

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2021 г. № 36/1

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 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 года № 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 года № 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 2021 года № 36, **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 2022 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 2022 год согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н. А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2021 года № 36/1

**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 2022 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	наземного (надземного) типа прокладки		
1.1.1	диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	183 277,88
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	362 361,19
1.1.2	диаметром 101 мм и более		
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	195 376,76
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	392 000,67
1.2	подземного типа прокладки		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью		
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	149 071,42
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	189 408,30
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	729 548,49
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 159 669,63
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 586 018,23
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 960 254,70
1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 360 282,86
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	200 417,13
1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	404 350,47
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	791 447,63
1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1	

		присоединение	1 249 730,28
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 701 006,62
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 094 283,41
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 512 294,62
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С _{2ik}), диаметром		
2.1	надземного (надземного) типа прокладки		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 623 757,50
2.1.2	51-100 мм	руб./км	1 918 635,88
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 354 108,93
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	3 020 559,94
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	3 782 737,63
2.2	подземного типа прокладки		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 710 229,63
2.2.2	51-100 мм	руб./км	2 098 231,83
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 303 277,79
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	3 428 200,51
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	4 467 601,32
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С _{3i}), диаметром		
3.1	109 мм и менее	руб./км	3 277 550,71
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 943 782,88
3.3	160 - 224 мм	руб./км	3 021 110,81
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 442 440,38
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом в грунтах I и II группы (С _{4ij(n)})		
4.1	газопроводы стальные, диаметром		
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 740 243,92
4.1.2	51 – 100 мм	руб./км	2 975 673,85
4.1.3	101 – 158 мм	руб./км	3 129 841,65
4.2	газопроводы полиэтиленовые, диаметром	-	
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	4 261 403,63
4.2.2	110 - 158 мм	руб./км	

			4 763 738,00
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	16 542,08
5.2	40 – 99 м ³ /час	руб./м ³	4 173,15
5.3	100 – 399 м ³ /час	руб./м ³	2 091,76
5.4	400 – 999 м ³ /час	руб./м ³	835,74
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	9 761,60
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	8 513,56
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	9 250,12
6.4	свыше 3 кВт	руб./м ³	10 263,45
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.	1 647,37
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.	5 182,72
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	22 343,09
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	25 222,15
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	27 447,64
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	29 916,53
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	32 129,60
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	49 636,60
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	56 763,95
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.	

			5 193,07
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	22 348,91
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	25 234,75
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	27 471,56
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	29 953,71
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	32 182,31
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	49 727,15
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	56 904,11
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.	14 814,86
7.2.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	30 267,29
7.2.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	5 755,34
7.2.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	44 193,50
7.2.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	63 638,63
7.2.2.1.1.6	325-425 мм	руб.	164 986,06
7.2.2.1.1.7	426-529 мм	руб.	165 007,67
7.2.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	165 029,28
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.	30 686,16
7.2.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	30 412,57
7.2.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	36 245,91
7.2.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	44 405,63
7.2.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	63 944,10
7.2.2.1.2.6	325-425 мм	руб.	165 007,67
7.2.2.1.2.7	426-529 мм	руб.	165 040,09
7.2.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	165 083,31
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.	15 180,06

7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб.	31 660,94
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	37 348,81
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	45 300,12
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	64 740,20
7.2.2.2.1.6	325-425 мм	руб.	167 773,87
7.2.2.2.1.7	426-529 мм	руб.	167 795,48
7.2.2.2.1.8	530 мм и выше	руб.	167 817,09
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.	24 822,28
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб.	33 747,56
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	46 698,35
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	62 104,99
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	91 804,69
7.2.2.2.2.6	325-425 мм	руб.	167 795,48
7.2.2.2.2.7	426-529 мм	руб.	167 827,90
7.2.2.2.2.8	530 мм и выше	руб.	167 871,12
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.	13 473,16
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб.	28 382,28
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб.	28 080,27
7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб.	42 269,47
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб.	56 204,59
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	57 948,04
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.	63 639,75
7.2.4.1.1.2	325 - 425 мм	руб.	71 238,74
7.2.4.1.1.3	426 - 529 мм	руб.	97 297,40
7.2.4.1.1.4	530 мм и выше	руб.	

