



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20.12.2022

№ 8-591/9(676)

город Томск

Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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 её величину», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2022 № 44/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области согласно приложению к настоящему приказу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, размер которых установлен пунктом 1 настоящего приказа, не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области установлена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2022 № 8-591/9(659).

3. Стандартизированные тарифные ставки, размер которых установлен пунктом 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2022 № 8-591/9(676)

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью
«Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428)

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (Сlink), руб.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.1.1	100 м и менее	214 012,42
1.1.2	101-500 м	474 868,38
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	220 678,91
1.2.2	101-500 м	617 416,78
1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	128 270,59
1.3.2	101-500 м	166 545,65
1.3.3	501-1000 м	933 427,51
1.3.4	1001-2000 м	1 567 601,04
1.3.5	2001-3000 м	2 134 585,78

1.3.6	3001-4000 м	2 735 484,91
1.3.7	4001-5000 м	3 331 233,15
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	114 555,71
1.4.2	101-500 м	213 139,33
1.4.3	501-1000 м	966 481,35
1.4.4	1001-2000 м	1 618 138,50
1.4.5	2001-3000 м	2 199 111,72
1.4.6	3001-4000 м	2 810 695,98
1.4.7	4001-5000 м	3 416 535,91
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	3 913 651,38
2.1.2	51-100 мм	4 371 134,61
2.1.3	101 - 158 мм	4 580 121,90
2.1.4	159 - 218 мм	6 153 084,36
2.1.5	219 - 272 мм	8 680 744,92
2.2	Подземная прокладка, диаметром	
2.2.1	50 мм и менее	3 393 976,72
2.2.2	51-100 мм	4 104 093,33
2.2.3	101 - 158 мм	4 556 296,51
2.2.4	159 - 218 мм	6 160 378,99
2.2.5	219 - 272 мм	8 599 337,65

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j), руб./км, диаметром	
3.1	109 мм и менее	2 148 856,70
3.2	110 - 159 мм	3 002 098,74
3.3	160 - 224 мм	3 821 021,07
3.4	225 - 314 мм	14 558 091,83
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4i(j)n), руб./км	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	8 839 370,90
	51 – 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	9 324 317,29
	101 – 158 мм	
4.1.3	в грунтах I и II группы	9 497 841,36
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	
4.2.1	в грунтах I и II группы	9 074 948,58
	110 - 158 мм	
4.2.2	в грунтах I и II группы	10 449 349,02
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m), руб./м³	
5.1	40 м ³ /час и менее	44 010,00
5.2	40 – 99 м ³ /час	25 851,74

5.3	100 – 399 м³/час	17 030,37
5.4	400 – 999 м³/час	10 076,30
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м3	
6.1	1 кВт и менее	100 842,94
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	107 776,37
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	115 554,46
6.4	свыше 3 кВт	124 907,60
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	
7.1.1	«от кранового узла»	4 029,31
7.1.2	«врезка» без сброса газа	4 029,31
7.1.3	«врезка» со сбросом газа	4 029,31
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"	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	100 мм и менее	8 615,27
7.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	57 602,99
7.2.1.3	108-158 мм	57 602,99
7.2.1.4	159 - 218 мм	63 389,96
7.2.1.5	219 - 272 мм	67 063,30
7.2.1.6	273 - 324 мм	71 893,77
7.2.1.7	325 - 425 мм	76 647,20
7.2.1.8	426 - 529 мм	114 857,17

7.2.1.9	530 мм и выше	126 613,07
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.10	100 мм и менее	8 615,27
7.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	57 610,03
7.2.1.12	108-158 мм	57 610,03
7.2.1.13	159 - 218 мм	63 405,69
7.2.1.14	219 - 272 мм	67 091,33
7.2.1.15	273 - 324 мм	71 937,60
7.2.1.16	325 - 425 мм	76 710,33
7.2.1.17	426 - 529 мм	114 969,33
7.2.1.18	530 мм и выше	126 788,35
7.2.2	стальные газопроводы (врезка без сброса газа)	
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.1	100 мм и менее	
7.2.2.1.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	16 678,63
7.2.2.1.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	45 583,63
7.2.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	51 425,04
7.2.2.1.3	108-158 мм	51 735,94
7.2.2.1.4	159 - 218 мм	61 478,20
7.2.2.1.5	219 - 272 мм	90 515,32

