



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
10 декабря 2019 года

№ 128-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 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», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа

– Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2019 года № 88 **п р и к а з ы в а ю**:

1. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 15 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-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 01.01.2020 по 31.12.2020 | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------|---|-----------------------------------|--------|
| | | 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» | 68,160 | 62,454 | 74,945 | 68,160 | 62,454 | 74,945 |
| 2. | АО «Шаимгаз» | 40,007 | 33,339 | 40,007 | 40,007 | 33,339 | 40,007 |
| 3. | АО «Когалымгоргаз» | 27,264 | 26,810 | 32,172 | 27,264 | 26,810 | 32,172 |
| 4. | ОАО «НефтеюганскГаз» | 68,160 | 61,050 | 73,260 | 68,160 | 61,050 | 73,260 |
| 5. | АО «Мегионгазсервис» | 27,264 | 26,810 | 32,172 | 27,264 | 26,810 | 32,172 |
| 6. | ОАО «Сургутгаз» | 28,018 | 23,348 | 28,018 | 28,018 | 23,348 | 28,018 |
| 7. | АО «Березовогаз» | 41,636 | 34,697 | 41,636 | 41,636 | 34,697 | 41,636 |
| 8. | МП «Ханты- Мансийскгаз» | 65,612 | 54,677 | 65,612 | 65,612 | 54,677 | 65,612 |
| 9. | МП «ЖЭК-3» | 27,264 | 26,810 | 32,172 | 27,264 | 26,810 | 32,172 |
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях | 26,266 | 21,888 | 26,266 | 26,266 | 21,888 | 26,266 |

| | | | | | | | |
|-----|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 11. | ООО «Няганские газораспределительные сети» | 63,584 | 52,987 | 63,584 | 63,584 | 52,987 | 63,584 |
| 12. | ООО «Газпром переработка» | 27,264 | 26,810 | 32,172 | 27,264 | 26,810 | 32,172 |
| 13. | ООО «Нижневартовскгаз» | 14,843 | 12,369 | 14,843 | 14,843 | 12,369 | 14,843 |

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 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Размер экономически обоснованной платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и выпадающие доходы
газораспределительных организаций от технологического присоединения
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на
территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2020 год

| № п/п | Наименование газораспределительной организации | Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС) | Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС) |
|----------|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | АО «Газпром газораспределение Север» | 62,454 | 517,298 |
| 2. | ОАО «НефтеюганскГаз» | 61,050 | 53,526 |

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» 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, $C_{1нк}$ | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 308,06 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 19 116,11 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 7 730,19 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 47 085,77 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 119 071,13 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 14 396,22 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 48 076,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2нк}$ | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 457 041,95 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 783 262,29 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 591 840,00 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 724 519,99 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 720 115,68 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 814 913,41 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 346 005,74 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 523 599,49 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 4 078 825,38 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 645 432,30 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 537 644,13 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 985 669,08 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 3 069 061,66 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)н}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 625 320,64 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 663,19 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 663,19 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 8 984,26 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 3 190,74 |
| 7.1.1.1.2 | 108 – 158 мм | | 1 906,23 |
| 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 | 3 190,74 |
| 7.1.1.2.2 | 108 – 158 мм | | 1 906,23 |
| 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 | 6 179,45 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 8 093,51 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 2 055,60 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 935,75 |
| 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 | 6 179,45 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 8 093,51 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 2 055,60 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 935,75 |
| 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 | 8 538,48 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 458,10 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 11 330,50 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 13 112,81 |
| 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 | 8 538,48 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 458,10 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 11 330,50 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 13 112,81 |

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

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Сургутгаз» 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, $C_{1нк}$ | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 15 835,51 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 17 969,14 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 7 931,43 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 90 503,18 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 111 926,86 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 13 575,04 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 45 191,44 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$ | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 369 619,44 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 676 266,55 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 436 329,60 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 561 048,79 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 496 908,74 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 706 018,61 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 3 286 512,91 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 372 183,52 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 3 834 095,86 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 366 706,36 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 851 931,07 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 806 528,94 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 2 884 917,96 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)н}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 407 801,40 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|-------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 623,39 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 10 953,18 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 24 884,46 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 24 884,46 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 25 752,29 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 25 752,29 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |

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

Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» 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, C_{link} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 5 896,28 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 19 116,11 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 10 272,70 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 39 157,16 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 119 071,13 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 14 441,53 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 48 076,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2lk} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее, на территориях: | | |
| 2.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 369 619,44 |
| 2.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 457 041,95 |
| 2.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 388 391,34 |
| 2.1.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 043 879,10 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм, на территориях: | | |
| 2.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 676 266,55 |
| 2.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 783 262,29 |
| 2.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 967 609,56 |
| 2.1.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 779 695,77 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм, на территориях: | | |
| 2.1.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 436 329,60 |
| 2.1.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 591 840,00 |
| 2.1.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 679 962,56 |
| 2.1.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 586 656,32 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм, на территориях: | | |
| 2.1.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 561 048,79 |
| 2.1.4.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 724 519,99 |

| | | | |
|---------|--|---------|--------------|
| 2.1.4.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 810 517,60 |
| 2.1.4.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 719 070,95 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм, на территориях: | | |
| 2.1.5.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 3 496 908,74 |
| 2.1.5.2 | Ханты-Мансийского района | | 3 720 115,68 |
| 2.1.5.3 | г. Югорска, Советского района | | 3 846 599,61 |
| 2.1.5.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 3 712 675,45 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее, на территориях: | | |
| 2.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 706 018,61 |
| 2.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 814 913,41 |
| 2.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 107 184,97 |
| 2.2.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 199 090,95 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм, на территориях: | | |
| 2.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 205 245,39 |
| 2.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 346 005,74 |
| 2.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 185 675,84 |
| 2.2.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 341 313,73 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм, на территориях: | | |
| 2.2.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 372 183,52 |
| 2.2.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 523 599,49 |
| 2.2.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 609 401,87 |
| 2.2.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 518 552,29 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм, на территориях: | | |
| 2.2.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 3 834 095,86 |
| 2.2.4.2 | Ханты-Мансийского района | | 4 078 825,38 |
| 2.2.4.3 | г. Югорска, Советского района | | 3 690 122,25 |
| 2.2.4.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 4 070 667,73 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм, на территориях: | | |
| 2.2.5.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 4 366 706,36 |
| 2.2.5.2 | Ханты-Мансийского района | | 4 645 432,30 |
| 2.2.5.3 | г. Югорска, Советского района | | 4 803 376,99 |
| 2.2.5.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 4 636 141,43 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода Сзj, наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее, на территориях: | | |
| 3.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 851 931,07 |
| 3.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 970 139,44 |
| 3.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 037 124,18 |
| 3.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 966 199,16 |
| 3.2 | 110 - 159 мм, на территориях: | | |
| 3.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 806 528,94 |
| 3.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 985 669,08 |
| 3.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 3 087 181,83 |
| 3.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 979 697,74 |
| 3.3 | 160 - 224 мм, на территориях: | | |
| 3.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 884 917,96 |

| | | | |
|---------|---|---------------------------|------------------|
| 3.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 3 069 061,66 |
| 3.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 3 173 409,76 |
| 3.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 3 062 923,54 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)л}$, наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы, на территориях: | | |
| 4.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 3 407 801,40 |
| 4.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 3 625 320,64 |
| 4.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 3 748 581,55 |
| 4.1.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 3 618 070,00 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час, на территориях: | | |
| 5.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 663,19 |
| 5.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 685,73 |
| 5.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 661,86 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час, на территориях: | | |
| 5.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 663,19 |
| 5.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 685,73 |
| 5.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 661,86 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час, на территориях: | | |
| 5.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 663,19 |
| 5.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 685,73 |
| 5.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 661,86 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | |
| 5.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.4.2 | Ханты-Мансийского района | | 663,19 |
| 5.4.3 | г. Югорска, Советского района | | 685,73 |
| 5.4.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 661,86 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | |
| 5.5.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.5.2 | Ханты-Мансийского района | | 663,19 |
| 5.5.3 | г. Югорска, Советского района | | 685,73 |
| 5.5.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 661,86 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | |
| 5.6.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.6.2 | Ханты-Мансийского района | | 663,19 |
| 5.6.3 | г. Югорска, Советского района | | 685,73 |
| 5.6.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 661,86 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 1 819,43 |

