

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2022 г. № 45/1

г. Горно-Алтайск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение» на территории
Республики Алтай, на 2023 год**

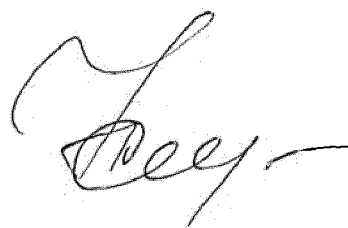
В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение 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», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 декабря 2022 г. № 45, **приказываю:**

1. Установить 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 0,6 МПа и менее, на 2023 год согласно приложению № 1.

2. Установить 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 2023 год согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н. А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2022 г. № 45/1

**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 0,6 МПа и менее, на 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C _{link})		
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	195 007,66
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	385 552,31
1.1.2	диаметром 101 мм и более		-
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	207 880,87
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	417 088,71
1.2	подземного типа прокладки		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью		
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	199 829,16
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	226 646,46
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	776 239,59
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 233 888,49
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 687 523,40
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 085 711,00
1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 511 340,96
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	213 243,83
1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	430 228,90
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	842 100,28
1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1	

		присоединение	1 329 713,02
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 809 871,04
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 228 317,55
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 673 081,48
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_{2ik}), диаметром		
2.1	наземного (надземного) типа прокладки		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 727 677,98
2.1.2	51-100 мм	руб./км	2 041 428,58
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 504 771,90
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	3 213 875,78
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	4 024 832,84
2.2	подземного типа прокладки		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 819 684,33
2.2.2	51-100 мм	руб./км	2 232 518,67
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 450 687,57
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	3 647 605,34
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	4 753 527,80
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (C_{3i}), диаметром		
3.1	109 мм и менее	руб./км	3 729 211,00
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 068 184,98
3.3	160 - 224 мм	руб./км	3 214 461,90
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 662 756,56
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом в грунтах I и II группы ($C_{4i(i)н}$)		
4.1	газопроводы стальные, диаметром		
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 915 619,53
4.1.2	51 – 100 мм	руб./км	3 166 116,98
4.1.3	101 – 158 мм	руб./км	3 330 151,52
4.2	газопроводы полиэтиленовые, диаметром		-
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	4 534 133,46
4.2.2	110 - 158 мм	руб./км	

			5 068 617,23
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	17 600,77
5.2	40 – 99 м ³ /час	руб./м ³	4 440,23
5.3	100 – 399 м ³ /час	руб./м ³	2 225,63
5.4	400 – 999 м ³ /час	руб./м ³	889,23
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	10 386,34
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	9 058,43
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	9 842,13
6.4	свыше 3 кВт	руб./м ³	10 920,31
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.	3 483,24
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), руб.		
7.2.1	- стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка «от кранового узла»		
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.	8 078,69
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	23 773,05
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	26 836,37
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	29 204,29
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	31 831,19
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	34 185,89
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	52 813,34
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	60 396,84
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.	7 293,71
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	11 838,84
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	26 849,77
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	29 229,74
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	31 870,17
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	34 241,98
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	52 909,69
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	60 545,97
7.2.2	- стальные газопроводы (врезка без сброса газа)		
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	20 460,00
7.2.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	32 204,40
7.2.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 123,68
7.2.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	47 021,88
7.2.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	67 711,50
7.2.2.1.1.6	325-425 мм	руб.	175 545,17
7.2.2.1.1.7	426-529 мм	руб.	175 568,16
7.2.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	175 591,15
7.2.2.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	31 625,48
7.2.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	32 358,97
7.2.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	38 565,65
7.2.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	47 247,59
7.2.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	68 036,52
7.2.2.1.2.6	325-425 мм	руб.	175 568,16
7.2.2.1.2.7	426-529 мм	руб.	175 634,58
7.2.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	175 648,64
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:		
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.	

			16 151,58
7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб.	33 687,24
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	39 739,13
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	48 199,33
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	68 883,57
7.2.2.2.1.6	325-425 мм	руб.	178 511,40
7.2.2.2.1.7	426-529 мм	руб.	178 534,39
7.2.2.2.1.8	530 мм и выше	руб.	178 557,38
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.	31 625,48
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб.	35 907,40
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	49 687,04
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	66 079,71
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	97 680,19
7.2.2.2.2.6	325-425 мм	руб.	178 534,39
7.2.2.2.2.7	426-529 мм	руб.	178 568,89
7.2.2.2.2.8	530 мм и выше	руб.	178 614,87
7.2.3	- полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)		
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.	18 911,58
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб.	36 071,11
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб.	29 696,61
7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб.	50 498,10
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб.	64 263,08
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	61 656,71
7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)		
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.4.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.1.1.1	273 - 324 мм	руб.	67 712,69
7.2.4.1.1.2	325 - 425 мм	руб.	75 798,02
7.2.4.1.1.3	426 - 529 мм	руб.	103 524,43

