



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

**ПРИКАЗ**

20.12.2024 № П-07-01/0483

**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 2025 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 России 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 «Об утверждении Положения о Министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», на основании решения Коллегиального органа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 20 декабря 2024 г. № 53, **приказываю:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 кубических метров в час ( $\text{м}^3/\text{час}$ ) 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 2025 год с учетом индексации в размере 34 962,84 руб., в том числе НДС 5 827,14 рублей.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 кубических метров в час ( $\text{м}^3/\text{час}$ ) 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 2025 год с учетом индексации в размере 34 962,84 руб., в том числе НДС 5 827,14 рублей.

3. Определить размер выпадающих доходов по технологическому присоединению, сформировавшихся у организации АО «Газпром газораспределение» по итогам 2023 года в размере 13 250 660,19 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 2025 год.

4. Определить размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования для АО «Газпром газораспределение» на 2025 год в размере 503 448,53 рублей (без учета НДС).

5. Определить размер плановых выпадающих доходов от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей для АО «Газпром газораспределение» на 2025 год в размере 9 010 995,15 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, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы по индивидуальному проекту, на 2025 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 м<sup>3</sup>/час, на 2025 год согласно приложению № 2.

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

Исполняющий обязанности  
министра строительства  
и жилищно-коммунального  
хозяйства Республики Алтай



А.А. Чакыров

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
к приказу Министерства  
строительства и жилищно-  
коммунального хозяйства  
Республики Алтай

от 20.12.2024 № П-07-01/0483

**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 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением  
в присоединяемом газопроводе 1,2 МПа и менее, на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему	руб. за 1 присоединение	3 144,11
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С <sub>link</sub> )		
1.1	надземного (надземного) типа прокладки		
1.1.1	диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	48 890,21
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	434 390,99
1.1.2	диаметром 101 мм и более		-
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	57 226,17
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	469 922,17
1.2	подземного типа прокладки		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью		
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	132 681,10
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	364 524,17
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	874 567,41
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 390 187,61
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 901 285,36
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 349 912,18

1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 829 457,54
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	165 093,32
1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	484 726,85
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	948 770,81
1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 498 150,43
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	2 039 131,03
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 510 582,99
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	3 011 686,05
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов ( $C_{2ik}$ ), диаметром		
2.1	надземного (надземного) типа прокладки		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 946 526,40
2.1.2	51-100 мм	руб./км	6 111 295,16
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 822 788,21
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	3 620 983,85
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	4 534 666,46
2.1.6	273 - 324 мм	руб./км	-
2.1.7	325 - 425 мм	руб./км	-
2.1.7	426-529 мм	руб./км	6 825 762,11
2.2	подземного типа прокладки		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 050 187,38
2.2.2	51-100 мм	руб./км	6 101 715,29
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 761 121,84
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	4 109 654,81
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	5 356 717,68
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов ( $C_{3j}$ ), диаметром		
3.1	109 мм и менее	руб./км	4 717 360,40
3.2	110 - 159 мм	руб./км	6 383 576,01
3.3	160 - 224 мм	руб./км	3 621 644,22
3.4	225 - 314 мм	руб./км	4 126 725,27
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом ( $C_{4i(j)n}$ )		
4.1	газопроводы стальные:		
4.1.1	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	руб./км	3 284 912,21
4.1.2	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	руб./км	3 567 175,35
4.1.3	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	руб./км	3 751 988,46

4.2	газопроводы полиэтиленовые:		
4.2.1	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	руб./км	5 108 481,21
4.2.2	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	руб./км	6 339 644,67
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа ( $C_{5m}$ )		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	60 595,27
5.2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	22 723,22
5.3	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	15 040,10
5.4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	3 932,95
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 <sup>3</sup>	11 702,00
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м <sup>3</sup>	10 205,87
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м <sup>3</sup>	11 088,85
6.4	свыше 3 кВт	руб./м <sup>3</sup>	12 303,61
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.	6 929,49
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.	8 929,00
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	26 962,82
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	34 644,40
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	33 122,81
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	36 102,17
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	38 772,82
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	59 899,62
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	68 500,65
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.	6 537,97
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	26 969,85
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	30 452,37
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	33 151,67
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	36 146,39
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	38 836,43
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	60 008,90
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	68 669,79

