



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 28 декабря 2020 г. № 68

### Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области

### Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
Ковалева Р.Р. - начальник контрольно-правового управления  
Министерства тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ)  
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник  
отдела МТРИЭ  
Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРИЭ  
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России  
(по видеосвязи)

### В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник  
отдела МТРИЭ  
Федотова И.Ю. - консультант отдела МТРИЭ

### Повестка дня:

**Вопрос 16.** Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
ООО «Магнитогорскгазстрой» на 2021 год.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила,  
что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации  
от 29 декабря 2000 г. № 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» (далее – Основные положения)

плата за технологическое присоединение в виде стандартизированных тарифных ставок устанавливается для газораспределительных организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, на период регулирования.

Расчет платы выполняется в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2019 № 1151/18 (далее – Методические указания, МУ) на основе сведений, представленных газораспределительными организациями (далее – ГРО). Срок предоставления ГРО прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение определен пунктом 26(21) - не позднее 1 октября.

Министерство письмом от 31.08.2020 № 02/4987 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, ООО «Магнитогорскгазстрой», о предоставлении в срок, установленный Основными положениями, предложений по плате за подключение на 2021 год с направлением перечня материалов и документов, предусмотренных пунктом 21 Методических указаний, а также иных документов, в том числе, подтверждающих фактические затраты по подключению за 2017-2019гг. на основании бухгалтерской отчетности с обязательным приложением копий заявок, договоров о подключении, технических условий, актов о подключении, актов выполненных работ (КС-2, КС-3, КС-14) и т.д.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) на 2021 год, определяются на очередной календарный год исходя из фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему году, т.е. 2017- 2019...

Фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства (НЦС), а для объектов, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Предложение по плате за подключение на 2021 год направлено ООО «Магнитогорскгазстрой» заявлениями от 30.09.2020 №2153.

Расчет СТС на проектирование (С<sub>1ink</sub>) и строительство газопроводов (С<sub>2ik</sub>, С<sub>3j</sub>) выполнен организацией на основании фактических параметров за три предыдущих года. Фактические расходы за 2019г. определены с применением укрупненных нормативов цены строительства (Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения», утв. приказом Минстроя России от 19.12.2019 № 825/пр) (далее – НЦС) с учетом дополнительных коэффициентов: 0,88- индекса перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен

Челябинской области, 1,01-индекса, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства, 1,06 – индекса стесненности, а также с учетом дополнительных затрат, не учтенных НЦС (благоустройство, подготовку территории строительства и т.д.). Заявленные организацией расходы не превышают размер расходов, определенных с применением НЦС.

Расчет ставок  $C_{1ink}$ ,  $C_{2ik}$ ,  $C_{3j}$  выполнен экспертами МТРИЭ по формулам 4-6 Методических указаний на основании фактических данных за 2017-2019гг. исходя из технических параметров подключения (диаметр, тип прокладки, материал и т.д.) с приведением к ценам 2021 года с применением ИЦП: на 2018г.-1,051 (Прогноз МЭР, октябрь 2019), на 2019г. -1,073, на 2020г.-1,037 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020). Фактические расходы за 2017, 2018гг. приняты на уровне утвержденных при тарифном регулировании на 2020 год.

Организация также направила предложение по ставке  $C_{4i(j)n}$  на строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом (109 мм и менее) в грунтах I и II группы. Экспертами приняты к учету 2 договора ТП, фактически исполненных в 2019 году. Фактические расходы и протяженность газопровода приняты по предложению ГРО. Отклонение в сторону снижения связано с применением разных ИЦП.

Также организация направила расчет ставки  $C_{5m}$  на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа по 1-му диапазону расхода газа (100-399 куб. м в час). Расчет ставок выполнен экспертами на основании договора ТП, исполненного в 2018г. (факт за 2017г. и 2019г. отсутствует).

Организация предлагает учесть размер стандартизированной тарифной ставки  $C_{7.1}$  на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, в размере 4,72 тыс. руб. в расчете на одно подключение. Заявленные организацией расходы на выполнение фактического присоединения бухгалтерской отчетностью не подтверждены.

В связи с отсутствием экономического обоснования расходы на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий учтены в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, утвержденным Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016) (ред. от 03.08.2018), которым определена минимальная тарифная ставка рабочих первого разряда – 9 526 руб. на 01.01.2017 г., 9907 руб. на 01.01.2018г., 10303 руб. на 01.01.2019г.

