

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

от 25 декабря 2019 г. № 33/1

г. Горно-Алтайск

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и
стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,
для АО «Газпром газораспределение» на территории
Республики Алтай на 2020 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», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 декабря 2019 года № 33, **приказываю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/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 м³/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, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают

строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) на 2020 год в размере 26809,77 рублей, в том числе НДС 4468,30 рублей.

2. 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 2020 год согласно приложению № 1.

3. 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 2020 год согласно приложению № 2.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Исполняющий обязанности
председателя Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н. А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета
по тарифам Республики Алтай
от 25 декабря 2019 года № 33/1

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 2020 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительной сети	-	
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	169 125,93
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	334 381,17
1.1.2	диаметром 101 мм и более	-	
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	180 290,59
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	361 732,02
1.2	подземного типа прокладки	-	
1.2.1	диаметром менее 100 мм	-	
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	173 312,23
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	344 637,74
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	673 215,81
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 070 124,79
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 463 552,54
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 808 892,04
1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 178 031,70
1.2.2	диаметром 101 мм и более	-	
1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	184 941,76
1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	373 128,22
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	730 335,36

1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 153 231,34
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 569 662,01
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 932 571,62
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 318 305,75
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов	-	
2.1	надземного (надземного) типа прокладки	-	
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 498 377,75
2.1.2	51-100 мм	руб./км	1 770 486,85
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 172 334,49
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	2 787 324,95
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	3 490 650,47
2.2	подземного типа прокладки	-	
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 578 172,86
2.2.2	51-100 мм	руб./км	1 936 215,16
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 125 428,33
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	3 163 489,22
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	4 122 631,86
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов	-	
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 429 270,27
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 793 692,11
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 787 833,28
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 176 629,55
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом в грунтах I и II группы	-	
4.1	газопроводы стальные	-	
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 528 653,76
4.1.2	51 – 100 мм	руб./км	2 745 904,77
4.1.3	101 – 158 мм	руб./км	2 888 168,38
4.2	газопроводы полиэтиленовые	-	
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	3 932 355,89
4.2.2	110 - 158 мм	руб./км	4 395 902,10
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	-	
5.1	до 40 м3/час	руб./м3	15 264,77
5.2	40 – 99 м3/час	руб./м3	3 850,91
5.3	100 – 399 м3/час	руб./м3	1 930,24
5.4	400 – 999 м3/час	руб./м3	771,20

6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	*	
6.1	до 1 кВт	руб./м3	9 007,85
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м3	7 856,18
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м3	8 535,86
6.4	свыше 3 кВт	руб./м3	9 470,95
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 (С7.1)	руб.	1504,51
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), 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.	4 745,60
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	20 677,56
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	23 342,00
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	25 401,59
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	27 686,44
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	29 734,55
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	45 936,51
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	52 532,56
7.2.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 747,83
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	20 682,94
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	23 353,66
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	25 423,73
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	27 720,85
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	29 783,32
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	46 020,31
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	52 662,27
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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	*	
7.2.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	8 123,33
7.2.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	28 011,05
7.2.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 123,33
7.2.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	40 899,15

7.2.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	58 894,78
7.2.2.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	27 396,63
7.2.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	28 145,50
7.2.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	33 544,01
7.2.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	41 095,47
7.2.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	59 177,47
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.	14 048,48
7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб.	29 300,82
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	34 564,69
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	41 923,28
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	59 914,23
7.2.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.2.2.2.1	до 100 мм	руб.	14 722,81
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб.	31 231,89
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	43 217,29
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	57 475,46
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	84 961,24
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.	10 217,95
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб.	28 673,40
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб.	10 420,40
7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб.	39 043,70
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб.	53 628,38
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	53 628,38
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.	58 895,81
7.2.4.1.1.2	325 - 425 мм	руб.	65 928,34
7.2.4.1.1.3	426 - 529 мм	руб.	90 044,50
7.2.4.1.1.4	530 мм и выше	руб.	113 738,47
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.	59 181,52
7.2.4.1.2.2	325 - 425 мм	руб.	66 248,18
7.2.4.1.2.3	426 - 529 мм	руб.	90 481,33