| | | | |
|-------------|---|---------|-----------|
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С _{7.2} | | |
| 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, на территориях: | | |
| 7.1.1.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 399,67 |
| 7.1.1.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 489,01 |
| 7.1.1.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 539,64 |
| 7.1.1.1.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 486,03 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм, на территориях: | | |
| 7.1.1.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 791,85 |
| 7.1.1.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 906,23 |
| 7.1.1.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 971,04 |
| 7.1.1.1.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 902,42 |
| 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, на территориях: | | |
| 7.1.1.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 399,67 |
| 7.1.1.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 489,01 |
| 7.1.1.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 539,64 |
| 7.1.1.2.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 486,03 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм, на территориях: | | |
| 7.1.1.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 791,85 |
| 7.1.1.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 906,23 |
| 7.1.1.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 971,04 |
| 7.1.1.2.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 902,42 |
| 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, на территориях: | | |
| 7.1.2.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 953,87 |
| 7.1.2.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 078,58 |
| 7.1.2.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 149,25 |
| 7.1.2.1.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 074,43 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 852,03 |
| 7.1.2.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 970,25 |
| 7.1.2.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 037,23 |
| 7.1.2.1.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 966,30 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.1.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 932,27 |
| 7.1.2.1.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 055,60 |
| 7.1.2.1.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 125,49 |
| 7.1.2.1.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 051,49 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.1.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.4.2 | Ханты-Мансийского района | | 10 935,75 |

| | | | |
|-------------|--|---------|-----------|
| 7.1.2.1.4.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 307,56 |
| 7.1.2.1.4.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 10 913,88 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.1.5.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.5.2 | Ханты-Мансийского района | | 10 935,75 |
| 7.1.2.1.5.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 307,56 |
| 7.1.2.1.5.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 10 913,88 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.1.6.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.6.2 | Ханты-Мансийского района | | 10 935,75 |
| 7.1.2.1.6.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 307,56 |
| 7.1.2.1.6.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 10 913,88 |
| 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, на территориях: | | |
| 7.1.2.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 953,87 |
| 7.1.2.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 078,58 |
| 7.1.2.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 149,25 |
| 7.1.2.2.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 074,43 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 852,03 |
| 7.1.2.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 970,25 |
| 7.1.2.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 037,23 |
| 7.1.2.2.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 966,30 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.2.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 932,27 |
| 7.1.2.2.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 2 055,60 |
| 7.1.2.2.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 2 125,49 |
| 7.1.2.2.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 2 051,49 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.2.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.4.2 | Ханты-Мансийского района | | 10 935,75 |
| 7.1.2.2.4.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 307,56 |
| 7.1.2.2.4.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 10 913,88 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.2.5.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.5.2 | Ханты-Мансийского района | | 10 935,75 |
| 7.1.2.2.5.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 307,56 |
| 7.1.2.2.5.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 10 913,88 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм, на территориях: | | |
| 7.1.2.2.6.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.6.2 | Ханты-Мансийского района | | 10 935,75 |
| 7.1.2.2.6.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 307,56 |
| 7.1.2.2.6.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 10 913,88 |
| 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, на территориях: | | |