Дополнительно учтены: ЕСН (30,2%), надбавка стимулирующего и компенсирующего характера (12,5%), выплаты по итогам года (33%), уральский коэффициент (15%), отпускные (10%), накладные расходы (196%).

Эксперты МТРИЭ предлагают учесть ставку на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий в размере 2,72 тыс. руб. за одно подключение.

Организация также направила предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок  $C_{7.2}$  на фактическое присоединение и пуск газа. Заявленные организацией расходы на выполнение фактического присоединения не подтверждены бухгалтерской отчетностью. Экспертами

выполнен расчет ставок С7.2 по формуле 11 Методических указаний на основании фактических расходов, признанных экономически обоснованными, за 2017-2019 гг. с учетом ИПЦ на 2018г.-1,029 (Прогноз МЭР, октябрь 2019), на 2019г. -1,045, на 2020г.-1,032 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020).

Организацией также направлены расчеты стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя. Организацией в качестве обоснования представлены документы по фактически исполненным договорам внутри границ земельного участка, в том числе, заявки, договоры, акты выполненных работ.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены на основании фактических данных ГРО за 2018-2019гг. (с учетом данных, предоставленных при тарифном регулировании на 2020 год), ГРО - только по факту 2019 года.

Размеры стандартизированных тарифных ставок не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТриЭ единогласно решило:

16.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Магнитогорскгазстрой» на 2021 год согласно приложению 1.

16.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Магнитогорскгазстрой» на 2021 год согласно приложению 2.

| Члены Правления |                 | Результаты голосования |                   | Решение Правления            |                            |
|-----------------|-----------------|------------------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|
|                 |                 | Присутствовали лично   | Письменное мнение |                              |                            |
| 1               | Кучиц Т.В.      | за                     |                   | за<br>воздержались<br>против | 7 чел.<br>0 чел.<br>0 чел. |
| 2               | Дрыга А.А.      | за                     |                   |                              |                            |
| 3               | Черепанова Е.В. | за                     |                   |                              |                            |
| 4               | Симоненко А.В.  | за                     |                   |                              |                            |
| 5               | Ковалева Р.Р.   | за                     |                   |                              |                            |
| 6               | Лябова Е.В.     | за                     |                   |                              |                            |
| 7               | Просвирина Е.С. | за                     |                   |                              |                            |
| 8               | Пузанкова Ю.Ю.  | не голосует            |                   |                              |                            |
|                 |                 |                        |                   | Решение принято              |                            |

