



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15.12.2020

№ 8-475

город Томск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 15.12.2020 № 35/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области согласно приложению к настоящему приказу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 8-473.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 15.12.2020 № 8-475

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для
расчета платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ООО «Газпром
газораспределение Томск»

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	216 140,23
1.1.2	101-500 м	427 904,96
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	221 847,66
1.2.2	101-500 м	556 355,63
1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	159 923,43
1.3.2	101-500 м	187 960,79
1.3.3	501-1000 м	1 015 911,23
1.3.4	1001-2000 м	1 591 123,79
1.3.5	2001-3000 м	2 119 734,13
1.3.6	3001-4000 м	2 655 063,40
1.3.7	4001-5000 м	3 137 516,19
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	135 403,90
1.4.2	101-500 м	253 102,03
1.4.3	501-1000 м	1 045 111,32
1.4.4	1001-2000 м	1 633 608,69
1.4.5	2001-3000 м	2 173 978,36
1.4.6	3001-4000 м	2 718 289,64
1.4.7	4001-5000 м	3 209 225,69

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ік), руб./км	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	2 879 186,27
2.1.2	51-100 мм	2 884 355,22
2.1.3	101 - 158 мм	3 429 845,81
2.1.4	159 - 218 мм	3 849 630,73
2.1.5	219 - 272 мм	5 380 115,32
2.2	Подземная прокладка, диаметром	
2.2.1	50 мм и менее	2 552 217,31
2.2.2	51-100 мм	2 874 506,55
2.2.3	101 - 158 мм	2 986 838,68
2.2.4	159 - 218 мм	3 910 627,05
2.2.5	219 - 272 мм	5 426 238,70
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром	
3.1	109 мм и менее	2 584 905,73
3.2	110 - 159 мм	3 125 661,59
3.3	160 - 224 мм	4 010 951,64
3.4	225 - 314 мм	10 123 743,26
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4і(j)п), руб./км	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	7 370 417,68
	51 - 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	7 772 405,74
	101 - 158 мм	
4.1.3	в грунтах I и II группы	7 915 631,89
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	
4.2.1	в грунтах I и II группы	7 563 295,56
	110 - 158 мм	
4.2.2	в грунтах I и II группы	8 704 330,56

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м3	
5.1	40 м ³ /час и менее	33 916,70
5.2	40 – 99 м ³ /час	22 897,37
5.3	100 – 399 м ³ /час	13 305,50
5.4	400 – 999 м ³ /час	7 872,42
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	89 347,06
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	95 373,73
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	102 128,40
6.4	свыше 3 кВт	110 243,73
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	
7.1.1	"от кранового узла"	3 429,51
7.1.2	"врезка" без сброса газа	3 429,51
7.1.3	"врезка" со сбросом газа	3 429,51
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"	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	100 мм и менее	3 749,60
7.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	50 582,27
7.2.1.3	108-158 мм	50 582,27
7.2.1.4	159 - 218 мм	56 123,27
7.2.1.5	219 - 272 мм	59 547,27
7.2.1.6	273 - 324 мм	64 128,27
7.2.1.7	325 - 425 мм	68 705,27
7.2.1.8	426 - 529 мм	104 583,27
7.2.1.9	530 мм и выше	115 962,27
	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	3 749,60
7.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	50 582,27

