



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2019 г.

№ 705/01-21

г. Тюмень

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север»

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 ее величину», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 № 59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 27.12.2019 № 49, на основании заявления АО «Газпром газораспределение Север»:

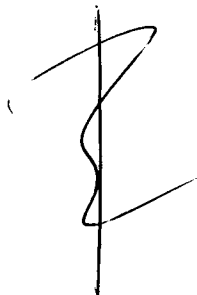
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим распоряжением, действуют с 01.01.2020.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2020 распоряжение Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 28.12.2018 №635/01-21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север».

Директор департамента



Е.А.Карташков

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)		
			для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	для физических лиц	
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, С₁				
1.1	Наземная (надземная) прокладка				
1.1.1	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:				
1.1.1.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	руб. за 1 подключение	46 352,98	21 090,61
1.1.1.2		101 - 500 м	руб. за 1 подключение	95 581,77	43 489,71
1.1.1.3		501-1000 м	руб. за 1 подключение	218 158,93	99 262,31
1.1.1.4		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	356 434,21	162 177,57
1.1.1.5		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	510 709,34	232 372,75
1.1.1.6		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	658 459,72	299 599,17
1.1.1.7		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	803 739,42	365 701,44
1.1.1.8		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 216 906,05	553 692,25
1.1.2	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:				
1.1.2.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	руб. за 1 подключение	49 191,47	22 382,12
1.1.2.2		101 - 500 м	руб. за 1 подключение	105 648,16	48 069,91
1.1.2.3		501-1000 м	руб. за 1 подключение	241 845,00	110 039,48
1.1.2.4		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	374 139,49	170 233,47
1.1.2.5		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	533 315,23	242 658,43
1.1.2.6		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	684 508,81	311 451,51
1.1.2.7		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	833 623,85	379 298,85
1.1.2.8		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 256 772,93	571 831,68
1.2	Подземная прокладка				
1.2.1	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:				
1.2.1.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	руб. за 1 подключение	63 383,90	28 839,67
1.2.1.2		101 - 500 м	руб. за 1 подключение	139 529,31	63 485,84
1.2.1.3		501-1000 м	руб. за 1 подключение	337 158,51	153 407,12
1.2.1.4		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	521 917,83	237 472,61
1.2.1.5		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	664 999,04	302 574,56
1.2.1.6		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	816 254,28	371 395,70
1.2.1.7		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	983 046,01	447 285,93
1.2.1.8		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 456 107,35	662 528,84
1.2.2	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:				
1.2.2.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	руб. за 1 подключение	68 114,71	30 992,19
1.2.2.2		101 - 500 м	руб. за 1 подключение	149 404,07	67 978,85
1.2.2.3		501-1000 м	руб. за 1 подключение	360 393,69	163 979,13
1.2.2.4		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	563 850,65	256 552,04
1.2.2.5		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	738 334,01	335 941,97
1.2.2.6		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	859 765,50	391 193,30

1.2.2.7		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	1 032 853,39	469 948,29
1.2.2.8		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 522 552,17	692 761,24
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С₂				
2.1	Наземная (надземная) прокладка				
2.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	руб./км		796 450,66
2.1.2		51 - 100 м	руб./км		816 921,36
2.1.3		101 - 158 мм	руб./км		1 330 609,35
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км		1 849 355,78
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км		2 611 873,83
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км		3 090 989,08
2.1.7		325 - 425 мм	руб./км		3 603 769,99
2.1.8		426 - 529 мм	руб./км		5 901 688,87
2.1.9		530 мм и выше	руб./км		6 730 064,56
2.2	Подземная прокладка				
2.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	руб./км		814 872,93
2.2.2		51 - 100 м	руб./км		848 922,67
2.2.3		101 - 158 мм	руб./км		1 477 581,65
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км		2 253 191,14
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км		3 300 226,09
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км		3 969 268,07
2.2.7		325 - 425 мм	руб./км		4 692 231,21
2.2.8		426 - 529 мм	руб./км		7 562 414,54
2.2.9		530 мм и выше	руб./км		8 506 899,84
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, С₃				
3.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб./км		515 638,36
3.2		110 - 159 мм	руб./км		928 724,36
3.3		160 - 224 мм	руб./км		1 513 715,24
3.4		225 - 314 мм	руб./км		2 870 455,72
3.5		315 - 399 мм	руб./км		5 044 828,53
3.6		400 мм и выше	руб./км		8 143 060,66
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, С₄				
	в грунтах I - IV группы				
4.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб./км		1 133 494,51
4.2		110 - 159 мм	руб./км		1 638 710,94
4.3		160 - 225 мм	руб./км		2 491 915,57
4.4		225 - 314 мм	руб./км		4 394 501,72
4.5		315 - 399 мм	руб./км		7 276 137,62
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, С₅				
5.1	по пропускной способности	до 40 м ³ /час	руб./м ³		2 208,72
5.2		40 - 99 м ³ /час	руб./м ³		2 091,71
5.3		100 - 399 м ³ /час	руб./м ³		927,90
5.4		400 - 999 м ³ /час	руб./м ³		332,43
5.5		1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³		206,30
5.6		2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³		123,76