Министр



Т.В. Кучиц

## Расчет стандартизированных тарифных ставок ООО "Магнитогорскгазстрой" на 2021 год

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки  | Ед. изм. | Утверждено на<br>2020 год | План 2021г.   |              |               |       |            |  |
|-------|---|----------|---------------------------|---------------|--------------|---------------|-------|------------|--|
|       |   |          |                           | ГРО           | МТриЭ        | отклонения    |       |            |  |
|       |   |          |                           |               |              | руб.<br>7=6-5 | 8=6/5 | %<br>9=6/4 |  |
| 1     | 2   | 3        | 4                         | 5             | 6            | 7             | 8     | 9          |  |
| 1     | <b>Сlink</b>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации</b>                     |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <i>при строительстве наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | до 100 м  | руб.     | 45 565,62                 | 59 423,61     | 35 611,66    | -23 811,96    | 0,60  | 0,78       |  |
|       | 101-500м  | руб.     | 106 551,20                | 114 116,41    | 114 116,41   | 0,00          | 1,00  | 1,07       |  |
|       | 501-1000м   | руб.     | 231 560,14                | 199 301,47    | 199 301,47   | 0,00          | 1,00  | 0,86       |  |
|       | 1001-2000м  | руб.     | 351 527,15                | 289 975,28    | 289 975,28   | 0,00          | 1,00  | 0,82       |  |
|       | 2001-3000м  | руб.     | 496 514,64                | 370 237,07    | 370 237,07   | 0,00          | 1,00  | 0,75       |  |
|       | 3001-4000м  | руб.     | 586 134,91                | 431 542,67    | 431 542,67   | 0,00          | 1,00  | 0,74       |  |
|       | 4001-5000м  | руб.     | 675 745,23                | 489 444,07    | 489 444,07   | 0,00          | 1,00  | 0,72       |  |
|       | 5001 и более  | руб.     | 755 412,55                | 543 941,26    | 543 941,26   | 0,00          | 1,00  | 0,72       |  |
|       | <i>при строительстве наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | до 100 м  | руб.     | 5 843,92                  | 8 345,05      | 6 077,14     | -2 267,91     | 0,73  | 1,04       |  |
|       | 101-500м  | руб.     | 103 304,83                | 110 639,11    | 107 427,47   | -3 211,64     | 0,97  | 1,04       |  |
|       | 501-1000м   | руб.     | 257 289,04                | 193 228,45    | 193 228,45   | 0,00          | 1,00  | 0,75       |  |
|       | 1001-2000м  | руб.     | 390 585,72                | 281 139,28    | 281 139,28   | 0,00          | 1,00  | 0,72       |  |
|       | 2001-3000м  | руб.     | 551 682,94                | 358 955,38    | 358 955,38   | 0,00          | 1,00  | 0,65       |  |
|       | 3001-4000м  | руб.     | 651 261,01                | 418 392,90    | 418 392,90   | 0,00          | 1,00  | 0,64       |  |
|       | 4001-5000м  | руб.     | 750 828,03                | 474 529,96    | 474 529,96   | 0,00          | 1,00  | 0,63       |  |
|       | 5001 и более  | руб.     | 839 347,28                | 527 366,54    | 527 366,54   | 0,00          | 1,00  | 0,63       |  |
|       | <i>при строительстве подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм</i>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | до 100 м  | руб.     | 69 394,77                 | 73 304,89     | 50 515,81    | -22 789,09    | 0,69  | 0,73       |  |
|       | 101-500м  | руб.     | 124 920,69                | 138 941,88    | 138 006,85   | -935,03       | 0,99  | 1,10       |  |
|       | 501-1000м   | руб.     | 385 933,56                | 242 658,54    | 242 658,54   | 0,00          | 1,00  | 0,63       |  |
|       | 1001-2000м  | руб.     | 585 878,58                | 353 058,00    | 353 058,00   | 0,00          | 1,00  | 0,60       |  |
|       | 2001-3000м  | руб.     | 827 524,41                | 450 780,36    | 450 780,36   | 0,00          | 1,00  | 0,54       |  |
|       | 3001-4000м  | руб.     | 976 891,52                | 525 422,70    | 525 422,70   | 0,00          | 1,00  | 0,54       |  |
|       | 4001-5000м  | руб.     | 1 126 242,05              | 595 920,27    | 595 920,27   | 0,00          | 1,00  | 0,53       |  |