7.2.2.1.6	273 - 324 мм	145 006,05
7.2.2.1.7	325 - 425 мм	145 011,70
7.2.2.1.8	426 - 529 мм	145 018,65
7.2.2.1.9	530 мм и выше	145 036,22
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.10	100 мм и менее	45 583,63
7.2.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	51 425,04
7.2.2.1.12	108-158 мм	51 425,95
7.2.2.1.13	159 - 218 мм	64 810,17
7.2.2.1.14	219 - 272 мм	90 539,76
7.2.2.1.15	273 - 324 мм	145 006,05
7.2.2.1.16	325 - 425 мм	145 011,70
7.2.2.1.17	426 - 529 мм	145 018,65
7.2.2.1.18	530 мм и выше	145 036,22
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.1	100 мм и менее	
7.2.2.2.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	19 660,63
7.2.2.2.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	48 564,63
7.2.2.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	54 508,04
7.2.2.2.3	108-158 мм	54 508,95

7.2.2.2.4	159 - 218 мм	63 893,81
7.2.2.2.5	219 - 272 мм	99 507,16
7.2.2.2.6	273 - 324 мм	148 179,97
7.2.2.2.7	325 - 425 мм	148 185,62
7.2.2.2.8	426 - 529 мм	148 192,56
7.2.2.2.9	530 мм и выше	148 210,13
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.10	100 мм и менее	51 673,93
7.2.2.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	54 509,72
7.2.2.2.12	108-158 мм	54 510,35
7.2.2.2.13	159 - 218 мм	63 896,03
7.2.2.2.14	219 - 272 мм	93 526,70
7.2.2.2.15	273 - 324 мм	148 189,33
7.2.2.2.16	325 - 425 мм	148 200,25
7.2.2.2.17	426 - 529 мм	148 196,14
7.2.2.2.18	530 мм и выше	148 216,50
7.2.3	полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.3.1	109 мм и менее	
7.2.3.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	17 036,72
7.2.3.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	40 471,08

7.2.3.2	110 -159 мм	39 194,58
7.2.3.3	160 – 224 мм	39 738,52
7.2.3.4	225 – 314 мм	40 284,58
7.2.3.5	315 – 399 мм	42 885,34
7.2.3.6	400 мм и выше	42 936,54
7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)	
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.1	100 мм и менее	89 325,88
7.2.4.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	102 102,51
7.2.4.1.3	108-158 мм	102 102,51
7.2.4.1.4	159-218 мм	133 837,43
7.2.4.1.5	219-272 мм	152 225,60
7.2.4.1.6	273 - 324 мм	173 848,49
7.2.4.1.7	325 - 425 мм	192 969,47
7.2.4.1.8	426 - 529 мм	256 763,73
7.2.4.1.9	530 мм и выше	313 672,88
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.10	100 мм и менее	89 412,76
7.2.4.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	102 239,63
7.2.4.1.12	108-158 мм	102 239,63
7.2.4.1.13	159-218 мм	134 456,40
7.2.4.1.14	219-272 мм	153 333,48
7.2.4.1.15	273 - 324 мм	175 582,97
7.2.4.1.16	325 - 425 мм	195 469,39

7.2.4.1.17	426 - 529 мм	261 195,32
7.2.4.1.18	530 мм и выше	320 610,83
7.2.4.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.1	100 мм и менее	92 535,97
7.2.4.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	105 386,01
7.2.4.2.3	108-158 мм	105 386,01
7.2.4.2.4	159-218 мм	137 165,62
7.2.4.2.5	219-272 мм	155 732,55
7.2.4.2.6	273 - 324 мм	177 536,31
7.2.4.2.7	325 - 425 мм	196 503,01
7.2.4.2.8	426 - 529 мм	260 576,04
7.2.4.2.9	530 мм и выше	317 621,38
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.10	100 мм и менее	92 622,84
7.2.4.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	105 523,13
7.2.4.2.12	108-158 мм	105 523,13
7.2.4.2.13	159-218 мм	137 784,59
7.2.4.2.14	219-272 мм	156 840,43
7.2.4.2.15	273 - 324 мм	179 270,79
7.2.4.2.16	325 - 425 мм	199 002,94
7.2.4.2.17	426 - 529 мм	265 007,63
7.2.4.2.18	530 мм и выше	324 559,33

7.2.5	полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа)	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.5.1	109 мм и менее	85 197,65
7.2.5.2	110 -159 мм	103 080,00
7.2.5.3	160 – 224 мм	128 764,26
7.2.5.4	225 – 314 мм	143 384,60
7.2.5.5	315 – 399 мм	174 334,14
7.2.5.6	400 мм и выше	244 421,52