| | | | |
|-----------|--|---------|-----------|
| 7.2.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 370,62 |
| 7.2.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 458,10 |
| 7.2.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 507,68 |
| 7.2.1.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 455,19 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм, на территориях: | | |
| 7.2.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 370,62 |
| 7.2.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 458,10 |
| 7.2.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 507,68 |
| 7.2.1.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 455,19 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм, на территориях: | | |
| 7.2.1.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 650,67 |
| 7.2.1.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 11 330,50 |
| 7.2.1.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 715,74 |
| 7.2.1.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 11 307,84 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм, на территориях: | | |
| 7.2.1.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 12 326,05 |
| 7.2.1.4.2 | Ханты-Мансийского района | | 13 112,81 |
| 7.2.1.4.3 | г. Югорска, Советского района | | 13 558,65 |
| 7.2.1.4.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 13 086,59 |
| 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, на территориях: | | |
| 7.2.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 370,62 |
| 7.2.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 458,10 |
| 7.2.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 507,68 |
| 7.2.2.1.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 455,19 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм, на территориях: | | |
| 7.2.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 1 370,62 |
| 7.2.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | | 1 458,10 |
| 7.2.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | | 1 507,68 |
| 7.2.2.2.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 1 455,19 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм, на территориях: | | |
| 7.2.2.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 650,67 |
| 7.2.2.3.2 | Ханты-Мансийского района | | 11 330,50 |
| 7.2.2.3.3 | г. Югорска, Советского района | | 11 715,74 |
| 7.2.2.3.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 11 307,84 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм, на территориях: | | |
| 7.2.2.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 12 326,05 |
| 7.2.2.4.2 | Ханты-Мансийского района | | 13 112,81 |
| 7.2.2.4.3 | г. Югорска, Советского района | | 13 558,65 |
| 7.2.2.4.4 | Белоярского, Березовского и Октябрьского районов | | 13 086,59 |

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

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети»
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, C_{link} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 271,04 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 19 766,05 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 787,12 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 26 513,56 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 123 119,55 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 8 904,24 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 49 710,59 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 589 064,82 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 710 922,03 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 679 962,56 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 817 153,67 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 846 599,61 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 876 620,47 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 425 769,93 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 3 413 178,04 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 4 217 505,45 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 803 376,99 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 2 198 339,65 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 3 087 181,83 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 3 173 409,76 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 748 581,55 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|-----------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 685,73 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 685,73 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | руб./шт | 9 890,30 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 10 337,76 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 971,04 |
| 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 | 10 337,76 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 971,04 |
| 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 | 6 389,56 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 10 337,76 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 2 125,49 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 11 307,56 |
| 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 | 6 389,56 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 10 337,76 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 2 125,49 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 11 307,56 |
| 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 | 9 558,36 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 507,68 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 11 715,74 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 13 558,65 |
| 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 | 9 558,36 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 507,68 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 11 715,74 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 13 558,65 |

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

Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Шаимгаз» 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, C_{link} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 3 555,41 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 19 766,05 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 4 875,47 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 48 686,69 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 123 119,55 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 16 957,59 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 49 710,59 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 160 992,61 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 290 591,93 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 679 962,56 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 3 000 133,57 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 846 599,61 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 876 620,47 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 1 456 496,61 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 541 539,38 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 4 217 505,45 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 803 376,99 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 2 037 124,18 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 3 087 181,83 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 3 173 409,76 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 748 581,55 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 685,73 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 685,73 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 685,73 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 5 361,24 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 6 193,20 |
| 7.1.1.1.2 | 108 – 158 мм | | 1 971,04 |
| 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 | 6 193,20 |
| 7.1.1.2.2 | 108 – 158 мм | | 1 971,04 |
| 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 | 8 052,30 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 22 485,74 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 2 125,49 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 11 307,56 |
| 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 | 8 052,30 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 22 485,74 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 2 125,49 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 11 307,56 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 11 307,56 |
| 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 | 8 370,69 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 507,68 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 11 715,74 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 13 558,65 |
| 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 | 8 370,69 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 507,68 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 11 715,74 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 13 558,65 |

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

Приложение 8
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-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, C_{ink} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 295,44 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 19 077,87 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 20 907,14 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 46 991,60 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 118 832,99 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 14 412,65 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 47 979,85 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 454 127,87 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 779 695,77 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 586 656,32 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 719 070,95 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 712 675,45 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 696 433,50 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 148 945,08 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 388 625,23 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 4 905 724,72 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 636 141,43 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 966 199,16 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 979 697,74 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 3 062 923,54 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 618 070,00 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 661,86 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 661,86 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 661,86 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 661,86 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 661,86 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 661,86 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 3 493,57 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 3 184,36 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 902,42 |
| 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 | 3 184,36 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 902,42 |
| 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 | 16 456,72 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 8 077,33 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 2 051,49 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 913,88 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 913,88 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 913,88 |
| 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 | 16 456,72 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 8 077,33 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 2 051,49 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 913,88 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 913,88 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 913,88 |
| 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 | 8 079,25 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 455,19 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 11 307,84 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 13 086,59 |
| 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 | 8 079,25 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 455,19 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 11 307,84 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 13 086,59 |

