1.2.	III группы	руб./км	-
4.2.1.3.	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.2.	110 - 159 мм включительно, в грунтах:		
4.2.2.1.	I и II группы	руб./км	5 450 687,2
4.2.2.2.	III группы	руб./км	-
4.2.2.3.	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.3.	160 - 219 мм включительно, в грунтах:		
4.2.3.1.	I и II группы	руб./км	-
4.2.3.2.	III группы	руб./км	-
4.2.3.3.	IV группы и выше	руб./км	-
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью - С ₅		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	-
5.2.	40 - 99 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.3.	100 - 399 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.4.	400 - 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.5.	1000 - 1999 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.6.	2000 - 2999 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.7.	3000 - 3999 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.8.	4000 - 4999 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.9.	5000 - 9999 м ³ /час включительно	руб./м ³	-
5.10.	10000 - 19999 м ³ /час включительно	руб./м ³	-

5.11.	20000 - 29999 м³/час включительно	руб./м³	-
5.12.	30000 м³/час и более	руб./м³	-
6.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощностью - С ₆		
6.1.	до 1 кВт	руб./м³	-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м³	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м³	-
6.4.	3 кВт и более	руб./м³	-
7.	Ставка 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) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа - С ₇		
7.1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий - С _{7.1}	руб.	1 564,06
7.2.	Ставка 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) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа - С _{7.2}		
	стальных газопроводов, выполненных наземным (надземным) способом прокладки:		
7.2.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа (включительно), в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	5 553,25
7.2.1.2.	101 - 158 мм включительно	руб.	5 397,86

7.2.1.3.	159 - 218 мм включительно	руб.	5 529,05
7.2.1.4.	219 - 272 мм включительно	руб.	-
7.2.1.5.	273 - 324 мм включительно	руб.	-
7.2.1.6.	325 - 425 мм включительно	руб.	-
7.2.1.7.	426 - 529 мм включительно	руб.	-
7.2.1.8.	530 мм и более	руб.	-
7.2.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	5 837,81
7.2.2.2.	101 - 158 мм включительно	руб.	-
7.2.2.3.	159 - 218 мм включительно	руб.	-
7.2.2.4.	219 - 272 мм включительно	руб.	-
7.2.2.5.	273 - 324 мм включительно	руб.	-
7.2.2.6.	325 - 425 мм включительно	руб.	-
7.2.2.7.	426 - 529 мм включительно	руб.	-
7.2.2.8.	530 мм и более	руб.	-
	стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:		
7.2.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа (включительно), в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	5 919,36
7.2.3.2.	101 - 158 мм включительно	руб.	-
7.2.3.3.	159 - 218 мм включительно	руб.	-
7.2.3.4.	219 - 272 мм включительно	руб.	-
7.2.3.5.	273 - 324 мм включительно	руб.	-
7.2.3.6.	325 - 425 мм включительно	руб.	-
7.2.3.7.	426 - 529 мм включительно	руб.	-
7.2.3.8.	530 мм и более	руб.	-
7.2.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	-
7.2.4.2.	101 - 158 мм включительно	руб.	-
7.2.4.3.	159 - 218 мм включительно	руб.	-

7.2.4.4.	219 - 272 мм включительно	руб.	-
7.2.4.5.	273 - 324 мм включительно	руб.	-
7.2.4.6.	325 - 425 мм включительно	руб.	-
7.2.4.7.	426 - 529 мм включительно	руб.	-
7.2.4.8.	530 мм и более	руб.	-
	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа (включительно), в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб.	7 949,33
7.2.5.2.	110 - 159 мм включительно	руб.	9 845,44
7.2.5.3.	160 - 224 мм включительно	руб.	-
7.2.5.4.	225 - 314 мм включительно	руб.	-
7.2.5.5.	315 - 399 мм включительно	руб.	-
7.2.5.6.	400 мм и более	руб.	-
7.2.6.	с давлением в газопроводе свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно), в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.6.1.	109 мм и менее	руб.	-
7.2.6.2.	110 - 159 мм включительно	руб.	-
7.2.6.3.	160 - 224 мм включительно	руб.	-
7.2.6.4.	225 - 314 мм включительно	руб.	-
7.2.6.5.	315 - 399 мм включительно	руб.	-
7.2.6.6.	400 мм и более	руб.	-