5.7		3000 – 3999 м3/час	руб./м ³		91,17
5.8		4000 – 4999 м3/час	руб./м ³		89,97
5.9		5000 – 9999 м3/час	руб./м ³		57,11
5.10		10000 – 19999 м3/час	руб./м ³		48,46
5.11		20000 – 29999 м3/час	руб./м ³		29,07
5.12		30000 куб. м3/ час и выше	руб./м ³		44,62
7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих фактическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, и проведением пуска газа, С7				
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий, С7.1		руб. за 1 подключение		2 116,65 ^{с*}
7.2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих фактическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода, и проведением пуска газа, С7.2				
7.2.1	Стальные газопроводы				
7.2.1.1	Надземная, наземная прокладка				
7.2.1.1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			при строительстве газопровода	без строительства газопровода
7.2.1.1.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	руб. за 1 подключение	2 233,28	2 233,28
7.2.1.1.1.2		26 - 100 мм	руб. за 1 подключение	19 348,00	20 787,00
7.2.1.1.1.3		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	32 954,00	36 300,00
7.2.1.1.1.4		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	59 598,00	76 756,00
7.2.1.1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)			при строительстве газопровода	без строительства газопровода
7.2.1.1.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	руб. за 1 подключение	2 233,28	2 233,28
7.2.1.1.2.2		26 - 100 мм	руб. за 1 подключение	19 348,00	20 787,00
7.2.1.1.2.3		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	32 954,00	36 300,00
7.2.1.1.2.4		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	59 598,00	76 756,00
7.2.1.2	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 Мпа (включительно)			при строительстве газопровода	без строительства газопровода
7.2.1.2.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	100 мм и менее	руб. за 1 подключение	21 396,00	24 154,00
7.2.1.2.1.2		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	35 002,00	38 348,00
7.2.1.2.1.3		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	61 646,00	78 804,00
7.2.1.2.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)			при строительстве газопровода	без строительства газопровода
7.2.1.2.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	100 мм и менее	руб. за 1 подключение	21 396,00	24 154,00
7.2.1.2.2.2		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	35 002,00	38 348,00
7.2.1.2.2.3		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	61 646,00	78 804,00
7.2.2	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1	Подземная прокладка				
7.2.2.1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			при строительстве	без строительства

				газопровода	газопровода
7.2.2.1.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб. за 1 подключение	11 016,00	17 525,00
7.2.2.1.1.2		110 - 159 мм	руб. за 1 подключение	11 293,00	25 267,00
7.2.2.1.1.3		160 - 224 мм	руб. за 1 подключение	14 675,00	38 377,00
7.2.2.1.1.4		225 - 314 мм	руб. за 1 подключение	16 412,00	57 541,00
7.2.2.1.1.5		315 - 399 мм	руб. за 1 подключение	18 624,00	79 399,00
7.2.2.1.1.6		400 мм и выше	руб. за 1 подключение	18 624,00	186 487,00
7.2.2.1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			при строительстве газопровода	без строительства газопровода
7.2.2.1.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб. за 1 подключение	11 016,00	17 525,00
7.2.2.1.2.2		110 - 159 мм	руб. за 1 подключение	11 293,00	25 267,00
7.2.2.1.2.3		160 - 224 мм	руб. за 1 подключение	14 675,00	38 377,00
7.2.2.1.2.4		225 - 314 мм	руб. за 1 подключение	16 412,00	57 541,00
7.2.2.1.2.5		315 - 399 мм	руб. за 1 подключение	18 624,00	79 399,00
7.2.2.1.2.6		400 мм и выше	руб. за 1 подключение	18 624,00	186 487,00

<*> - не применяется при подключении газопроводов с наружным диаметром 25 мм и менее

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Север»
внутри границ земельного участка заявителя**

№п/п	Показатели		Единица измерения	Размер тарифной ставки*, руб. (без НДС)
1	Проектирование сети газопотребления		1 присоединение	9450,00
2	Строительство газопровода			
2.1	Стальные газопроводы			
2.1.1	наземная прокладка			
2.1.1.1	По диапазонам наружных диаметров	25 мм и менее	м	796,45
2.1.1.2		26 — 38 мм	м	796,45
2.1.1.3		39 — 45 мм	м	796,45
2.1.1.4		46 — 57 мм	м	796,45
2.1.1.5		58 — 76 мм	м	796,45
3	Установка пункта редуцирования газа**			
3.1	По пропускной способности	до 10 м ³ /час	1 пункт	3 718,93
3.2		11 — 20 м ³ /час	1 пункт	4 328,91
3.3		21 — 31 м ³ /час	1 пункт	5 194,69
3.4		32 — 49 м ³ /час	1 пункт	8 062,30
4	Строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя			
4.1	Стальные			
4.1.1	По диапазонам наружных диаметров	11 — 15 мм	м	718,77
4.1.2		16 — 20 мм	м	718,77
4.1.3		21 — 25 мм	м	718,77
4.1.4		26 — 32 мм	м	718,77
5	Установка отключающих устройств**		1 устройство	1 560,79
6	Установка прибора учета газа**		1 прибор	1 393,69

* - без учета расходов на установку и проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции

** - без учета стоимости оборудования