|       | 5001 и более  | руб.     | 1 259 020,92              | 662 273,06    | 662 273,06   | 0,00          | 1,00  | 0,53       |  |
|       | <i>при строительстве подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более</i>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | до 100 м  | руб.     | 40 884,82                 | 47 615,45     | 40 267,03    | -7 348,42     | 0,85  | 0,98       |  |
|       | 101-500м  | руб.     | 110 649,99                | 133 904,75    | 114 965,34   | -18 939,41    | 0,86  | 1,04       |  |
|       | 501-1000м   | руб.     | 371 540,39                | 397 919,46    | 386 367,63   | -11 551,83    | 0,97  | 1,04       |  |
|       | 1001-2000м  | руб.     | 650 976,20                | 578 956,12    | 578 956,12   | 0,00          | 1,00  | 0,89       |  |
|       | 2001-3000м  | руб.     | 919 471,56                | 739 204,46    | 739 204,46   | 0,00          | 1,00  | 0,80       |  |
|       | 3001-4000м  | руб.     | 1 085 435,02              | 861 605,42    | 861 605,42   | 0,00          | 1,00  | 0,79       |  |
|       | 4001-5000м  | руб.     | 1 251 380,06              | 977 209,65    | 977 209,65   | 0,00          | 1,00  | 0,78       |  |
|       | 5001 и более  | руб.     | 1398912,138               | 1086017,145   | 1086017,145  | 0,00          | 1,00  | 0,78       |  |
| 2     | <b>С2ik</b>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <b>Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода</b> |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | 50 мм и менее   | руб./км  | 1 234 266,93              | 1 713 511,64  | 1 283 523,41 | -429 988,24   | 0,75  | 1,04       |  |
|       | 51-100 мм   | руб./км  | 1 313 026,85              | 1 841 874,11  | 1 609 453,08 | -232 421,04   | 0,87  | 1,23       |  |
|       | 101-158 мм  | руб./км  | 1 884 277,91              | 2 144 006,69  | 1 959 474,69 | -184 532,00   | 0,91  | 1,04       |  |
|       | 159 - 218 мм  | руб./км  | 3 385 148,24              | 2 826 399,13  | 3 520 240,96 | 693 841,83    | 1,25  | 1,04       |  |
|       | 219 - 272 мм  | руб./км  | 3 339 312,39              | 4 003 829,13  | 3 469 545,57 | -534 283,56   | 0,87  | 1,04       |  |
|       | 273 - 324 мм  | руб./км  | 5 358 561,12              | 6 533 989,76  | 5 567 545,01 | -966 444,75   | 0,85  | 1,04       |  |
|       | <i>Стальные газопроводы, подземная прокладка</i>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | 50 мм и менее   | руб./км  | 2 229 938,483             | 6 942 860,56  | 3 175 233,00 | -3 767 627,56 | 0,46  | 1,42       |  |
|       | 51-100 мм   | руб./км  | 2 525 835,540             | 3 122 679,57  | 3 013 171,47 | -109 508,09   | 0,96  | 1,19       |  |
|       | 101-158 мм  | руб./км  | 2 968 940,900             | 3 514 884,12  | 3 087 423,84 | -427 460,28   | 0,88  | 1,04       |  |
|       | 159 - 218 мм  | руб./км  | 3 720 670,985             | 4 720 380,08  | 3 865 777,15 | -854 602,93   | 0,82  | 1,04       |  |
|       | 219 - 272 мм  | руб./км  | 4 673 229,009             | 6 063 514,77  | 4 855 484,94 | -1 208 029,83 | 0,80  | 1,04       |  |
|       | 273 - 324 мм  | руб./км  | 7 156 836,926             | 9 269 719,50  | 7 435 953,57 | -1 833 765,94 | 0,80  | 1,04       |  |
|       | 325-425 мм  | руб./км  |                           | 10 639 144,12 |              |               |       |            |  |
|       | 426-529 мм  | руб./км  |                           | 13 113 329,60 |              |               |       |            |  |
| 3     | <b>С3i</b>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода</b>            |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | 109 мм и менее  | руб./км  | 1 804 251,480             | 1 979 872,23  | 2 001 227,16 | 21 354,94     | 1,01  | 1,11       |  |
|       | 110 - 159 мм  | руб./км  | 1 937 851,573             | 2 127 031,99  | 2 532 623,09 | 405 591,10    | 1,19  | 1,51       |  |
|       | 160 - 224 мм  | руб./км  | 2 710 224,319             | 3 830 431,50  | 2 851 858,02 | -978 573,48   | 0,74  | 1,05       |  |
|       | 225 - 314 мм  | руб./км  | 4 719 045,475             | 5 125 172,80  | 4 962 393,20 | -162 779,60   | 0,97  | 1,05       |  |