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

Приложение 9
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» 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, C_{link} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 5 929,57 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 17 969,14 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 7 931,43 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 44 260,63 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 111 926,86 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 13 575,04 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 45 191,44 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2jk} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 369 619,44 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 676 266,55 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 436 329,60 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 561 048,79 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 496 908,74 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 706 018,61 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 205 245,39 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 372 183,52 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 3 834 095,86 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 366 706,36 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 851 931,07 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 806 528,94 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 2 884 917,96 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)п}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 407 801,40 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{3m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 623,39 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 3 704,84 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 2 999,30 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 2 999,30 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 5 808,69 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 5 808,69 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |

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

Приложение 10
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» 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, C_{link} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 308,06 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 19 116,11 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 437,69 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 47 085,77 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 119 071,13 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 14 441,53 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 48 076,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 457 041,95 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 783 262,29 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 591 840,00 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 724 519,99 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 720 115,68 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 814 913,41 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 346 005,74 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 523 599,49 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 4 078 825,38 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 645 432,30 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 970 139,44 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 985 669,08 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 3 069 061,66 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4ij)n}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 625 320,64 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 663,19 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 663,19 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 663,19 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 3 941,32 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 7 866,90 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 906,23 |
| 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 | 7 866,90 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 906,23 |
| 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 | 6 179,45 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 8 093,51 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 2 055,60 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 935,75 |
| 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 | 6 179,45 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 8 093,51 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 2 055,60 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 935,75 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 935,75 |
| 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 | 8 095,44 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 458,10 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 11 330,50 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 13 112,81 |
| 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 | 8 095,44 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 458,10 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 11 330,50 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 13 112,81 |

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

Приложение 11
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» 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, C_{link} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 030,50 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 18 275,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 066,43 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 45 014,00 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 113 832,00 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 13 806,10 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 45 960,66 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2jk} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 392 932,11 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 704 798,75 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 477 799,04 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 604 641,11 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 556 430,59 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 735 057,22 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 465 965,87 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 412 561,11 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 3 899 357,07 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 441 033,28 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 883 453,30 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 854 299,64 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 2 934 022,95 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4ij(n)}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 465 806,54 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|-------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 634,01 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 634,01 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 11 950,25 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 3 050,35 |
| 7.1.1.1.2 | 108 – 158 мм | | 1 822,35 |
| 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 | 3 050,35 |
| 7.1.1.2.2 | 108 – 158 мм | | 1 822,35 |
| 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 | 26 371,84 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 7 737,40 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 1 965,16 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 454,57 |
| 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 | 26 371,84 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 7 737,40 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 1 965,16 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 454,57 |
| 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 | 7 739,24 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 393,95 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 10 831,96 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 12 535,85 |
| 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 | 7 739,24 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 393,95 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 10 831,96 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 12 535,85 |

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

Приложение 12
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» 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, C_{link} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 030,50 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 18 275,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 066,43 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 45 014,00 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 113 832,00 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 13 806,10 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 45 960,66 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 392 932,11 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 704 798,75 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 477 799,04 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 604 641,11 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 556 430,59 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 735 057,22 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 465 965,87 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 412 561,11 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 3 899 357,07 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 441 033,28 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 883 453,30 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 854 299,64 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 2 934 022,95 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)n}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 465 806,54 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 634,01 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 634,01 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 634,01 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 3 767,90 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 3 050,35 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 822,35 |
| 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 | 3 050,35 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 822,35 |
| 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 | 5 907,56 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 7 737,40 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 1 965,16 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 454,57 |
| 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 | 5 907,56 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 7 737,40 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 1 965,16 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 454,57 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 454,57 |
| 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 | 7 739,24 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 393,95 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 10 831,96 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 12 535,85 |
| 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 | 7 739,24 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 393,95 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 10 831,96 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 12 535,85 |

