



МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
(Минстрой РА)

ПРИКАЗ

от 17.12.2025. № 17-07-01/602

г. Горно-Алтайск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, и об определении выпадающих доходов, на территории Республики Алтай на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», 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», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 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», Положением о Министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай, утвержденным постановлением Правительства Республики Алтай от 18 мая 2006 г. № 99, на основании решения Коллегиального органа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 17 декабря 2025 г. № 44 **приказываю:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 кубических метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее

расстояние), составляет не более 200 метров и 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 на 2026 год с учетом индексации в размере 37 358,37 руб., в том числе НДС – 6 736,76 рублей.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 кубических метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и 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 на 2026 год с учетом индексации в размере 37 358,37 руб., в том числе НДС - 6736,76 рублей.

3. Определить размер выпадающих доходов по технологическому присоединению, сформировавшихся у организации АО «Газпром газораспределение» по итогам 2024 года в размере 1 134 958,25 рублей (без учета НДС), который в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к распределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г., № 1021, должен быть компенсирован за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки с применением индексов цен производителей, определяемых в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год.

4. Определить размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования для АО «Газпром газораспределение» на 2026 год в размере 566 264,61 рублей (без учета НДС).

5. Определить размер плановых выпадающих доходов от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей для АО «Газпром газораспределение» на 2026 год в размере 8 838 109,38 руб. (без учета НДС).

6. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,2 мпа и менее, на 2026 год согласно приложению № 1.

7. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на 2026 год согласно приложению № 2.

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

Министр



А.А. Чакыров

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай
от 14.12.2025. № П-07-д/602

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение, для случаев
технологического присоединения газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение»
на территории Республики Алтай с максимальным
расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,2 мпа и менее,
на 2026 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
0.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб. за 1 присоединение	3 310,11
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C_{link})		
1.1.	наземного (надземного) типа прокладки		
1.1.1.	диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	58 589,76
1.1.1.2.	протяженностью 101 - 500 м	руб. за 1 присоединение	-
1.1.2.	диаметром 101 мм и более		-
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	68 579,53
1.1.2.2.	протяженностью 101 - 500 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.	подземного типа прокладки		

1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью		
1.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	135 020,48
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб. за 1 присоединение	436 843,80
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.1.5.	2001 - 3000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.2.	диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	167 049,35
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб. за 1 присоединение	130 073,63
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.2.5.	2001 - 3000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.2.6.	3001 - 4000 м	руб. за 1 присоединение	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м	руб. за 1 присоединение	-
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С _{2лк}), диаметром		
2.1.	наземного (надземного) типа прокладки		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	-
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	7 323 743,17
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	-

2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	-
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	-
2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км	-
2.1.7.	325 - 425 мм	руб./км	-
2.1.8.	426 - 529 мм	руб./км	7 907 239,98
2.2.	подземного типа прокладки		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	-
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	7 099 994,34
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	-
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	-
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С _{зj}), диаметром		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	5 937 931,87
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	8 198 470,88
3.3.	160 - 224 мм	руб./км	-
3.4.	225 - 314 мм	руб./км	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С _{4i(j)n})		
4.1.	газопроводы стальные:		
4.1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51 - 100 мм, в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 - 158 мм, в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.2.	газопроводы полиэтиленовые:		
4.2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	руб./км	-

4.2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110 - 158 мм, в грунтах I и II группы	руб./км	-
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C_{5m})		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	-
5.2.	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	-
5.3.	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	-
5.4.	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_{6w})		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	-
6.4.	свыше 3 кВт	руб./м ³	-
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО		
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	7 282,89
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), руб.		
7.2.1.	стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка		
7.2.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1.	до 100 мм	руб.	11 141,94
7.2.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	-
7.2.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	37 205,50

7.2.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	-
7.2.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.2.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.2.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	-
7.2.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	-
7.2.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1.	до 100 мм	руб.	-
7.2.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	36 288,00
7.2.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	-
7.2.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	-
7.2.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.2.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.2.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	-
7.2.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	-
7.2.2.	стальные газопроводы, подземная прокладка		
7.2.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1.	до 100 мм	руб.	14 187,76
7.2.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	-
7.2.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	-
7.2.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	-
7.2.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.2.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.2.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	-
7.2.2.1.8.	530 мм и выше	руб.	-
7.2.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1.	до 100 мм	руб.	26 932,28

7.2.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	-
7.2.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	-
7.2.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	-
7.2.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.2.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.2.2.2.1.	426 - 529 мм	руб.	-
7.2.2.2.2.	530 мм и выше	руб.	-
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы		
7.2.3.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.3.1.1.	109 мм и менее	руб.	21 033,21
7.2.3.1.2.	110 - 159 мм	руб.	41 306,65
7.2.3.1.3.	160 - 224 мм	руб.	35 879,77
7.2.3.1.4.	225 - 314 мм	руб.	62 102,10
7.2.3.1.5.	315 - 399 мм	руб.	74 396,10
7.2.3.1.6.	400 мм и выше	руб.	-
7.2.3.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.3.2.1.	109 мм и менее	руб.	26 267,05
7.2.3.2.2.	110 - 159 мм	руб.	36 849,68
7.2.3.2.3.	160 - 224 мм	руб.	-
7.2.3.2.4.	225 - 314 мм	руб.	-
7.2.3.2.5.	315 - 399 мм	руб.	-
7.2.3.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	руб.	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай
от 18.12.2025, № П-07-01/ 602

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы внутри границ земельного
участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего
оборудования которого не более 42 м³/час,
на 2026 год**

N п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб.	11 333,24	-
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)			
2.1.	газопроводы стальные наземные			
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 470 792,16	-
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	-	-
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	-	-
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	-	-
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	-	-
2.2.	газопроводы стальные подземные			
2.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	-	-
2.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	-	-
2.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	-	-
2.2.4.	58 - 76 мм	руб./км	-	-
2.3.	газопроводы полиэтиленовые			

2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 130 357,00	-
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./км	-	-
2.3.3.	64 - 110 мм	руб./км	-	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) <*>			
3.1.	до 10 м ³ /час	руб./шт.	-	-
3.2.	11 - 20 м ³ /час	руб./шт.	-	-
3.3.	21 - 31 м ³ /час	руб./шт.	-	-
3.4.	32 - 49 м ³ /час	руб./шт.	-	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$) <***>	руб./шт.	3 867,40	-
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^г$)			
5.1.	газопроводы стальные, диаметром			
5.1.1.	до 10 мм	руб./км		
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	-	-
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 439 183,94	-
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	-	-
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	-	-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) <***>	руб./шт.	3 861,29	-
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$)			
7.1.	установка газовых плит			
7.1.1.	бытовые двухконфорочные	руб./шт.	-	-
7.1.2.	бытовые четырехконфорочные	руб./шт.	-	-
7.2.	установка котла			
7.2.1.	настенного	руб./шт.	11 911,92	-
7.2.2.	напольного <****>	руб./шт.	14 155,94	-

7.3.	установка газогорелочного конвектора	руб./шт.	-	-
------	--------------------------------------	----------	---	---

<*> Размер стандартизированной тарифной ставки $C^{пр}$ не включает в себя расходы на приобретение пункта редуцирования газа.

<*> Размер стандартизированной ставки $C^{оу}$ не включает стоимость неразъемных соединений «полиэтилен-сталь», седловых отводов, муфт и отключающих устройств.

<***> Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) не включает расходы на приобретение самого прибора учета.

<****> Размер стандартизированной тарифной ставки $C^{гпо}$ по градации "установка газового котла (колонки) напольного" не включает в себя стоимость вентиляционного канала и дымохода.