|       | 315-399 мм  | руб./км  | 5 996 053,251             | 9 222 379,29  | 6 229 899,33 | -2 992 479,96 | 0,68  | 1,04       |  |
|       | 400 мм и выше   | руб./км  | 8 996 324,300             | 11 245 288,22 | 9 347 180,95 | -1 898 107,27 | 0,83  | 1,04       |  |
| 4     | <b>С4i(гп)</b>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов</b>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <i>Стальные газопроводы</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <i>50 мм и менее</i>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах I и II группы   | руб./км  | 6 282 338,333             | 6 994 332,40  | 6 527 349,53 | -466 982,87   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | в грунтах III группы  | руб./км  | 6 282 338,333             | 6 994 332,40  | 6 527 349,53 | -466 982,87   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | в грунтах IV группы   | руб./км  | 6 282 338,333             | 6 994 332,40  | 6 527 349,53 | -466 982,87   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | <i>51 – 100 мм</i>  |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах I и II группы   | руб./км  | 6 676 207,500             | 7 470 864,92  | 6 936 579,59 | -534 285,33   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | в грунтах III группы  | руб./км  | 6 676 207,500             | 7 470 864,92  | 6 936 579,59 | -534 285,33   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | в грунтах IV группы   | руб./км  | 6 676 207,500             | 7 470 864,92  | 6 936 579,59 | -534 285,33   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | <i>101 – 158 мм</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах I и II группы   | руб./км  | 6 849 670,000             | 7 666 157,31  | 7 116 807,13 | -549 350,18   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | в грунтах III группы  | руб./км  | 6 849 670,000             | 7 666 157,31  | 7 116 807,13 | -549 350,18   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | в грунтах IV группы   | руб./км  | 6 849 670,000             | 7 666 157,31  | 7 116 807,13 | -549 350,18   | 0,93  | 1,04       |  |
|       | <i>159 – 219 мм</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах I и II группы   | руб./км  |                           | 9 119 654,25  |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах III группы  | руб./км  |                           | 9 119 654,25  |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах IV группы   | руб./км  |                           | 9 119 654,25  |              |               |       |            |  |
|       | <i>Полиэтиленовые газопроводы</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | <i>109 мм и менее</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах I и II группы   | руб./км  | 6 916 282,500             | 7 329 120,75  | 7 096 450,25 | -232 670,50   | 0,97  | 1,03       |  |
|       | в грунтах III группы  | руб./км  | 6 916 282,500             | 7 329 120,75  | 7 186 017,52 | -143 103,23   | 0,98  | 1,04       |  |
|       | в грунтах IV группы   | руб./км  | 6 916 282,500             | 7 329 120,75  | 7 186 017,52 | -143 103,23   | 0,98  | 1,04       |  |
|       | <i>110 - 158 мм</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах I и II группы   | руб./км  | 7 190 725,000             | 8 585 416,25  | 7 471 163,28 | -1 114 252,97 | 0,87  | 1,04       |  |
|       | в грунтах III группы  | руб./км  | 7 190 725,000             | 8 585 416,25  | 7 471 163,28 | -1 114 252,97 | 0,87  | 1,04       |  |
|       | в грунтах IV группы   | руб./км  | 7 190 725,000             | 8 585 416,25  | 7 471 163,28 | -1 114 252,97 | 0,87  | 1,04       |  |
|       | <i>159 – 219 мм</i>   |          |                           |               |              |               |       |            |  |
|       | в грунтах I и II группы   | руб./км  |                           | 9 519 672,75  | 0,00         | -9 519 672,75 | 0,00  |            |  |
|       | в грунтах III группы  | руб./км  |                           | 9 519 672,75  | 0,00         | -9 519 672,75 | 0,00  |            |  |
|       | в грунтах IV группы   | руб./км  |                           | 9 519 672,75  | 0,00         | -9 519 672,75 | 0,00  |            |  |

