



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 6 августа 2020 г. № 34

### Председательствовал:

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

### Присутствовали:

#### 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:

Федотова И.Ю. - консультант отдела ценообразования  
в электроэнергетике МТриЭ

### Повестка дня:

**Вопрос 4.** Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
МУП «Магнитогорские газовые сети» и стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих ее величину, на 2020 год.

МУП «Магнитогорские газовые сети» представлено письмо от 05.08.2020  
№МГС-281/2020 о рассмотрении вопроса без участия представителей  
организации. С материалами Правления МТриЭ организация ознакомлена,  
электронная версия материалов направлена на официальную почту организации  
[mgs.magnitogorsk@mail.ru](mailto:mgs.magnitogorsk@mail.ru).

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), 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), плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения устанавливается для газораспределительных организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, на период регулирования.

МУП «Магнитогорские газовые сети» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе (приказ ФАС России от 16.01.2019 № 30/19), а также приказом ФАС России от 03.06.2020 № 519/20 (начало действия – 14.07.2020) утвержден тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям МУП «Магнитогорские газовые сети».

Предложения по плате за подключение на 2020 год направлены МУП «Магнитогорские газовые сети» заявлением от 23.07.2020 № МГС-237/2020 (вх. от 23.07.2020 № 7549/02).

МУП «Магнитогорские газовые сети» предоставило информацию о том, что в 2018,2019гг. не осуществляло технологическое присоединение, в связи с чем фактические данные у организации за предыдущие периоды регулирования отсутствуют.

Организация предлагает установить стандартизированные тарифные ставки на 2020 год в размере средних фактических данных по АО «Газпром газораспределение Челябинск» и ООО «Магнитогорскгазстрой», имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, при этом организацией не представлены пояснения, по какому принципу попали в выборку вышеуказанные ГРО.

Расчет ставок на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, организацией не представлен. Приложения № 3-9 к Методическим указаниям заполнены организацией с нулевыми значениями.

Эксперты МТриЭ отмечают, что в соответствии с пунктом 32 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для

строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Экспертами МТриЭ был выполнен анализ структуры и характеристик газового хозяйства газораспределительных организаций, в собственности или ином законном основании у которых находятся газовые сети (по параметру протяженности, среднему диаметру, типу прокладки сетей и объему транспортировки газа). На основании проведенного анализа было выявлено, что аналогичные характеристики газового хозяйства имеет ООО «Классик».

| № п/п | Наименование ГРО                  | Тип прокладки | Протяженность газораспределительных сетей, км | Средний диаметр, мм | Объем транспортировки газа, млн куб. м |               |
|-------|-----------------------------------|---------------|---|---------------------|--|---------------|
|       |                                   |               |   |                     | 6                                      | 7             |
| 1     | 2                                 | 3             | 4   | 5                   | 6                                      | 7             |
| 7     | ООО «Классик»                     | надземный     | 332,368                                       | 110                 | прочие потребители                     | 60,874        |
|       |                                   | подземный     | 226,082                                       |                     | население                              | 19,941        |
|       |                                   | <b>Всего:</b> | <b>558,45</b>                                 |                     | <b>Всего:</b>                          | <b>80,815</b> |
| 14    | МУП «Магнитогорские газовые сети» | надземный     | 313,56  | 76                  | прочие потребители                     | 58,77         |
|       |                                   | подземный     | 228,34  | 159                 | население                              | 30,21         |
|       |                                   | <b>Всего:</b> | <b>541,9</b>                                  | <b>110,97</b>       | <b>Всего:</b>                          | <b>88,98</b>  |

В связи с чем эксперты МТриЭ предлагают установить для МУП «Магнитогорские газовые сети» стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение (до границы земельного участка заявителя, в границах земельного участка заявителя) исходя из фактических данных ООО «Классик».

Также Основными положениями установлены предельные размеры платы для «льготной» категории заявителей – от 20 тыс. руб. до 50 тыс. руб., которые начиная с 2015 года индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

С учетом среднегодового уровня инфляции 103,0%, определенного прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (Минэкономразвития РФ, октябрь 2019 г.) предельные минимальные и максимальные уровни размера «льготной» платы на 2020 год составляют 22 341,48 руб. и 55 853,68 руб. (без учета НДС).

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТриЭ решило:

4.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), к сетям газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети», при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости

выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), в размере 55 853,68 руб. (без учета НДС).