7.2.2	стальные газопроводы, подземная прокладка		
7.2.2.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1.1	до 100 мм	руб.	13 211,12
7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб.	38 207,26
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	45 071,17
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	54 666,52
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	78 126,10
7.2.2.2.1.6	325 - 425 мм	руб.	202 463,34
7.2.2.2.1.7	426 - 529 мм	руб.	202 489,42
7.2.2.2.1.8	530 мм и выше	руб.	202 515,50
7.2.2.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.2.1	до 100 мм	руб.	25 078,35
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб.	40 725,32
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	56 353,85
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	74 946,02
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	110 786,52
7.2.2.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	202 489,42
7.2.2.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	202 528,55
7.2.2.2.2.8	530 мм и выше	руб.	192 000,70
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.	18 094,13
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб.	39 387,73
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб.	29 398,58
7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб.	57 005,08
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб.	72 319,57
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	68 537,44
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.	25 589,22
7.2.3.2.2	110 -159 мм	руб.	34 313,08
7.2.3.2.3	160 – 224 мм	руб.	29 398,58
7.2.3.2.4	225 – 314 мм	руб.	57 005,08
7.2.3.2.5	315 – 399 мм	руб.	72 319,57

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**  
к приказу Министерства  
строительства и жилищно-  
коммунального хозяйства  
Республики Алтай

от 20.12.2024 № П-07-01/0483

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы внутри границ земельного участка заявителя,  
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого  
не более 42 м<sup>3</sup>/час, на 2025 год**

№ 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 <sup>пр</sup> )	руб.	10 826,22	590 494,99
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )			
2.1	газопроводы стальные наземные			
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 822 950,44	1 822 950,44
2.1.2	26-38 мм	руб./км	1 851 203,05	1 851 203,05
2.1.3	39-45 мм	руб./км	1 884 393,78	1 884 393,78
2.1.4	46-57 мм	руб./км	2 021 690,10	2 021 690,10
2.1.5	58-76 мм	руб./км	2 140 182,17	2 140 182,17
2.2	газопроводы стальные подземные			
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 537 499,16	1 537 499,16
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 665 065,09	1 665 065,09
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 883 374,04	1 883 374,04
2.2.4	58-76 мм	руб./км	2 280 351,76	2 280 351,76
2.3	газопроводы полиэтиленовые			
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 062 044,44	1 062 044,44
2.3.2	33-63 мм	руб./км	1 330 766,35	1 330 766,35
2.3.3	64-110 мм	руб./км	2 044 573,00	2 044 573,00
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> )*			
3.1	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	186 516,54	186 516,54
3.2	11-20 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	186 516,54	186 516,54
3.3	21-31 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	186 516,54	186 516,54
3.4	32-49 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	186 516,54	186 516,54
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )**	руб./шт.	3 681,65	3 681,65



5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^r$ )			
5.1	газопроводы стальные, диаметром			
5.1.1	до 10 мм	руб./км	-	-
5.1.2	11-15 мм	руб./км	1 334 464,65	1 334 464,65
5.1.3	16-20 мм	руб./км	1 381 193,53	1 381 193,53
5.1.4	21-25 мм	руб./км	1 474 865,98	1 474 865,98
5.1.5	26-32 мм	руб./км	1 592 958,06	1 592 958,06
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C_{пу}^{г}$ )**	руб./шт	3 827,29	3 827,29
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ( $C_{гпо}^r$ )			
7.1	установка газовых плит			
7.1.1	бытовые двухкомфорочные	руб./шт.	1 651,79	1 651,79
7.1.2	бытовые четырехкомфорочные	руб./шт.	1 997,97	1 997,97
7.2	установка котла			
7.2.2	настенного	руб./шт.	14 931,81	14 931,81
7.2.3	напольного ****	руб./шт.	13 430,68	13 430,68
7.3	установка газогорелочного конвектора	руб./шт.	21 968,53	21 968,53

Примечания:

<\*> Размер стандартизированной тарифной ставки  $C_{спр}$  не включает в себя расходы на приобретение пункта редуцирования газа

<\*> Размер стандартизированной ставки  $C_{соу}$  не включает стоимость неразъемных соединений «полиэтилен-сталь», седловых отводов, муфт, и отключающих устройств

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

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