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Ед. изм.   | Утверждено на<br>2020 год | План 2021г. |           |            |           |           |      |      |
|-------|--|--|---------------------------|-------------|-----------|------------|-----------|-----------|------|------|
|       |  |  |                           | ГРО         | МГРиЭ     | отклонения |           |           |      |      |
|       |  |  |                           |             |           | руб.       | %         |           |      |      |
| 1     | 2  | 3  | 4                         | 5           | 6         | 7=6-5      | 8=6/5     | 9=6/4     |      |      |
| 5     | C5m  | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа</b>               |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | до 40 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 3 427,86    | 6 822,14  | 3 561,55   | -3 260,59 | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 40 - 99 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 1 371,16    | 2 728,89  | 1 424,64   | -1 304,25 | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 100 - 399 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 968,75      | 1 060,32  | 1 029,54   | -30,78    | 0,97      | 1,06 |      |
|       |  | 400 - 999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 198,32      | 394,70    | 206,05     | -188,64   | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 1000 - 1999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 185,57      | 369,32    | 192,81     | -176,52   | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 2000 - 2999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 159,30      | 317,04    | 165,51     | -151,52   | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 3000 - 3999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 130,060     | 258,84    | 135,13     | -123,71   | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 4000 - 4999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 68,78       | 136,88    | 71,46      | -65,42    | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 5000 - 9999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 34,36       | 68,38     | 35,70      | -32,68    | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 10000 - 19999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 33,71       | 67,09     | 35,02      | -32,06    | 0,52      | 1,04 |      |
|       |  | 20000 - 29999 куб. метров в час  | руб./м3 в час             | 22,45       | 44,68     | 23,33      | -21,36    | 0,52      | 1,04 |      |
| 6     | C6w  | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии</b> |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | до 1 кВт   | руб./м3 в час             | 2 882,97    | 3 087,66  | 2 995,41   | -92,26    | 0,97      | 1,04 |      |
| 7     | C7.1   | <b>Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</b>   |                           | руб.        | 2 637,88  | 4 718,90   | 2 719,48  | -1 999,42 | 0,58 | 1,03 |
| 8     | C7.2   | <b>Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения</b>  |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>Стальные газопроводы</b>  |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>Надземная прокладка, в том числе:</b>   |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>   |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | до 100 мм  | руб.                      | 4 298,968   | 4 516,02  | 4 516,02   | 0         | 1,00      | 1,05 |      |
|       |  | 108-158 мм   | руб.                      | 7 120,763   | 7 365,54  | 7 365,54   | 0         | 1,00      | 1,03 |      |
|       |  | 159-218 мм   | руб.                      | 12 873,847  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 219-272 мм   | руб.                      | 15 274,794  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 273-324 мм   | руб.                      | 19 033,574  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 325-425 мм   | руб.                      | 25 227,986  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 426-529 мм   | руб.                      | 31 538,765  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 530 мм и выше  | руб.                      | 33 457,234  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>  |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | до 100 мм  | руб.                      | 4 298,974   | 4 823,10  | 4 823,10   | 0,00      | 1,00      | 1,12 |      |
|       |  | 108-158 мм   | руб.                      | 6 777,749   |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 159-218 мм   | руб.                      | 12 873,847  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 219-272 мм   | руб.                      | 15 274,794  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 273-324 мм   | руб.                      | 19 033,574  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 325-425 мм   | руб.                      | 25 227,986  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 426-529 мм   | руб.                      | 31 538,765  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 530 мм и выше  | руб.                      | 33 457,234  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>Подземная прокладка, в том числе:</b>   |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>   |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | до 100 мм  | руб.                      | 4 298,974   | 7 395,74  | 4 614,75   | -2 780,99 | 0,62      | 1,07 |      |
|       |  | 108-158 мм   | руб.                      | 6 777,749   |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 159-218 мм   | руб.                      | 12 873,847  | 8 293,56  | 8 293,56   | 0         | 1,00      | 0,64 |      |
|       |  | 219-272 мм   | руб.                      | 15 992,709  | 15 178,62 | 15 178,62  | 0         | 1,00      | 0,95 |      |
|       |  | 273-324 мм   | руб.                      | 19 033,574  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 325-425 мм   | руб.                      | 25 227,986  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 426-529 мм   | руб.                      | 31 538,765  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 530 мм и выше  | руб.                      | 33 457,234  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>  |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | до 100 мм  | руб.                      | 4 298,974   | 6 503,48  | 5 191,59   | -1 312    | 0,80      | 1,21 |      |
|       |  | 108-158 мм   | руб.                      | 6 777,749   |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 159-218 мм   | руб.                      | 12 873,847  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 219-272 мм   | руб.                      | 15 274,794  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 273-324 мм   | руб.                      | 19 033,574  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 325-425 мм   | руб.                      | 25 227,986  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 426-529 мм   | руб.                      | 31 538,765  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 530 мм и выше  | руб.                      | 33 457,234  |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>Полиэтиленовые газопроводы</b>  |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | <b>с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>   |                           |             |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 109 мм и менее   | руб.                      | 6 343 981   | 8 699 37  | 7 199 74   | -1 499 63 | 0 83      | 1 13 |      |
|       |  | 110-159 мм   | руб.                      | 7 754 791   | 8 627 94  | 8 101 75   | -526 19   | 0 94      | 1 04 |      |
|       |  | 160-224 мм   | руб.                      | 9 407 100   |           |            |           |           |      |      |
|       |  | 225-314 мм   | руб.                      | 13 195 325  | 13 020 75 | 13 020 75  | 0 00      | 1 00      | 0 99 |      |
|       |  | 315-399 мм   | руб.                      | 14 641 772  | 16 473 82 | 16 482 77  | 8 95      | 1 00      | 1 13 |      |

**Расчет стандартизированных тарифных ставок ООО "Магнитогорскгазстрой"  
внутри границ земельного участка заявителя на 2021 год**

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Ед. изм.  | Утверждено на 2020 год | ГРО          | МТРнЭ        | отклонения            |               |       |      |
|-------|--|---|------------------------|--------------|--------------|-----------------------|---------------|-------|------|
|       |  |   |                        |              |              | руб. / кол-во / объем | %             |       |      |
| 1     | 2  | 3   | 4                      | 5            | 6            | 7                     | 8=6/5         | 9=6/4 |      |
| 1     | Спр  | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления  | руб.                   | 7 002,26     | 8 636,00     | 7 275,35              | -1 360,65     | 0,84  | 1,04 |
| 2     | Сг   | Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии |                        |              |              |                       |               |       |      |
|       |  | <i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>   |                        |              |              |                       |               |       |      |
|       |  | 25 мм и менее   | руб./км                | 1 234 266,93 | 1 447 590,00 | 0,00                  | -1 447 590    | 0,0   | 0,00 |
|       |  | 26-38 мм  | руб./км                | 1 234 266,93 | 1 471 120,00 | 0,00                  | -1 471 120    | 0,0   | 0,00 |
|       |  | 39-45 мм  | руб./км                | 1 168 979,21 |              |                       |               |       |      |
|       |  | 46-57 мм  | руб./км                | 1 234 266,93 | 1 432 510,00 | 0,00                  | -1 432 510    | 0,0   | 0,00 |
|       |  | <i>Стальные газопроводы, подземная прокладка</i>  |                        |              |              |                       |               |       |      |
|       |  | 25 мм и менее   | руб./км                | 2 067 466,02 |              |                       |               |       |      |
|       |  | 26-38 мм  | руб./км                | 2 067 466,02 |              |                       |               |       |      |
|       |  | 39-45 мм  | руб./км                | 2 067 466,02 |              |                       |               |       |      |
|       |  | 46-57 мм  | руб./км                | 1 367 640,00 | 3 312 960,00 | 1 971 692,70          | -1 341 267    | 0,6   | 1,44 |
|       |  | <i>Полиэтиленовые газопроводы</i>   |                        |              |              |                       |               |       |      |
|       |  | 32 мм и менее   | руб./км                | 1 610 780,00 |              |                       |               |       |      |
|       |  | 33-63 мм  | руб./км                | 1 804 251,48 | 2 214 390,00 | 0,00                  | -2 214 390    | 0,0   | 0,00 |
|       |  | 64-90 мм  | руб./км                | 1 633 452,71 |              |                       |               |       |      |
| 3     | Спрг   | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа * (* с учетом стоимости оборудования)          |                        |              |              |                       |               |       |      |
|       |  | до 10 куб. метров в час   | руб.                   | 21 176,73    | 26 466,37    | 24 197,98             | -2 268,39     | 0,91  | 1,14 |
|       |  | 11-20 куб. метров в час   | руб.                   | 37 706,41    |              | *                     |               |       |      |
|       |  | 21-31 куб. метров в час   | руб.                   | 71 984,97    |              |                       |               |       |      |
|       |  | 32-49 куб. метров в час   | руб.                   | 109 691,38   |              |                       |               |       |      |
| 4     | Соу  | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств  | руб.                   | 1 499,16     | 1 858,23     | 1 754,24              | -103,99       | 0,94  | 1,17 |
| 5     | Сокс   | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя    |                        |              |              |                       |               |       |      |
|       |  | <i>Стальные газопроводы</i>   |                        |              |              |                       |               |       |      |
|       |  | до 10 мм  | руб./км                | 1 168 979,21 |              |                       |               |       |      |
|       |  | 11-15 мм  | руб./км                | 1 091 910,00 | 2 804 950,00 | 0,00                  | -2 804 950,00 | 0,00  | 0,00 |
|       |  | 16-20 мм  | руб./км                | 1 234 266,93 | 4 145 300,00 | 0,00                  | -4 145 300,00 | 0,00  | 0,00 |
|       |  | 21-25 мм  | руб./км                | 1 234 266,93 | 2 221 160,00 | 0,00                  | -2 221 160,00 | 0,00  | 0,00 |
|       |  | 26-32 мм  | руб./км                | 1 168 979,21 |              |                       |               |       |      |
|       | Спу  | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (* с учетом стоимости оборудования)                   | руб.                   | 5 068,13     | 5 425,00     | 4 487,28              | -937,72       | 0,83  | 0,9  |