4.2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), к сетям газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 26 809,77 руб. (с учетом НДС).

4.3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети» на 2020 год, согласно приложению 1.

4.4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя, 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               | Просвирин Е.С.  | за                     |                   |                              |                            |
| 8               | Пузанкова Ю.Ю.  | не голосует            |                   | Решение принято              |                            |

Министр



Т.В. Кучиц

Расчет стандартизированных тарифных ставок МУП "Магнитогорские газовые сети" на 2020 год

| № п/п                             | Наименование стандартизированной тарифной ставки  | Ед. изм.   | ООО "Классик" на 2020г.  | План 2020г.  |               | отклонения            |               | Примечание |   |  |  |
|-----------------------------------|---|--|--|--------------|---------------|-----------------------|---------------|------------|---|--|--|
|                                   |   |  |  | ГРО          | МРЭ           | руб. / кол-во / объем | %             |            |   |  |  |
| 1                                 | 2   | 3  | 4  | 5            | 6             | 7=6-5                 | 8=6/5         | 9          |   |  |  |
| 1                                 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации  | при строительстве наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм   |  |              |               |                       |               |            | Учтено на основании п. 32 Методических указания исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Челябинской области, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства. На основании проведенного анализа было выявлено, что аналогичные характеристики газового хозяйства (по параметру протяженности и диаметру газовых сетей, а также объему транспортировки газа) имеет ООО "Классик" |  |  |
|                                   |   | до 100 м   | руб.   | 33 240,00    | 49 123,37     | 33 240,00             | -15 883,37    | 0,68       |   |  |  |
|                                   |   | 101-500м   | руб.   | 127 530,00   | 133 198,27    | 127 530,00            | -5 668,27     | 0,96       |   |  |  |
|                                   |   | 501-1000м  | руб.   | 218 592,77   | 231 560,14    | 218 592,77            | -12 967,37    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 1001-2000м   | руб.   | 331 841,63   | 351 527,15    | 331 841,63            | -19 685,52    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 2001-3000м   | руб.   | 468 709,82   | 496 514,64    | 468 709,82            | -27 804,82    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 3001-4000м   | руб.   | 553 311,36   | 586 134,91    | 553 311,36            | -32 823,55    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 4001-5000м   | руб.   | 637 903,50   | 675 745,23    | 637 903,50            | -37 841,73    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 5001 и более   | руб.   | 713 109,45   | 755 412,55    | 713 109,45            | -42 303,10    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | при строительстве наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
|                                   |   | до 100 м   | руб.   | 62 220,80    | 27 960,33     | 27 960,33             | 0             | 1,00       |   |  |  |
|                                   |   | 101-500м   | руб.   | 62 672,16    | 108 467,52    | 62 672,16             | -45 795,36    | 0,58       |   |  |  |
|                                   |   | 501-1000м  | руб.   | 242 880,85   | 257 289,04    | 242 880,85            | -14 408,19    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 1001-2000м   | руб.   | 368 712,92   | 390 585,72    | 368 712,92            | -21 872,80    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 2001-3000м   | руб.   | 520 788,69   | 301 682,94    | 301 682,94            | 0,00          | 1,00       |   |  |  |
|                                   |   | 3001-4000м   | руб.   | 614 790,40   | 651 261,01    | 614 790,40            | -36 470,61    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 4001-5000м   | руб.   | 708 781,66   | 750 828,03    | 708 781,66            | -42 046,37    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 5001 и более   | руб.   | 792 343,84   | 839 347,28    | 792 343,84            | -47 003,44    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | при строительстве подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм              |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
|                                   |   | до 100 м   | руб.   | 33 240,00    | 95 600,72     | 33 240,00             | -62 360,72    | 0,35       |   |  |  |
|                                   |   | 101-500м   | руб.   | 94 008,23    | 100 814,57    | 94 008,23             | -6 806,34     | 0,93       |   |  |  |
|                                   |   | 501-1000м  | руб.   | 364 321,28   | 431 636,32    | 364 321,28            | -67 315,04    | 0,84       |   |  |  |
|                                   |   | 1001-2000м   | руб.   | 553 069,38   | 585 878,58    | 553 069,38            | -32 809,20    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 2001-3000м   | руб.   | 781 183,04   | 827 524,41    | 781 183,04            | -46 341,37    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 3001-4000м   | руб.   | 922 185,60   | 976 891,52    | 922 185,60            | -54 705,92    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 4001-5000м   | руб.   | 1 063 172,50 | 1 126 242,05  | 1 063 172,50          | -63 069,55    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 5001 и более   | руб.   | 1 188 515,75 | 1 259 020,92  | 1 188 515,75          | -70 505,17    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | при строительстве подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более            |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
|                                   |   | до 100 м   | руб.   | 26 074,30    | 57 699,46     | 26 074,30             | -31 625,16    | 0,45       |   |  |  |
|                                   |   | 101-500м   | руб.   | 127 530,00   | 192 782,63    | 127 530,00            | -65 252,63    | 0,66       |   |  |  |
|                                   |   | 501-1000м  | руб.   | 285 921,54   | 400 177,73    | 285 921,54            | -114 256,19   | 0,71       |   |  |  |
|                                   |   | 1001-2000м   | руб.   | 513 925,37   | 666 690,85    | 513 925,37            | -152 765,48   | 0,77       |   |  |  |
|                                   |   | 2001-3000м   | руб.   | 867 981,15   | 919 471,56    | 867 981,15            | -51 490,41    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 3001-4000м   | руб.   | 1 024 650,66 | 1 085 435,02  | 1 024 650,66          | -60 784,36    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 4001-5000м   | руб.   | 1 181 302,77 | 1 251 380,06  | 1 181 302,77          | -70 077,29    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 5001 и более   | руб.   | 1 320 573,06 | 1 398 912,14  | 1 320 573,06          | -78 339,08    | 0,94       |   |  |  |
|                                   |   | 2  | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода |              |               |                       |               |            |   |  |  |
|                                   |   | <i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>                          |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
|                                   |   | 50 мм и менее  | руб./км  | 801 230,54   | 1 350 337,16  | 801 230,54            | -549 106,62   | 0,59       |   |  |  |
|                                   |   | 51-100 мм  | руб./км  | 905 849,80   | 1 428 599,84  | 905 849,80            | -522 750,04   | 0,63       |   |  |  |
|                                   |   | 101-158 мм   | руб./км  | 1 249 786,00 | 1 823 970,20  | 1 249 786,00          | -574 184,20   | 0,69       |   |  |  |
|                                   |   | 159 - 218 мм   | руб./км  | 2 127 198,14 | 2 729 706,00  | 2 127 198,14          | -602 507,86   | 0,78       |   |  |  |
|                                   |   | 219 - 272 мм   | руб./км  | 3 173 441,31 | 3 861 768,68  | 3 173 441,31          | -688 327,37   | 0,82       |   |  |  |
|                                   |   | 273 - 324 мм   | руб./км  | 3 593 865,32 | 5 301 476,72  | 3 593 865,32          | -1 707 611,40 | 0,68       |   |  |  |
|                                   |   | <i>Стальные газопроводы, подземная прокладка</i>                                     |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| 50 мм и менее                     | руб./км   | 989 980,25   | 1 808 721,39   | 989 980,25   | -818 741,14   | 0,55                  |               |            |   |  |  |
| 51-100 мм                         | руб./км   | 1 229 097,62   | 2 120 814,26   | 1 229 097,62 | -891 716,64   | 0,58                  |               |            |   |  |  |
| 101-158 мм                        | руб./км   | 1 355 587,68   | 2 424 602,83   | 1 355 587,68 | -1 069 015,15 | 0,56                  |               |            |   |  |  |
| 159 - 218 мм                      | руб./км   | 2 047 870,15   | 3 280 045,29   | 2 047 870,15 | -1 232 175,14 | 0,62                  |               |            |   |  |  |
| 219 - 272 мм                      | руб./км   | 2 687 611,24   | 4 195 334,97   | 2 687 611,24 | -1 507 723,73 | 0,64                  |               |            |   |  |  |
| 273 - 324 мм                      | руб./км   | 4 383 491,42   | 6 780 905,77   | 4 383 491,42 | -2 397 414,35 | 0,65                  |               |            |   |  |  |
| 3                                 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода                                 |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| 109 мм и менее                    | руб./км   | 746 053,06   | 1 646 984,93   | 746 053,06   | -900 931,87   | 0,45                  |               |            |   |  |  |
| 110 - 159 мм                      | руб./км   | 1 027 564,08   | 1 707 444,80   | 1 027 564,08 | -679 880,72   | 0,60                  |               |            |   |  |  |
| 160 - 224 мм                      | руб./км   | 1 894 762,63   | 2 612 046,60   | 1 894 762,63 | -717 283,97   | 0,73                  |               |            |   |  |  |
| 225 - 314 мм                      | руб./км   | 2 687 340,58   | 4 209 181,94   | 2 687 340,58 | -1 521 841,36 | 0,64                  |               |            |   |  |  |
| 315-399 мм                        | руб./км   | 3 618 918,04   | 5 495 839,39   | 3 618 918,04 | -1 876 921,35 | 0,66                  |               |            |   |  |  |
| 400 мм и выше                     | руб./км   | 5 645 135,59   | 8 386 429,77   | 5 645 135,59 | -2 741 294,18 | 0,67                  |               |            |   |  |  |
| 4                                 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов бестрашечным способом |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| <i>Стальные газопроводы</i>       |   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| 50 мм и менее                     |   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| в грунтах I и II группы           | руб./км   |  | 5 725 336,76   | 0,00         | -5 725 336,76 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах III группы              | руб./км   |  | 5 725 336,76   | 0,00         | -5 725 336,76 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах IV группы               | руб./км   |  | 5 725 336,76   | 0,00         | -5 725 336,76 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| 51 - 100 мм                       |   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| в грунтах I и II группы           | руб./км   |  | 6 143 533,90   | 0,00         | -6 143 533,90 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах III группы              | руб./км   |  | 6 143 533,90   | 0,00         | -6 143 533,90 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах IV группы               | руб./км   |  | 6 143 533,90   | 0,00         | -6 143 533,90 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| 101 - 158 мм                      |   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| в грунтах I и II группы           | руб./км   |  | 6 375 987,24   | 0,00         | -6 375 987,24 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах III группы              | руб./км   |  | 6 375 987,24   | 0,00         | -6 375 987,24 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах IV группы               | руб./км   |  | 6 375 987,24   | 0,00         | -6 375 987,24 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| <i>Полиэтиленовые газопроводы</i> |   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| 109 мм и менее                    |   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| в грунтах I и II группы           | руб./км   |  | 5 940 991,20   | 0,00         | -5 940 991,20 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах III группы              | руб./км   |  | 5 940 991,20   | 0,00         | -5 940 991,20 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах IV группы               | руб./км   |  | 5 940 991,20   | 0,00         | -5 940 991,20 | 0,00                  |               |            |   |  |  |
| 110 - 158 мм                      |   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| в грунтах I и II группы           | руб./км   |  | 6 883 361,72   | 6 883 361,72 | 0,00          | 1,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах III группы              | руб./км   |  | 6 883 361,72   | 6 883 361,72 | 0,00          | 1,00                  |               |            |   |  |  |
| в грунтах IV группы               | руб./км   |  | 6 883 361,72   | 6 883 361,72 | 0,00          | 1,00                  |               |            |   |  |  |
| 5                                 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа                 |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| до 40 куб. метров в час           | руб./м3 в час   | 4 013,40   | 4 555,84   | 4 013,40     | -542,44       | 0,88                  |               |            |   |  |  |
| 40 - 99 куб. метров в час         | руб./м3 в час   | 1 555,22   | 1 464,66   | 1 555,22     | 90,56         | 1,06                  |               |            |   |  |  |
| 100 - 399 куб. метров в час       | руб./м3 в час   | 939,65   | 824,30   | 939,65       | 115,35        | 1,14                  |               |            |   |  |  |
| 400 - 999 куб. метров в час       | руб./м3 в час   | 198,25   | 208,76   | 198,25       | -10,51        | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 1000 - 1999 куб. метров в час     | руб./м3 в час   | 185,51   | 195,85   | 185,51       | -10,34        | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 2000 - 2999 куб. метров в час     | руб./м3 в час   | 159,17   | 168,21   | 159,17       | -9,04         | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 3000 - 3999 куб. метров в час     | руб./м3 в час   | 130,06   | 137,39   | 130,06       | -7,33         | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 4000 - 4999 куб. метров в час     | руб./м3 в час   | 68,72  | 72,58  | 68,72        | -3,86         | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 5000 - 9999 куб. метров в час     | руб./м3 в час   | 34,36  | 36,25  | 34,36        | -1,89         | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 10000 - 19999 куб. метров в час   | руб./м3 в час   | 33,71  | 35,65  | 33,71        | -1,94         | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 20000 - 29999 куб. метров в час   | руб./м3 в час   | 22,45  | 23,73  | 22,45        | -1,28         | 0,95                  |               |            |   |  |  |
| 6                                 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии   |  |  |              |               |                       |               |            |   |  |  |
| до 1 кВт                          | руб./м3 в час   | 3 018,47   | 2 599,77   | 2 599,77     | 0,00          | 1,00                  |               |            |   |  |  |
| 7                                 | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий   | руб.   | 981,00   | 2 637,88     | 981,00        | -1 656,88             | 0,37          |            |   |  |  |

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки   | Ед. изм. | ООО "Классик" на 2020г. | План 2020г. |           | отклонения            |       | Примечание |
|-------|--|----------|-------------------------|-------------|-----------|-----------------------|-------|------------|
|       |  |          |                         | ГРО         | МПРнЭ     | руб. / кол-во / объем | %     |            |
| 1     | 2  | 3        | 4                       | 5           | 6         | 7=6-5                 | 8=6/5 | 9          |
| C7.2  | <b>Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения</b>  |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | <b>Стальные газопроводы</b>  |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | Расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий (С7.1) определены в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | <b>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>   |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | до 100 мм  | руб.     | 4 311,29                | 4 288,71    | 4 288,71  | 0,00                  | 1,00  |            |
|       | 108-158 мм   | руб.     | 6 777,75                | 6 275,34    | 6 275,34  | 0,00                  | 1,00  |            |
|       | 159-218 мм   | руб.     | 12 873,85               | 13 066,96   | 12 873,85 | -193,11               | 0,99  |            |
|       | 219-272 мм   | руб.     | 15 274,79               | 15 503,91   | 15 274,79 | -229,12               | 0,99  |            |
|       | 273-324 мм   | руб.     | 19 033,57               | 19 320,08   | 19 033,57 | -286,51               | 0,99  |            |
|       | 325-425 мм   | руб.     | 25 227,98               | 25 606,41   | 25 227,98 | -378,43               | 0,99  |            |
|       | 426-529 мм   | руб.     | 31 538,76               | 32 011,85   | 31 538,76 | -473,09               | 0,99  |            |
|       | 530 мм и выше  | руб.     | 33 457,23               | 33 959,09   | 33 457,23 | -501,86               | 0,99  |            |
|       | <b>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>  |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | до 100 мм  | руб.     | 4 105,99                | 25 948,21   | 4 105,99  | -21 842,22            | 0,16  |            |
|       | 108-158 мм   | руб.     | 6 777,75                | 6 879,42    | 6 777,75  | -101,67               | 0,99  |            |
|       | 159-218 мм   | руб.     | 12 873,85               | 41 088,55   | 12 873,85 | -28 214,70            | 0,31  |            |
|       | 219-272 мм   | руб.     | 15 274,79               | 15 503,91   | 15 274,79 | -229,12               | 0,99  |            |
|       | 273-324 мм   | руб.     | 19 033,57               | 19 319,08   | 19 033,57 | -285,51               | 0,99  |            |
|       | 325-425 мм   | руб.     | 25 227,98               | 25 606,41   | 25 227,98 | -378,43               | 0,99  |            |
|       | 426-529 мм   | руб.     | 31 538,76               | 32 011,85   | 31 538,76 | -473,09               | 0,99  |            |
|       | 530 мм и выше  | руб.     | 33 457,23               | 33 959,09   | 33 457,23 | -501,86               | 0,99  |            |
|       | <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.     | 4 105,99                | 4 264,07    | 4 105,99  | -158,08               | 0,96  |            |
|       | 108-158 мм   | руб.     | 6 777,75                | 6 879,42    | 6 777,75  | -101,67               | 0,99  |            |
|       | 159-218 мм   | руб.     | 12 873,85               | 13 066,96   | 12 873,85 | -193,11               | 0,99  |            |
|       | 219-272 мм   | руб.     | 15 274,79               | 15 862,87   | 15 274,79 | -588,08               | 0,96  |            |
|       | 273-324 мм   | руб.     | 19 033,57               | 169 319,08  | 19 033,57 | -150 285,51           | 0,11  |            |
|       | 325-425 мм   | руб.     | 25 227,98               | 25 606,41   | 25 227,98 | -378,43               | 0,99  |            |
|       | 426-529 мм   | руб.     | 31 538,76               | 32 011,85   | 31 538,76 | -473,09               | 0,99  |            |
|       | 530 мм и выше  | руб.     | 33 457,23               | 33 959,09   | 33 457,23 | -501,86               | 0,99  |            |
|       | <b>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>  |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | до 100 мм  | руб.     | 4 105,99                | 8 533,57    | 4 105,99  | -4 427,58             | 0,48  |            |
|       | 108-158 мм   | руб.     | 6 777,75                | 6 879,42    | 6 777,75  | -101,67               | 0,99  |            |
|       | 159-218 мм   | руб.     | 12 873,85               | 136 066,96  | 12 873,85 | -123 193,11           | 0,09  |            |
|       | 219-272 мм   | руб.     | 15 274,79               | 44 686,13   | 15 274,79 | -29 411,34            | 0,34  |            |
|       | 273-324 мм   | руб.     | 19 033,57               | 50 264,16   | 19 033,57 | -31 230,59            | 0,38  |            |
|       | 325-425 мм   | руб.     | 25 227,98               | 142 545,53  | 25 227,98 | -117 317,55           | 0,18  |            |
|       | 426-529 мм   | руб.     | 31 538,76               | 68 703,15   | 31 538,76 | -37 164,39            | 0,46  |            |
|       | 530 мм и выше  | руб.     | 33 457,23               | 52 864,69   | 33 457,23 | -19 407,46            | 0,63  |            |
|       | <b>Пластиковые газопроводы</b>   |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | <b>с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>   |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | 109 мм и менее   | руб.     | 6 362,16                | 6 030,42    | 6 030,42  | 0,00                  | 1,00  |            |
|       | 110-159 мм   | руб.     | 7 777,01                | 7 423,32    | 7 423,32  | 0,00                  | 1,00  |            |
|       | 160-224 мм   | руб.     | 9 407,10                | 9 548,21    | 9 407,10  | -141,11               | 0,99  |            |
|       | 225-314 мм   | руб.     | 13 195,32               | 13 472,42   | 13 195,32 | -277,10               | 0,98  |            |
|       | 315-399 мм   | руб.     | 13 984,50               | 14 522,91   | 13 984,50 | -538,41               | 0,96  |            |
|       | 400 мм и выше  | руб.     | 14 705,78               | 14 926,37   | 14 705,78 | -220,59               | 0,99  |            |
|       | <b>с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>  |          |                         |             |           |                       |       |            |
|       | 109 мм и менее   | руб.     | 6 059,20                | 8 259,02    | 6 059,20  | -2 199,82             | 0,73  |            |
|       | 110-159 мм   | руб.     | 7 406,68                | 12 138,67   | 7 406,68  | -4 731,99             | 0,61  |            |
|       | 160-224 мм   | руб.     | 9 407,10                | 29 243,01   | 9 407,10  | -19 835,91            | 0,32  |            |
|       | 225-314 мм   | руб.     | 13 195,32               | 13 393,25   | 13 195,32 | -197,93               | 0,99  |            |
|       | 315-399 мм   | руб.     | 13 984,50               | 14 194,27   | 13 984,50 | -209,77               | 0,99  |            |
|       | 400 мм и выше  | руб.     | 14 705,78               | 14 926,37   | 14 705,78 | -220,59               | 0,99  |            |

**Расчет стандартизированных тарифных ставок МУП "Магнитогорские газовые сети"  
внутри границ земельного участка заявителя на 2020 год**

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки  | Ед. изм. | ООО "Классик" на 2020г. | План 2020г.  |            |                       |       | Примечание  |
|-------|---|----------|-------------------------|--------------|------------|-----------------------|-------|---|
|       |   |          |                         | ГРО          | МТРИЭ      | отклонения            |       |   |
|       |   |          |                         |              |            | руб. / кол-во / объем | %     |   |
| 1     | 2   | 3        | 4                       | 5            | 6          | 7=6-5                 | 8=6/5 | 9   |
| 1     | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления  | руб.     | 7 702,26                | 7 449,66     | 7 702,26   | 253                   | 1,03  | Учтено на основании п. 32 Методических указания исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Челябинской области, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства. На основании проведенного анализа было выявлено, что аналогичные характеристики газового хозяйства (по параметру протяженности и диаметру газовых сетей, а также объему транспортировки газа) имеет ООО "Классик" |
| 2     | 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  | 801 230,54              | 1 181 359,56 | 801 230,54 | -380 129              | 0,68  |   |
|       | 26-38 мм  | руб./км  | 801 230,54              | 1 181 359,56 | 801 230,54 | -380 129              | 0,68  |   |
|       | 39-45 мм  | руб./км  | 801 230,54              | 1 181 359,56 | 801 230,54 | -380 129              | 0,68  |   |
|       | 46-57 мм  | руб./км  | 801 230,54              | 1 181 359,56 | 801 230,54 | -380 129              | 0,68  |   |
|       | <i>Стальные газопроводы, подземная прокладка</i>  |          |                         |              |            |                       |       |   |
|       | 25 мм и менее   | руб./км  | 989 980,25              | 1 727 485,16 | 989 980,25 | -737 505              | 0,57  |   |
|       | 26-38 мм  | руб./км  | 989 980,25              | 1 727 485,16 | 989 980,25 | -737 505              | 0,57  |   |
|       | 39-45 мм  | руб./км  | 989 980,25              | 1 727 485,16 | 989 980,25 | -737 505              | 0,57  |   |
|       | 46-57 мм  | руб./км  | 989 980,25              | 1 377 572,15 | 989 980,25 | -387 592              | 0,72  |   |
|       | <i>Полиэтиленовые газопроводы</i>   |          |                         |              |            |                       |       |   |
|       | 32 мм и менее   | руб./км  | 746 053,06              | 1 544 139,77 | 746 053,06 | -798 087              | 0,48  |   |
|       | 33-63 мм  | руб./км  | 746 053,06              | 1 640 875,51 | 746 053,06 | -894 822              | 0,45  |   |
|       | 64-90 мм  | руб./км  | 746 053,06              | 1 555 476,13 | 746 053,06 | -809 423              | 0,48  |   |
| 3     | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа * (* с учетом стоимости оборудования)          |          |                         |              |            |                       |       |   |
|       | до 10 куб. метров в час   | руб.     | 22 151,59               | 28 076,83    | 22 151,59  | -5 925                | 0,79  |   |
|       | 11-20 куб. метров в час   | руб.     | 39 603,94               | 50 915,38    | 39 603,94  | -11 311               | 0,78  |   |
|       | 21-31 куб. метров в час   | руб.     | 75 607,52               | 97 202,10    | 75 607,52  | -21 595               | 0,78  |   |
|       | 32-49 куб. метров в час   | руб.     | 115 211,46              | 148 117,48   | 115 211,46 | -32 906               | 0,78  |   |
| 4     | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств  | руб.     | 533,00                  | 1 331,64     | 533,00     | -799                  | 0,40  |   |
| 5     | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя    |          |                         |              |            |                       |       |   |
|       | <i>Стальные газопроводы</i>   |          |                         |              |            |                       |       |   |
|       | до 10 мм  | руб./км  | 682 800,00              | 1 113 469,17 | 682 800,00 | -430 669              | 0,61  |   |
|       | 11-15 мм  | руб./км  | 682 800,00              | 1 113 528,78 | 682 800,00 | -430 729              | 0,61  |   |
|       | 16-20 мм  | руб./км  | 682 800,00              | 1 184 707,25 | 682 800,00 | -501 907              | 0,58  |   |
|       | 21-25 мм  | руб./км  | 682 800,00              | 1 184 707,25 | 682 800,00 | -501 907              | 0,58  |   |
|       | 26-32 мм  | руб./км  | 682 800,00              | 1 152 063,39 | 682 800,00 | -469 263              | 0,59  |   |
|       | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (* с учетом стоимости оборудования)                   | руб.     | 5 549,36                | 5 439,16     | 5 549,36   | 110                   | 1,02  |   |

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ  
УНИТАРНОЕ  
ПРЕДПРИЯТИЕ  
«МАГНИТОГОРСКИЕ  
ГАЗОВЫЕ СЕТИ»**

455017, Челябинская обл.,  
г. Магнитогорск, ул. Суворова, д. 52  
ОГРН 1187456023590,  
ИНН 7456039825, КПП 745601001  
Телефон +7 (3519) 49-85-36,  
mgs.magnitogorsk@mail.ru  
05.08.2020. № МГС-281/2020  
на №02/4450 от 31.07.2020


Министру тарифного  
регулирования и энергетики  
Челябинской области  
Т.В. Кучиц

О заседании Правления Министерства

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Прошу Вас рассмотреть вопрос об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину на 2020 год, без нашего участия, которое состоится 6 августа 2020 года.

И.о.директора



О.Н.Сяткин

Колесников А.А.  
8(3519) 49 85 36\*1536