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

Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях 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, C_{1ink} | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 5 929,57 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 17 969,14 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 7 931,43 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 44 260,63 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 111 926,86 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 13 575,04 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 45 191,44 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2jk} | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 369 619,44 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 676 266,55 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 436 329,60 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 561 048,79 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 496 908,74 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 706 018,61 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 205 245,39 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 372 183,52 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 3 834 095,86 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 366 706,36 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 851 931,07 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 806 528,94 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 2 884 917,96 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 407 801,40 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{3m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 623,39 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 3 704,84 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 2 999,30 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 2 999,30 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 5 808,69 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 5 808,69 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |

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

Приложение 14
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» 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, $C_{1нк}$ | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 5 929,57 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | | 17 969,14 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 7 931,43 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | | 44 260,63 |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м | | 111 926,86 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 13 575,04 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | | 45 191,44 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2нк}$ | | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 369 619,44 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | | 1 676 266,55 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | | 2 436 329,60 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | | 2 561 048,79 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | | 3 496 908,74 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 706 018,61 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | | 2 205 245,39 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | | 2 372 183,52 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | | 3 834 095,86 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | | 4 366 706,36 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром: | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 851 931,07 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | | 2 806 528,94 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | | 2 884 917,96 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)н}$ наружным диаметром: | | |
| 4.1 | 109 мм и менее | | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 407 801,40 |

| | | | |
|-----------|--|---------------------------|------------------|
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью: | | |
| 5.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ в час | 623,39 |
| 5.2 | 40 - 99 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.3 | 100 - 399 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.4 | 400 - 999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.5 | 1000 - 1999 м ³ /час | | 623,39 |
| 5.6 | 2000 - 2999 м ³ /час | | 623,39 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$ | | руб./шт 3 704,84 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$ | | |
| 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 | 2 999,30 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 2 999,30 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | | 1 791,85 |
| 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 | 5 808,69 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.1.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 5 808,69 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | | 7 607,90 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | | 1 932,27 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | | 10 279,60 |
| 7.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | | 10 279,60 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |
| 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 | 7 609,72 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | | 1 370,62 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | | 10 650,67 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | | 12 326,05 |

