



**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»:

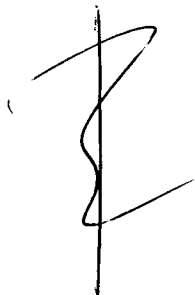
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим 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) p-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