### Информация о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для АО «Березовогаз»

### на 2021 год

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 10 декабря 2020 года № 99 -нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с 01.01.2021 по 31.12.2021 |
| с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд | с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности |
| физические лица,тыс. руб. с НДС | прочие заявители,тыс. руб.  | физические лица,тыс. руб. с НДС | прочие заявители, тыс. руб. |
| без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| 1. | АО «Газпром газораспределение Север» | 70,614 | 69,437 | 83,324 | 70,614 | 69,437 | 83,324 |
| 2. | АО «Шаимгаз» | 45,935 | 38,279 | 45,935 | 45,935 | 38,279 | 45,935 |
| 3. | АО «Когалымгоргаз» | 66,463 | 55,386 | 66,463 | 66,463 | 55,386 | 66,463 |
| 4. | ОАО «НефтеюганскГаз» | 70,614 | 69,437 | 83,324 | 70,614 | 69,437 | 83,324 |
| 5. | АО «Мегионгазсервис» | 28,246 | 27,775 | 33,330 | 28,246 | 27,775 | 33,330 |
| 6. | ОАО «Сургутгаз» | 26,411 | 22,009 | 26,411 | 26,411 | 22,009 | 26,411 |
| 7. | АО «Березовогаз» | 50,773 | 42,311 | 50,773 | 50,773 | 42,311 | 50,773 |
| 8. | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 66,414 | 55,345 | 66,414 | 66,414 | 55,345 | 66,414 |
| 9. | МП «ЖЭК-3» | 28,246 | 27,775 | 33,330 | 28,246 | 27,775 | 33,330 |
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях | 26,149 | 21,791 | 26,149 | 26,149 | 21,791 | 26,149 |
| 11. | ООО «Няганские газораспределительные сети» | 69,665 | 58,054 | 69,665 | 69,665 | 58,054 | 69,665 |
| 12. | ООО «Газпром переработка» | 28,246 | 27,775 | 33,330 | 28,246 | 27,775 | 33,330 |
| 13. | ООО «Нижневартовскгаз» | 28,066 | 23,388 | 28,066 | 28,066 | 23,388 | 28,066 |

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приложение 8

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от \_10\_ декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 970,00 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 6 412,97 |
| 1.1.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.1.2.1 | до 100 м | руб./шт | 6 970,00 |
| 1.1.2.2 | 101 - 500 м | 6 412,97 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 043,31 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 41 393,63 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | 119 836,08 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 21 083,62 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 48 384,86 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 546 073,98 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 876 165,44 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 2 646 149,42 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 2 742 023,11 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | 3 744 014,80 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 2 084 809,42 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 390 969,21 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм  | 2 408 788,04 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 3 591 710,52 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | 4 675 275,92 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 2 140 867,81 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 865 683,19 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 3 088 778,22 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 6 972 376,95 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 698,97 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 698,97 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 698,97 |
| 5.4 | 400 - 999 м3/час | 698,97 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м3/час | 698,97 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м3/час | 698,97 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 3 598,47 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 4 782,08 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 5 483,08 |
| 7.1.1.1.3 | 159 - 218 мм | 10 530,79 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 4 782,08 |
| 7.1.1.2.2 | 108 – 158 мм | 5 483,08 |
| 7.1.1.2.3 | 159 - 218 мм | 10 530,79 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 5 982,73 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 16 950,89 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 5 782,80 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | 11 297,80 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | 20 559,58 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | 11 748,03 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 5 982,73 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 16 950,89 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 5 782,80 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | 11 297,80 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | 20 559,58 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | 11 748,03 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 041,51 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 4 135,62 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 8 551,68 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | 8 850,50 |
| 7.2.2 | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 041,51 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 4 135,62 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 8 551,68 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | 8 850,50 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Приложение 15