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 10 декабря 2019 года № 128-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 измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС | | | | |
|---|---|-------------------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | На территориях* | | | | |
| | | | I | II | III | IV | V |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час | | | | | | | |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр**} | руб./шт | 5 794 | 5 794 | 5 794 | 5 794 | 5 794 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г | | | | | | |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | | | | |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 985 234 | 968 745 | 1 030 580 | 1 065 620 | 1 028 519 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | | 1 007 146 | 990 290 | 1 053 500 | 1 089 319 | 1 051 393 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | | 1 364 984 | 1 342 139 | 1 427 808 | 1 476 353 | 1 424 952 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | | 1 364 984 | 1 342 139 | 1 427 808 | 1 476 353 | 1 424 952 |
| 2.1.5 | 58 - 76 мм | | 1 469 667 | 1 445 070 | 1 537 308 | 1 589 577 | 1 534 234 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | | | | | |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 686 391 | 1 658 167 | 1 764 007 | 1 823 983 | 1 760 479 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | | 1 686 391 | 1 658 167 | 1 764 007 | 1 823 983 | 1 760 479 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | | 1 686 391 | 1 658 167 | 1 764 007 | 1 823 983 | 1 760 479 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | | 1 686 540 | 1 658 313 | 1 764 163 | 1 824 145 | 1 760 635 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | | 1 859 897 | 1 828 769 | 1 945 499 | 2 011 646 | 1 941 608 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: | | | | | | |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 358 774 | 1 336 033 | 1 421 311 | 1 469 636 | 1 418 469 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | | 1 358 774 | 1 336 033 | 1 421 311 | 1 469 636 | 1 418 469 |
| 2.3.3 | 64 - 90 мм | | 1 358 774 | 1 336 033 | 1 421 311 | 1 469 636 | 1 418 469 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью: | | | | | | |
| 3.1 | до 10 м ³ в час | руб./шт | 6 340 | 6 234 | 6 632 | 6 857 | 6 619 |
| 3.2 | 11 - 20 м ³ в час | | 12 680 | 12 468 | 13 264 | 13 715 | 13 237 |
| 3.3 | 21 - 31 м ³ в час | | 19 654 | 19 325 | 20 559 | 21 258 | 20 518 |
| 3.4 | 32 - 49 м ³ в час | | 23 458 | 23 066 | 24 538 | 25 372 | 24 489 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу} | руб./шт | 1 470 | 1 445 | 1 537 | 1 590 | 1 534 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс} | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|---|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: | | | | | | |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 371 167 | 364 955 | 388 250 | 401 451 | 387 474 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | | 533 209 | 524 285 | 557 750 | 576 714 | 556 635 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | | 590 999 | 581 108 | 618 200 | 639 219 | 616 964 |
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | | 632 643 | 622 054 | 661 760 | 684 260 | 660 436 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{лч} | руб./шт | 3 460 | 3 402 | 3 619 | 3 742 | 3 612 |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час | | | | | | | |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр} | руб./шт | 28 796 | 28 796 | 28 796 | 28 796 | 28 796 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г | | | | | | |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | | | | |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 985 234 | 968 745 | 1 030 580 | 1 065 620 | 1 028 519 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | | 1 007 146 | 990 290 | 1 053 500 | 1 089 319 | 1 051 393 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | | 1 364 984 | 1 342 139 | 1 427 808 | 1 476 353 | 1 424 952 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | | 1 364 984 | 1 342 139 | 1 427 808 | 1 476 353 | 1 424 952 |
| 2.1.5 | 58 - 76 мм | | 1 469 667 | 1 445 070 | 1 537 308 | 1 589 577 | 1 534 234 |
| 2.1.6 | 77 - 89 мм | | 1 673 514 | 1 645 505 | 1 750 538 | 1 810 056 | 1 747 036 |
| 2.1.7 | 90 - 108 мм | | 2 129 147 | 2 093 513 | 2 227 142 | 2 302 864 | 2 222 687 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | | | | | |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 686 391 | 1 658 167 | 1 764 007 | 1 823 983 | 1 760 479 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | | 1 686 391 | 1 658 167 | 1 764 007 | 1 823 983 | 1 760 479 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | | 1 686 391 | 1 658 167 | 1 764 007 | 1 823 983 | 1 760 479 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | | 1 686 540 | 1 658 313 | 1 764 163 | 1 824 145 | 1 760 635 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | | 1 859 897 | 1 828 769 | 1 945 499 | 2 011 646 | 1 941 608 |
| 2.2.6 | 77 - 89 мм | | 2 268 686 | 2 230 716 | 2 373 103 | 2 453 788 | 2 368 356 |
| 2.2.7 | 90 - 108 мм | | 2 485 112 | 2 443 521 | 2 599 490 | 2 687 873 | 2 594 291 |
| 2.2.8 | 109 - 158 мм | | 3 093 772 | 3 041 993 | 3 236 163 | 3 346 192 | 3 229 690 |
| 2.2.9 | 159 - 218 мм | | 3 488 771 | 3 430 382 | 3 649 342 | 3 773 420 | 3 642 043 |
| 2.2.10 | 219 - 272 мм | | 4 578 640 | 4 502 010 | 4 789 373 | 4 952 211 | 4 779 794 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: | | | | | | |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 358 774 | 1 336 033 | 1 421 311 | 1 469 636 | 1 418 469 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | | 1 358 774 | 1 336 033 | 1 421 311 | 1 469 636 | 1 418 469 |
| 2.3.3 | 64 - 90 мм | | 1 358 774 | 1 336 033 | 1 421 311 | 1 469 636 | 1 418 469 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью: | | | | | | |
| 3.1 | 42 м ³ в час и более | руб./шт | 26 628 | 26 183 | 27 854 | 28 801 | 27 798 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу} | руб./шт | 1 192 | 1 172 | 1 247 | 1 290 | 1 245 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс} | | | | | | |
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: | | | | | | |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 371 167 | 364 955 | 388 250 | 401 451 | 387 474 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | | 533 209 | 524 285 | 557 750 | 576 714 | 556 635 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | | 590 999 | 581 108 | 618 200 | 639 219 | 616 964 |

| | | | | | | | |
|-------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | | 632 643 | 622 054 | 661 760 | 684 260 | 660 436 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С _г | руб./шт | 3 460 | 3 402 | 3 619 | 3 742 | 3 612 |

* 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.