

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ АДЫГЕЯ

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



АДЫГЭ РЕСПУБЛИКЭМ УАСЭХЭМРЭ
ТАРИФХЭМРЭ ЯГЪЭНЭФЭНКІЭ И
ГЪЭІОРЫШАПІ

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

Администрация Главы Республики Адыгея
и Кабинета Министров Республики Адыгея

ЗАРЕГИСТРИРОВАН

« 25 » декабря 2025 г.

Регистрационный № 25-559

ПРИКАЗ

от 24.12.2025 № 214-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 2026 год

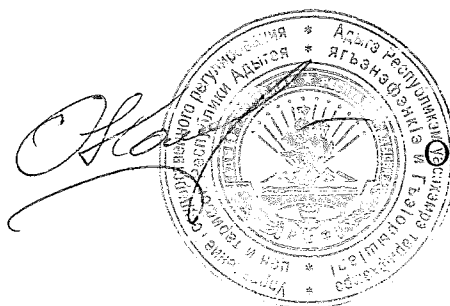
В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего 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», от 13.09.2021 № 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 16.08.2018 № 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» (далее – Методические указания), на основании решения Коллегии Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея (протокол от 24.12.2025 № 115)

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 и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года и действует до 31 декабря 2026 года.

Начальник



С. Комиссаренко

Приложение
к приказу Управления
государственного регулирования
цен и тарифов Республики
Адыгея
от 24.12.2025 № 214-п

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» на 2026 год

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
1.	С₀ - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему	руб.	3 877,63
2.	С₁- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) в том числе:		
2.1	строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.1.1	до 100 м	руб.	31 007,15
2.1.2	101 - 500 м	руб.	44 326,85
2.2	строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.2.1	до 100 м	руб.	22 374,37
2.2.2	101 – 500 м	руб.	157 165,11
2.2.3	501-1000 м	руб.	270 956,95
2.3	строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.3.1	до 100 м	руб.	47 841,29
2.3.2	101 - 500 м	руб.	131 259,30
2.3.3	501 - 1000 м	руб.	247 499,25
2.4	строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.4.1	до 100 м	руб.	35 189,23
2.4.2	101 - 500 м	руб.	59 975,01
2.4.3	501 - 1000 м	руб.	313 541,49
3.	С₂- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		
3.1	Надземная прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км.	2 650 953,50
3.1.2	51 - 100 мм	руб./км.	3 141 985,19
3.1.3	101 - 158 мм	руб./км.	2 046 684,07
3.1.4	219 - 272 мм	руб./км.	9 860 502,55

3.2.	Подземная прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км.	3 213 637,37
3.2.2	51 – 100 мм	руб./км.	5 131 032,52
4.	С3- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, в том числе:		
4.1	109 мм и менее	руб./км.	3 391 015,76
4.2	110 - 159 мм	руб./км.	2 737 875,12
4.3	160 - 224 мм	руб./км.	4 940 758,86
5.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом		
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
5.2.1	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб./км.	16 814 339,58
5.2.2	110 - 158 мм в грунтах I и II группы	руб./км.	13 314 513,41
6.	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		
6.1	до 40 м3/час	руб./м3	28 593,10
6.2	40-99 м3/час	руб./м3	21 640,20
6.3	100-399 м3/час	руб./м3	7 178,88
6.4	400-999 м3/час	руб./м3	3 308,40
6.5	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	2 463,10
7.	С6 - Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, руб./м3		
7.1	до 1 кВт	руб./м ³	-
8.	С7- 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		
8.1.	С7.1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 550,02
8.2.	С7.2- 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		
8.2.1.	Надземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:		
8.2.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	5 863,79
8.2.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 801,65
8.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 600,20
8.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	6 033,36
8.2.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	9 511,69
8.2.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	5 205,33
8.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	36 599,61
8.2.1.2.4	273 - 324 мм	руб.	23 822,28
8.2.2.	Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:		
8.2.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка)		
8.2.2.1.1	до 100 мм	руб.	5 932,19

8.2.2.1.2	101-158 мм	руб.	11 373,86
8.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 557,94
8.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	19 805,24
8.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.2.2.1	до 100 мм	руб.	53 481,64
8.2.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 343,64
8.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	-
8.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	20 217,55
8.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 281,39
8.2.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	6 043,85
8.2.2.2.7	530 мм и выше	руб.	65 323,80
8.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.3.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.3.1.1	109 мм и менее	руб.	6 861,78
8.2.3.1.2	110 - 159 мм	руб.	11 191,86
8.2.3.1.3	160 - 224 мм	руб.	6 579,36
8.2.3.1.4	225 - 314 мм	руб.	-
8.2.3.1.5	315 - 399 мм	руб.	138 834,25
8.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	90 032,77
8.2.3.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.3.2.1	109 мм и менее	руб.	6 066,72
8.2.3.2.2	110 - 159 мм	руб.	5 918,58
8.2.3.2.3	225 - 314 мм	руб.	25 291,31