

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

19.12.2025

№ 169-пр/г

г. Благовещенск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», на территории Амурской области на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, 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 ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), на основании Положения об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденного постановлением Губернатора области от 22.12.2008 № 491, и решения Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 19.12.2025 № 142-25/г

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на 2026 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Амурской области с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{час}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или $5 \text{ м}^3/\text{час}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более $0,3 \text{ МПа}$, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» до границ земельного участка Заявителя на территории Амурской области на 2026 год, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более $42 \text{ м}^3/\text{ч}$ к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» до границ земельного участка на территории Амурской области на 2026 год, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и размещению на официальном сайте управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (www.tarif.amurobl.ru).

Начальник управления



О.М. Личман

Приложение № 1
к приказу управления
государственного
регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 19.12.2025 № 169-пр/г

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» до границ земельного участка на территории Амурской области на 2026 год

№ п/п	Категория заявителей	Размер платы, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м ³ /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя	36 603,80
2	Прочие Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м ³ /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя	36 603,80

Примечание:

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитан с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, для других случаев – без учета налога на добавленную стоимость.

2. Указанные размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Амурской области применяются только при выполнении следующих условий:

– расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), не более 200 метров;

– 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.

3. В плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка,

принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

4. Фактические за 2024 год и плановые выпадающие доходы на 2026 год у АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Амурской области отсутствуют.

Приложение № 2
к приказу управления
государственного
регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 19.12.2025 № 169-пр/г

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» до границ земельного участка Заявителя на территории Амурской области на 2026 год, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (без НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
1	2	3	4	5
C ₀	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (без налога на прибыль)		руб.	5 543,60
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	156 764,95
		101 - 500 м		325 913,01
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	171 108,86
		101 - 500 м		357 324,83

1	2	3	4	5
Подземная прокладка				
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	378 646,36
		101 - 500 м		684 513,26
		501 - 1000 м		1 447 422,26
		1001 - 2000 м		2 251 664,21
		2001 - 3000 м		2 882 566,82
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	401 199,67
		101 - 500 м		731 589,45
		501 - 1000 м		1 558 191,91
		1001 - 2000 м		2 412 829,41
		2001 - 3000 м		3 088 340,67
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 444 285,08
		51 - 100 мм		5 542 342,07
		101 - 158 мм		9 794 796,67
		159-218 мм		14 161 846,02
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	8 200 025,47
		51 - 100 мм		8 965 728,12
		101 - 158 мм		12 046 793,67
		159-218 мм		13 718 695,96
	С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км		
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:		109 мм и менее	руб./км	4 489 178,09
		110 - 159 мм		5 321 281,70
		160 - 224 мм		6 521 326,88
		225 - 314 мм		8 762 314,17

1	2	3	4	5
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км			
	полиэтиленовый газопровод			
	в грунтах I и II группы	109 мм и менее	руб./км	29 953 359,46
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³			
	пропускной способностью:	до 40 м3/ч	руб./м ³	20 977,05
		40-99 м3/ч		9 316,62
		100-399 м3/ч		2 083,85
		400-999 м3/ч		849,22
C ₇	Стандартизированная тарифная 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) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам (без налога на прибыль):			
C _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий		руб.	10 992,96
C _{7.2.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные 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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)			

1	2	3	4	5
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:	до 100 мм	руб.	10 368,91
		101-158 мм		26 348,61
	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:	159-218 мм	руб.	31 844,21
		273-324 мм		47 853,02
	Полиэтиленовые газопроводы			
	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диаметром:	110-159 мм	руб.	22 340,85
		160-224 мм		24 711,21
	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:	110-159 мм	руб.	23 335,97
		160-224 мм		29 577,55

Приложение № 3
к приказу управления
государственного
регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 19.12.2025 № 169-пр/г

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», на территории Амурской области на 2026 год (без НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок	
1	2	3	4	
C ^{пр}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб. за одно присоединение	22 657,01	
C ^г	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии			
	стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:	26-38 мм	руб./м	3 438,52
		46-57 мм	руб./м	4 422,26
	полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:	33-63 мм	руб./м	4 489,18
C ^{прг}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)			
	пропускной способностью:	до 10 м ³ в час	руб. за одно присоединение	6 326,21
C ^{оу}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб./шт.	4 052,82	

1	2	3	4	
C ^г _{окс}	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя			
	стальные газопроводы диаметром:	21-25 мм	руб./м	1 423,28
		26-32 мм		1 487,94
C ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа		руб./шт.	948,58
C ^г _{ио}	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)			
	установка плиты газовой	1, 2 конфорки	руб. за одно присоеди- нение	5 097,67
		3, 4 конфорки		5 576,60
	установка газового котла (колонки)	настенный	руб. за одно присоеди- нение	13 696,17
		напольный		18 841,98