7.2.4.1.1.4	530 мм и выше	руб.	130 765,46
7.2.4.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.1.2.1	273 - 324 мм	руб.	68 041,17
7.2.4.1.2.2	325 - 425 мм	руб.	76 165,73
7.2.4.1.2.3	426 - 529 мм	руб.	104 026,66
7.2.4.1.2.4	530 мм и выше	руб.	131 399,84
7.2.4.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.4.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.2.1.1	273 - 324 мм	руб.	68 884,74
7.2.4.2.1.2	325 - 425 мм	руб.	76 891,28
7.2.4.2.1.3	426 - 529 мм	руб.	104 600,78
7.2.4.2.1.4	530 мм и выше	руб.	131 784,55
7.2.4.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.2.2.1	273 - 324 мм	руб.	97 684,85
7.2.4.2.2.2	325 - 425 мм	руб.	109 038,85
7.2.4.2.2.3	426 - 529 мм	руб.	148 333,43
7.2.4.2.2.4	530 мм и выше	руб.	186 882,51
7.2.5	- полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа)		
7.2.5.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.5.1.1	110 - 159 мм	руб.	20 518,27
7.2.5.1.2	160 - 224 мм	руб.	31 142,28
7.2.5.1.3	225 - 314 мм	руб.	45 681,06
7.2.5.1.4	315 - 399 мм	руб.	63 210,44
7.2.5.1.5	400 мм и выше	руб.	64 184,40

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2022 г. № 45/1

**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 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
1.1	для жилых домов		
1.1.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	8 960,31
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	8 601,89
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб. за 1 присоединение	21 577,99
1.1.4	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	112 348,00
1.2	для нежилых объектов		
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	42 503,70
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	41 237,24
1.1.3	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	112 348,00
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	руб. за 1 присоединение	185 990,62
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	руб. за 1 присоединение	265 929,89
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	руб. за 1 присоединение	490 853,09
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	руб. за 1 присоединение	1 019 887,27
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	руб. за 1 присоединение	1 402 479,64
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1	газопроводы стальные наземные		
2.1.1	с установкой опор		
2.1.1.1	25 мм и менее	руб./км	3 108 329,69
2.1.1.2	26-38 мм	руб./км	3 183 468,67
2.1.1.3	39-45 мм	руб./км	

			2 843 272,16
2.1.1.4	46-57 мм	руб./км	2 990 995,63
2.1.1.5	58-76 мм	руб./км	3 131 266,20
2.1.2	без учета установки опор		
2.1.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 002 758,89
2.1.2.2	26-38 мм	руб./км	1 055 327,45
2.1.2.3	39-45 мм	руб./км	1 104 885,14
2.1.2.4	46-57 мм	руб./км	1 127 733,22
2.1.2.5	58-76 мм	руб./км	1 127 733,22
2.2	газопроводы стальные подземные		
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 364 721,71
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 477 861,43
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 671 625,85
2.2.4	58-76 мм	руб./км	2 023 971,27
2.3	газопроводы полиэтиленовые		
2.3.1	с земляными работами		
2.3.1.1	32 мм. и менее	руб./км	1 376 489,59
2.3.1.2	33-63 мм.	руб./км	1 759 797,13
2.3.1.3	64-110 мм.	руб./км	3 549 495,16
2.3.2	без учета земляных работ		
2.3.1	32 мм. и менее	руб./км	941 760,00
2.3.2	33-63 мм.	руб./км	1 219 791,12
2.3.3	64-110 мм.	руб./км	1 823 375,65
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг})		
3.1	до 10 м3/час	руб./шт.	166 337,77
3.2	11-20 м3/час	руб./шт.	166 337,77
3.3	21-31 м3/час	руб./шт.	166 337,77
3.4	32-49 м3/час	руб./шт.	166 337,77
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})		
4.1	полиэтиленовый газопровод		
4.1.1	Ду 25	руб./шт.	9 500,80

4.1.2	Ду 50	руб./шт.	13 768,16
4.1.3	Ду 100	руб./шт.	39 074,31
4.2	стальной газопровод		
4.2.1	Ду 25	руб./шт.	7 235,44
4.2.2	Ду 32	руб./шт.	8 024,25
4.2.3	Ду 50	руб./шт.	9 422,58
4.2.4	Ду 65	руб./шт.	13 137,11
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{огр}$)		
5.1	до 10 мм	руб./км	
5.2	11-15 мм	руб./км	664 599,91
5.3	16-20 мм	руб./км	707 115,75
5.4	21-25 мм	руб./км	765 264,43
5.5	26-32 мм	руб./км	921 278,39
5.6	32-50 мм	руб./км	1 344 219,25
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)*		
6.1	Ду 15	руб./шт.	2 387,92
6.2	Ду 20	руб./шт.	2 466,80
6.3	Ду 25	руб./шт.	2 545,67
6.4	Ду 32	руб./шт.	2 975,93
6.5	Ду 50	руб./шт.	4 223,68
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГИО}$)		
7.1	установка газовых плит		
7.1.1	бытовые двухкомфорочные	руб./шт.	1 148,10
7.1.2	бытовые четырехкомфорочные	руб./шт.	1 377,05
7.2	установка котла		10 215,74
7.2.2	настенный	руб./шт.	20 525,67
7.2.3	напольный с дымоходом и вентиляционным каналом	руб./шт.	14 976,67
7.3	установка газогорелочных устройств (конвектора)	руб./шт.	1 148,10

Примечание:

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