

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ АДЫГЕЯ

Юннатов ул., 9, г. Майкоп, 385009  
тел./факс 57-65-42 tarifra@yandex.ru



АДЫГЭ РЕСПУБЛИКЭМ УАСЭХЭМРЭ  
ТАРИФХЭМРЭ ЯГЪЭНЭФЭНКІЭ И  
ГЪЭІОРЫШАПІ

Юннатэм ур., 9, къ. Мыекъуапэ, 385009,  
тел./факс 57-65-42 tarifra@yandex.ru

## ПРИКАЗ

от 19.12.2022 № 236-п

г. Майкоп

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории 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», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации 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 решения Коллегии Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея (протокол № 103 от 19.12 2022 года)

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение,

для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 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 Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16 августа 2018 года № 1151/18, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года и действует до 31 декабря 2023 года.

Начальник Управления



О.С. Комиссаренко

Приложение  
к приказу Управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Республики  
Адыгея  
от 19.12 2022 года № 236-н

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,**  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» на 2023 год

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
<b>1.</b>	<b>С<sub>1</sub>- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) в том числе:</b>		
<b>1.1</b>	<b>строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:</b>		
1.1.1	до 100 м	руб.	37 857,78
1.1.2	101-500 м	руб.	58 608,30
<b>1.2</b>	<b>строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети:</b>		
1.2.1	до 100 м	руб.	35 650,65
1.2.2	101-500 м	руб.	48 924,33
<b>1.3</b>	<b>строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:</b>		
1.3.1	до 100 м	руб.	36 465,30
1.3.2	101-500 м	руб.	76 780,49
<b>1.4</b>	<b>строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети:</b>		
1.4.1	до 100 м	руб.	50 119,33
1.4.2	101-500 м	руб.	74 383,79
1.4.3	501-1000 м	руб.	159 869,63
1.4.4	1001-2000 м	руб.	313 187,11
1.4.5	2001-3000 м	руб.	1 070 144,59
1.4.6	5001 м и более	руб.	836 615,84
<b>2.</b>	<b>С<sub>2</sub>- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:</b>		
<b>2.1</b>	<b>Надземная прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:</b>		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км.	1 623 309,73
2.1.2	51 - 100 мм	руб./км.	1 819 065,62
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км.	2 561 893,94
<b>2.2.</b>	<b>Подземная прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:</b>		
2.2.1	51 - 100 мм	руб./км.	7 797 675,01

3.	<b>С<sub>3</sub>- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, в том числе:</b>		
3.1	109 мм и менее	руб./км.	2 661 279,97
3.2	110 - 159 мм	руб./км.	1 931 856,12
3.3	160 - 224 мм	руб./км.	2 225 810,51
3.4	225-314 мм	руб./км.	4 615 293,66
4.	<b>С<sub>4</sub>-стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом</b>		
4.1	<b>Стальные газопроводы</b>		
4.1.1	50 мм и менее в грунтах I и II группы	руб./км.	-
4.2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
4.2.1	110 - 158 мм в грунтах I и II группы	руб./км.	9 147 770,77
5.	<b>С<sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа</b>		
5.1	100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	1 727,17
6.	<b>С<sub>6</sub> - Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, руб./м<sup>3</sup></b>		
6.1	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	-
7.	<b>С<sub>7</sub>- 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</b>		
7.1.	<b>С<sub>7.1</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</b>	руб.	2 678,57
7.2.	<b>С<sub>7.2</sub>- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя</b>		
7.2.1.	<b>Надземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:</b>		
7.2.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
7.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	5 281,89
7.2.1.1.2	101-158 мм	руб.	7 232,05
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	10 779,20
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	24 355,34
7.2.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
7.2.1.2.1	101 - 158 мм	руб.	15 519,45
7.2.2.	<b>Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:</b>		
7.2.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка)		
7.2.2.1.1	до 100 мм	руб.	7 049,34
7.2.2.1.2	101-158 мм	руб.	18 990,54
7.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	11 236,60
7.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 825,05
7.2.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	30 759,61
7.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
7.2.2.2.1	до 100 мм	руб.	42 022,90
7.2.2.2.2	219 - 272 мм	руб.	18 814,07

7.2.2.2.3	325 - 425 мм	руб.	23 611,22
<b>7.2.3.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
7.2.3.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
7.2.3.1.1	109 мм и менее	руб.	16 042,14
7.2.3.1.2	110 - 159 мм	руб.	22 132,66
7.2.3.1.3	160 - 224 мм	руб.	31 500,98
7.2.3.1.4	225 - 314 мм	руб.	10 364,39
7.2.3.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
7.2.3.2.1	109 мм и менее	руб.	20 518,72
7.2.3.2.2	110 - 159 мм	руб.	42 533,26