7.2.4.1.2.4	530 мм и выше	руб.	114 290,24
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.	59 915,25
7.2.4.2.1.2	325 - 425 мм	руб.	66 879,25
7.2.4.2.1.3	426 - 529 мм	руб.	90 980,69
7.2.4.2.1.4	530 мм и выше	руб.	114 624,86
7.2.4.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.4.2.2.1	273 - 324 мм	руб.	84 965,29
7.2.4.2.2.2	325 - 425 мм	руб.	94 840,88
7.2.4.2.2.3	426 - 529 мм	руб.	129 018,91
7.2.4.2.2.4	530 мм и выше	руб.	162 548,50
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.	17 846,58
7.2.5.1.2	160 – 224 мм	руб.	27 087,24
7.2.5.1.3	225 – 314 мм	руб.	39 732,92
7.2.5.1.4	315 – 399 мм	руб.	54 979,80
7.2.5.1.5	400 мм и выше	руб.	55 826,93

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета
по тарифам Республики Алтай
от 25 декабря 2019 года № 33/1

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 2020 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	7 771,08
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	7 460,23
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб. за 1 присоединение	18 714,13
1.2	для нежилых объектов	-	
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	36 862,54
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	35 764,16
1.2.3	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	руб. за 1 присоединение	161 305,64
1.2.4	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	руб. за 1 присоединение	230 635,25
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	руб. за 1 присоединение	425 706,27
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	руб. за 1 присоединение	884 526,17
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	руб. за 1 присоединение	1 216 340,26
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	877 243,25
1	26-38 мм	руб./км	915 262,68
2.1.3	39-45 мм	руб./км	958 242,98
2.1.4	46-57 мм	руб./км	978 058,62
2.1.5	58-76 мм	руб./км	978 058,62

2.2	газопроводы стальные подземные	-	
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 183 593,63
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 281 717,26
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 449 764,95
2.2.4	58-76 мм	руб./км	1 755 346,51
2.3	газопроводы полиэтиленовые	-	
2.3.1	32 мм. и менее	руб./км	874 832,32
2.3.2	33-63 мм.	руб./км	1 057 898,46
2.3.3	64-110 мм.	руб./км	1 581 374,26
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{пр1})		
3.1	до 10 м3/час	руб./шт.	209 962,96
3.2	11-20 м3/час	руб./шт.	209 962,96
3.3	21-31 м3/час	руб./шт.	209 962,96
3.4	32-49 м3/час	руб./шт.	211 488,12
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от})		
4.1	полиэтиленовый газопровод	-	
4.1.1	Ду 25	руб./шт.	8 240,41
4.1.2	Ду 50	руб./шт.	11 940,83
4.1.3	Ду 100	руб./шт.	33 888,31
4.2	стальной газопровод	-	
4.2.1	Ду 25	руб./шт.	6 275,15
4.2.2	Ду 32	руб./шт.	6 959,26
4.2.3	Ду 50	руб./шт.	8 172,00
4.2.4	Ду 65	руб./шт.	11 393,54
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		
5.1	до 10 мм	руб./км	
5.2	11-15 мм	руб./км	567 730,95
5.3	16-20 мм	руб./км	613 266,20
5.4	21-25 мм	руб./км	663 697,30
5.5	26-32 мм	руб./км	799 004,82
5.6	32-50 мм	руб./км	1 165 812,28
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу})	руб./шт.	
6.1	Ду 15	руб./шт.	2 070,99
6.2	Ду 20	руб./шт.	2 139,40
6.3	Ду 25	руб./шт.	2 207,81
6.4	Ду 32	руб./шт.	2 580,96
6.5	Ду 50	руб./шт.	3 663,10

Примечания:

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