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от \_\_ декабря 2020 года № \_\_\_-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| На территориях\* |
| I | II | III | IV | V |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Спр\*\* | руб./шт | 6 003 | 6 003 | 6 003 | 6 003 | 6 003 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии СГ |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 020 702 | 1 003 620 | 1 067 681 | 1 103 982 | 1 065 546 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | 1 043 403 | 1 025 940 | 1 091 426 | 1 128 534 | 1 089 243 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | 1 414 123 | 1 390 456 | 1 479 209 | 1 529 502 | 1 476 250 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | 1 414 123 | 1 390 456 | 1 479 209 | 1 529 502 | 1 476 250 |
| 2.1.5 | 58 - 76 мм | 1 522 575 | 1 497 093 | 1 592 651 | 1 646 802 | 1 589 466 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 747 101 | 1 717 861 | 1 827 511 | 1 889 646 | 1 823 856 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | 1 747 101 | 1 717 861 | 1 827 511 | 1 889 646 | 1 823 856 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | 1 747 101 | 1 717 861 | 1 827 511 | 1 889 646 | 1 823 856 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | 1 747 255 | 1 718 012  | 1 827 673 | 1 889 814 | 1 824 018 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | 1 926 853 | 1 894 605 | 2 015 537 | 2 084 065 | 2 011 506 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 407 690 | 1 384 130 | 1 472 478 | 1 522 543 | 1 469 534 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | 1 407 690 | 1 384 130 | 1 472 478 | 1 522 543 | 1 469 534 |
| 2.3.3 | 64 - 90 мм | 1 407 690 | 1 384 130 | 1 472 478 | 1 522 543 | 1 469 534 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа Спрг, пропускной способностью: |
| 3.1 | до 10 м3 в час | руб./шт | 6 568 | 6 458 | 6 871 | 7 104 | 6 857 |
| 3.2 | 11 - 20 м3 в час | 13 136 | 12 917 | 13 742 | 14 209 | 13 714 |
| 3.3 | 21 - 31 м3 в час | 20 362 | 20 021 | 21 299 | 22 023 | 21 257 |
| 3.4 | 32 - 49 м3 в час | 24 302 | 23 896 | 25 421 | 26 285 | 25 371 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств Соу | руб./шт | 1 523 | 1 497 | 1 592 | 1 647 | 1 589 |
| 5.  | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя  |
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 384 529 | 378 093 | 402 227 | 415 903 | 401 423 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | 552 405 | 543 159 | 577 829 | 597 476 | 576 674 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | 612 275 | 602 028 | 640 455 | 662 231 | 639 175 |
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | 655 418 | 644 448 | 685 583 | 708 893 | 684 212 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа Спу | руб./шт | 3 585 | 3 524 | 3 749 | 3 877 | 3 742 |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Спр | руб./шт | 29 833 | 29 833 | 29 833 | 29 833 | 29 833 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии СГ |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 020 702 | 1 003 620 | 1 067 681 | 1 103 982 | 1 065 546 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | 1 043 403 | 1 025 940 | 1 091 426 | 1 128 534 | 1 089 243 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | 1 414 123 | 1 390 456 | 1 479 209 | 1 529 502 | 1 476 250 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | 1 414 123 | 1 390 456 | 1 479 209 | 1 529 502 | 1 476 250 |
| 2.1.5 | 58 - 76 мм | 1 522 575 | 1 497 093 | 1 592 651 | 1 646 802 | 1 589 466 |
| 2.1.6 | 77 - 89 мм | 1 733 761 | 1 704 743 | 1 813 557 | 1 875 218 | 1 809 929 |
| 2.1.7 | 90 - 108 мм | 2 205 796 | 2 168 879 | 2 307 319 | 2 385 767 | 2 302 704 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 747 101 | 1 717 861 | 1 827 511 | 1 889 646 | 1 823 856 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | 1 747 101 | 1 717 861 | 1 827 511 | 1 889 646 | 1 823 856 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | 1 747 101 | 1 717 861 | 1 827 511 | 1 889 646 | 1 823 856 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | 1 747 255 | 1 718 012  | 1 827 673 | 1 889 814 | 1 824 018 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | 1 926 853 | 1 894 605 | 2 015 537 | 2 084 065 | 2 011 506 |
| 2.2.6 | 77 - 89 мм | 2 350 359 | 2 311 022 | 2 458 535 | 2 542 124 | 2 453 617 |
| 2.2.7 | 90 - 108 мм | 2 574 576 | 2 531 488 | 2 693 072 | 2 784 636 | 2 687 685 |
| 2.2.8 | 109 - 158 мм | 3 205 148 | 3 151 505 | 3 352 665 | 3 466 655 | 3 345 959 |
| 2.2.9 | 159 - 218 мм | 3 614 367 | 3 553 876 | 3 780 718 | 3 909 263 | 3 773 157 |
| 2.2.10 | 219 - 272 мм | 4 743 471 | 4 664 082 | 4 961 790 | 5 130 491 | 4 951 867 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 407 690 | 1 384 130 | 1 472 478 | 1 522 543 | 1 469 534 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | 1 407 690 | 1 384 130 | 1 472 478 | 1 522 543 | 1 469 534 |
| 2.3.3 | 64 - 90 мм | 1 407 690 | 1 384 130 | 1 472 478 | 1 522 543 | 1 469 534 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа Спрг, пропускной способностью: |
| 3.1 | 42 м3 в час и более | руб./шт | 27 587 | 27 126 | 28 857 | 29 838 | 28 799 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств Соу | руб./шт | 1 235 | 1 214 | 1 292 | 1 336 | 1 290 |
| 5.  | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя  |
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 384 529 | 378 093 | 402 227 | 415 903 | 401 423 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | 552 405 | 543 159 | 577 829 | 597 476 | 576 674 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | 612 275 | 602 028 | 640 455 | 662 231 | 639 175 |
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | 655 418 | 644 448 | 685 583 | 708 893 | 684 212 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа Спу | руб./шт | 3 585 | 3 524 | 3 749 | 3 877 | 3 742 |

\* Территории:

I – г. Лангепас, г. Мегион, г. Нижневартовск, Нижневартовский район, г. Радужный, г. Покачи;

II – г. Когалым, г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях, г. Сургут, Сургутский район;

III – г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский район;

IV – Кондинский район, г. Нягань, Советский район, г. Урай, г. Югорск;

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

\*\* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции индивидуального жилищного строительства, в том числе на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства.