



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

П Р И К А З

« 24 » декабря 2024 г.

№ 45-ОД-225/24

г. Махачкала

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства РФ, 1999, № 14, ст. 1667; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 8 августа, № 0001202408080042), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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» (Собрание законодательства РФ, 2001, № 2, ст. 175; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 12 декабря, № 0001202412120040), постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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» (Собрание законодательства РФ, 2021, № 38, ст. 6641; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 20 сентября, № 0001202409200033), Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной

антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 1151/18, (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2018, 6 декабря, № 0001201812060038; 2023, 26 октября, № 0001202310260020), постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681; 2023, 7 марта, № 05002010785),

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года для АО «Газпром газораспределение Махачкала» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, согласно приложению № 1 к приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года для АО «Газпром газораспределение Махачкала» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к приказу.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года для АО «Газпром газораспределение Махачкала» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м/час, согласно приложению № 3 к приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 куб. м/час, согласно приложению № 4 к приказу.

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 2 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16 августа 2018 № 1151/18.

6. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 3, 4 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16 августа 2018 № 1151/18.

7. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.e-dag.ru).

8. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

Министр



М. Шихалиев

Приложение №1
к приказу Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 24.12.2024 г. №45-ОД-225/24

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

№ п/п	Категории заявителей	Размер платы за одно подключение, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	16 862,20 (без учета НДС)
2	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	20234,64 (с учетом НДС)

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C ₀)	руб.	1 296,39
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C ₁)		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	4 032,59
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 623,61
2.1.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	389 798,96

2.1.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	649 578,34
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	11 479,15
2.2.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	14 386,13
2.2.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	14 676,75
2.2.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	726 717,31
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂)		
2.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 622 742,33
2.1.2	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
2.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526,00
2.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823,00
2.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576,00
2.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176,00
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром 51-100 мм	руб. за 1 км	1 125 323,29
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С ₃)		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
3.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
3.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
3.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41

3.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
3.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (C ₅):		
4.1	40 - 99 м ³ /час	руб./ м ³	1794,02
4.2	100-399 м ³ /час	руб./ м ³	2277,71
4.3	400-999 м ³ /час	руб./ м ³	599,24
4.4	1000-1999 м ³ /час	руб./ м ³	253,09
4.5	2000-2999 м ³ /час	руб./ м ³	149,24
4.6	3000-3999 м ³ /час	руб./ м ³	114,62
4.7	4000-4999 м ³ /час	руб./ м ³	90,62
5	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 (C ₇)		
5.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1})	руб.	1 161,69
5.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C _{7.2})		
5.2.1	Стальные газопроводы:		
5.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80
5.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371
5.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922
5.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778
5.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765
5.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
5.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205
5.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199
5.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733
5.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720

5.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
5.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
5.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
5.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
5.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613
5.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	10 295
5.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
5.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
5.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
5.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
5.2.2	Полиэтиленовые газопроводы:		
5.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
5.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
5.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час (для коммунально-бытовых нужд)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)	
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб./одно подключение	13 809,60	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)			
2.1.	Стальные газопроводы			
2.1.1.	Наземная прокладка			
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	529 457,37	
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	580 941,87	
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	602 359,42	
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	641 079,79	
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	641 079,79	
2.1.2.	Подземная прокладка			
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	889 058,67	
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	905 129,79	
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 012 064,55	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования)			
3.1.	до 10 м ³ в час	руб./установку	5 925,70	

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) (C^{ou})	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^г$)		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)	
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб./проект	40 570,17	20 128,61
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода (С ^г)			
2.1.	Стальные газопроводы			
2.1.1.	Наземная прокладка			
2.1.1.1	51-100 мм	руб./км	641 079,79	641 079,79
2.1.1.2	101-156 мм	руб./км	653 904,80	653 904,80
2.1.1.3	219-272 мм	руб./км	3 092 738,86	3 092 738,86
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (с учетом стоимости пункта редуцирования)			
3.1.	от 100-399 м ³ /час	руб./шт.	240 548,62	240 548,62
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) (С ^{оу})	руб./шт.	1407,25	1407,25

5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^Г$)			
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГИО}$) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:			
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42	704,42
7.2.	Установка газовой котла, в том числе:			
7.2.1	настенного	руб./установка	4 109,34	4 109,34
7.2.2	напольного	руб./установка	4 109,34	4 109,34