			122 899,87
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.	63 948,47
7.2.4.1.2.2	325 - 425 мм	руб.	71 584,33
7.2.4.1.2.3	426 - 529 мм	руб.	97 769,42
7.2.4.1.2.4	530 мм и выше	руб.	123 496,09
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.	64 741,30
7.2.4.2.1.2	325 - 425 мм	руб.	72 266,24
7.2.4.2.1.3	426 - 529 мм	руб.	98 309,00
7.2.4.2.1.4	530 мм и выше	руб.	123 857,66
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.	91 809,07
7.2.4.2.2.2	325 - 425 мм	руб.	102 480,12
7.2.4.2.2.3	426 - 529 мм	руб.	139 411,12
7.2.4.2.2.4	530 мм и выше	руб.	175 641,46
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.	19 284,09
7.2.5.1.2	160 – 224 мм	руб.	29 269,06
7.2.5.1.3	225 – 314 мм	руб.	42 933,33
7.2.5.1.4	315 – 399 мм	руб.	59 408,31
7.2.5.1.5	400 мм и выше	руб.	60 323,68

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2021 года № 36/1

**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 2022 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	8 421,34
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	8 084,48
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб. за 1 присоединение	20 280,07
1.1.4	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	176 986,65
1.2	для нежилых объектов		
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	39 947,09
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	38 756,80
1.1.3	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	176 986,65
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	руб. за 1 присоединение	174 803,21
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	руб. за 1 присоединение	249 934,11
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	руб. за 1 присоединение	461 328,09
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	руб. за 1 присоединение	958 540,67
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	руб. за 1 присоединение	1 318 119,96
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	3 089 605,83
2.1.1.2	26-38 мм	руб./км	3 084 782,81
2.1.1.3	39-45 мм	руб./км	

			2 752 481,28
2.1.1.4	46-57 мм	руб./км	2 916 210,40
2.1.1.5	58-76 мм	руб./км	2 942 919,36
2.1.2	без учета установки опор		
2.1.2.1	25 мм и менее	руб./км	950 648,34
2.1.2.2	26-38 мм	руб./км	991 849,11
2.1.2.3	39-45 мм	руб./км	1 038 425,88
2.1.2.4	46-57 мм	руб./км	1 059 899,64
2.1.2.5	58-76 мм	руб./км	1 059 899,64
2.2	газопроводы стальные подземные		
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 282 633,19
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 388 967,51
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 571 076,93
2.2.4	58-76 мм	руб./км	1 902 228,64
2.3	газопроводы полиэтиленовые		
2.3.1	с земляными работами		
2.3.1.1	32 мм. и менее	руб./км	1 380 759,68
2.3.1.2	33-63 мм.	руб./км	1 745 190,99
2.3.1.3	64-110 мм.	руб./км	3 526 068,22
2.3.2	без учета земляных работ		
2.3.1	32 мм. и менее	руб./км	948 035,66
2.3.2	33-63 мм.	руб./км	1 146 420,23
2.3.3	64-110 мм.	руб./км	1 713 698,92
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг})		
3.1	до 10 м3/час	руб./шт.	156 332,49
3.2	11-20 м3/час	руб./шт.	156 332,49
3.3	21-31 м3/час	руб./шт.	156 332,49
3.4	32-49 м3/час	руб./шт.	156 332,49
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})		
4.1	полиэтиленовый газопровод		
4.1.1	Ду 25	руб./шт.	

			8 929,32
4.1.2	Ду 50	руб./шт.	12 940,00
4.1.3	Ду 100	руб./шт.	36 723,98
4.2	стальной газопровод		
4.2.1	Ду 25	руб./шт.	6 800,23
4.2.2	Ду 32	руб./шт.	7 541,59
4.2.3	Ду 50	руб./шт.	8 855,81
4.2.4	Ду 65	руб./шт.	12 346,91
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$)		
5.1	до 10 мм	руб./км	
5.2	11-15 мм	руб./км	624 623,98
5.3	16-20 мм	руб./км	664 582,47
5.4	21-25 мм	руб./км	719 233,49
5.5	26-32 мм	руб./км	865 863,15
5.6	32-50 мм	руб./км	1 263 363,96
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny})*		
6.1	Ду 15	руб./шт.	2 244,29
6.2	Ду 20	руб./шт.	2 318,42
6.3	Ду 25	руб./шт.	2 392,55
6.4	Ду 32	руб./шт.	2 796,93
6.5	Ду 50	руб./шт.	3 969,62
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гю}$)		
7.1	установка газовых плит		
7.1.1	бытовые двухкомфорочные	руб./шт.	1083,11
7.1.2	бытовые четырехкомфорочные	руб./шт.	1299,10
7.2	установка котла		
7.2.2	настенный	руб./шт.	9637,49
7.2.3	напольный с дымоходом и вентиляционным каналом	руб./шт.	19363,84
7.3	установка газогорелочных устройств (конвектора)	руб./шт.	14128,93

Примечание:

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