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
7.2.1.12	108-158 мм	50 582,27
7.2.1.13	159 - 218 мм	56 123,27
7.2.1.14	219 - 272 мм	59 547,27
7.2.1.15	273 - 324 мм	64 128,27
7.2.1.16	325 - 425 мм	68 705,27
7.2.1.17	426 - 529 мм	104 583,27
7.2.1.18	530 мм и выше	115 962,27
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	13 089,43
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	40 958,53
7.2.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	46 640,82
7.2.2.1.3	108-158 мм	46 640,82
7.2.2.1.4	159 - 218 мм	55 981,43
7.2.2.1.5	219 - 272 мм	83 821,44
7.2.2.1.6	273 - 324 мм	128 625,19
7.2.2.1.7	325 - 425 мм	128 625,19
7.2.2.1.8	426 - 529 мм	128 625,19
7.2.2.1.9	530 мм и выше	128 625,19
	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	40 958,53
7.2.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	46 640,82
7.2.2.1.12	108-158 мм	46 640,82
7.2.2.1.13	159 - 218 мм	55 981,43
7.2.2.1.14	219 - 272 мм	83 821,44
7.2.2.1.15	273 - 324 мм	128 625,19
7.2.2.1.16	325 - 425 мм	128 625,19
7.2.2.1.17	426 - 529 мм	128 625,19
7.2.2.1.18	530 мм и выше	128 625,19
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
	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	15 977,85
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	43 846,95
7.2.2.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	49 529,24
7.2.2.2.3	108-158 мм	49 529,24
7.2.2.2.4	159 - 218 мм	58 870,89
7.2.2.2.5	219 - 272 мм	86 710,89
7.2.2.2.6	273 - 324 мм	131 513,61
7.2.2.2.7	325 - 425 мм	131 513,61
7.2.2.2.8	426 - 529 мм	131 513,61
7.2.2.2.9	530 мм и выше	131 513,61
	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	43 846,95
7.2.2.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	49 529,24
7.2.2.2.12	108-158 мм	49 529,24
7.2.2.2.13	159 - 218 мм	58 870,89
7.2.2.2.14	219 - 272 мм	86 710,89
7.2.2.2.15	273 - 324 мм	131 513,61
7.2.2.2.16	325 - 425 мм	131 513,61
7.2.2.2.17	426 - 529 мм	131 513,61
7.2.2.2.18	530 мм и выше	131 513,61
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	13 418,80
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	33 623,19
7.2.3.2	110 -159 мм	34 729,72

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
7.2.3.3	160 – 224 мм	35 238,83
7.2.3.4	225 – 314 мм	35 747,94
7.2.3.5	315 – 399 мм	35 747,94
7.2.3.6	400 мм и выше	35 747,94
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	77 807,13
7.2.4.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	89 570,22
7.2.4.1.3	108-158 мм	89 570,22
7.2.4.1.4	159-218 мм	118 861,27
7.2.4.1.5	219-272 мм	135 780,75
7.2.4.1.6	273 - 324 мм	155 524,82
7.2.4.1.7	325 - 425 мм	173 364,29
7.2.4.1.8	426 - 529 мм	232 140,53
7.2.4.1.9	530 мм и выше	284 751,16
	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	77 888,88
7.2.4.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	89 637,85
7.2.4.1.12	108-158 мм	89 699,26
7.2.4.1.13	159-218 мм	118 839,06
7.2.4.1.14	219-272 мм	136 204,91
7.2.4.1.15	273 - 324 мм	156 365,88
7.2.4.1.16	325 - 425 мм	174 748,38
7.2.4.1.17	426 - 529 мм	233 886,33
7.2.4.1.18	530 мм и выше	288 115,49
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	80 731,92
7.2.4.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	92 564,62
7.2.4.2.3	108-158 мм	92 564,62
7.2.4.2.4	159-218 мм	121 899,30
7.2.4.2.5	219-272 мм	138 987,10
7.2.4.2.6	273 - 324 мм	158 900,53
7.2.4.2.7	325 - 425 мм	176 607,00
7.2.4.2.8	426 - 529 мм	235 638,84

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
7.2.4.2.9	530 мм и выше	288 376,23
	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	80 813,67
7.2.4.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	92 632,25
7.2.4.2.12	108-158 мм	92 693,66
7.2.4.2.13	159-218 мм	121 877,09
7.2.4.2.14	219-272 мм	139 411,26
7.2.4.2.15	273 - 324 мм	159 741,59
7.2.4.2.16	325 - 425 мм	177 991,09
7.2.4.2.17	426 - 529 мм	237 384,64
7.2.4.2.18	530 мм и выше	291 740,56
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	81 969,04
7.2.5.2	110 -159 мм	90 448,29
7.2.5.3	160 - 224 мм	114 097,17
7.2.5.4	225 - 314 мм	127 532,82
7.2.5.5	315 - 399 мм	156 122,60
7.2.5.6	400 мм и выше	220 558,06

* размер ставки не включает стоимость тройника УВГ, пилотного бура, коронки биметаллической

** размер ставки не включает стоимость седелки полиэтиленовой

*** размер ставки не включает стоимость тройников полиэтиленовых, муфт полиэтиленовых (муфт электросварных), переходов