



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 23 декабря 2016 г. № 64

### Председательствовал:

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

### Присутствовали:

#### Члены Правления:

Дрыга А.А. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования в  
энергетическом комплексе Министерства тарифного  
регулирования и энергетики (далее – МТРИЭ)  
Миклина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления МТРИЭ  
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник  
отдела МТРИЭ  
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС, удостоверение  
№ 0334  
Попов А.М. - представитель НП «Совет рынка»

### В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления ценообразования  
в энергетическом комплексе – начальник отдела  
МТРИЭ  
Федотова И.Ю. - главный специалист отдела МТРИЭ

### Повестка дня:

**Вопрос 4.** Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
газораспределительных организаций Челябинской области на 2017 год.

**Вопрос 4.5.** Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
ООО «Златоустгазстрой» на 2017 год.

ООО «Златоустгазстрой» уведомлено о месте и времени заседания Правления в установленные сроки надлежащим образом.

Главный специалист отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что в соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3 (далее – Методические указания), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в отношении объектов заявителей 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, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения определяется по формулам, указанным в пунктах 29 и 30 Методических указаний, на основании стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных газораспределительной организацией независимо от наличия или отсутствия заявок на следующий период регулирования. Газораспределительная организация направила расчет стандартизированных тарифных ставок не по всей номенклатуре ставок.

В соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом Министерства от 07.10.2016 г. № 15/13 г по предложению организации открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Златоустгазстрой» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В соответствии с п. 28 Методических указаний при формировании расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) экспертами МТРИЭ использовались плановые параметры с учетом статистики за предыдущие периоды регулирования и выданных заявителям технических условий, по которым еще не произошло подключение (технологическое присоединение).

При расчете стандартизированных тарифных ставок на разработку проектной документации (С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub>) экспертами МТРИЭ учтены средние затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проектной документации в размере 28,64% от стоимости СМР по результатам анализа представленных государственных или негосударственных экспертиз проекта газоснабжения.

Расчет стоимости строительства сетей газораспределения (С<sub>3ij</sub>, С<sub>4k</sub>, С<sub>5</sub>) выполнен экспертами МТРИЭ по укрупненным нормативам цены строительства (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ

по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

Ставки определены в зависимости от типа прокладки сетей газораспределения (надземная, подземная) и материала трубопроводов (сталь, полиэтилен) в сухих грунтах с работой на отвале с учетом индекса перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области – 0,87 и индекса, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства - 1,09.

Расчет стоимости строительства газорегуляторных пунктов ( $C_{6n}$ ) и станций катодной защиты ( $C_7$ ) выполнен экспертами МТРИЭ с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.

Размер стандартизированных тарифных ставок  $C_{8ik}$  определен по утвержденным Минстроем России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (врезке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутримдомовом газовом оборудовании.

Из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок  $C_{8ij}$ , исключена сметная прибыль согласно п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве» (с изм. от 17.03.2011г.) (вместе с «Методическими указаниями по определению величины сметной прибыли в строительстве МДС 81-25.2001г.), а также не учтен налог на прибыль ввиду отсутствия затрат капитального характера.

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

4.5.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Златоустгазстрой» 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, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, согласно приложению.

4.5.2. Признать экономически обоснованными затраты ООО «Златоустгазстрой» на выполнение мероприятий по строительству (реконструкции) сетей газораспределения, исходя из государственных сметных нормативов (укрупненные нормативы цены строительства), утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 августа 2014 года № 506/пр. (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

4.5.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение ( $C_1$ ,  $C_2$ ,  $C_{3ij}$ ,  $C_{4k}$ ,  $C_5$ ,  $C_{6n}$ ,  $C_7$ ) к системам газораспределения ООО «Златоустгазстрой» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.5.4. Признать экономически обоснованными затраты ООО «Златоустгазстрой» на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий, осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, исходя из территориальных единичных расценок 2001 г. (ТЕР-2001) для Челябинской области.

4.5.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок  $C_{8ij}$ , налог на прибыль.

| Члены Правления |                | Результаты голосования |                   | Решение Правления            |                            |
|-----------------|----------------|------------------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|
|                 |                | Присутствовали лично   | Письменное мнение |                              |                            |
| 1               | Кучиц Т.В.     | за                     |                   | за<br>воздержались<br>против | 6 чел.<br>0 чел.<br>0 чел. |
| 2               | Дрыга А.А.     | за                     |                   |                              |                            |
| 3               | Малюгова И.В.  | за                     |                   |                              |                            |
| 4               | Симоненко А.В. | за                     |                   |                              |                            |
| 5               | Миклина Ю.Б.   | за                     |                   |                              |                            |
| 6               | Лябова Е.В.    | за                     |                   |                              |                            |
| 7               | Пузанкова Ю.Ю. | не голосует            |                   |                              |                            |
| 8               | Попов А.М.     | не голосует            |                   |                              |                            |
|                 |                |                        |                   | Решение принято              |                            |

Министр



Т.В. Кучиц

## Основные показатели расчета стандартизованных тарифных ставок ООО "Златоустгазстрой" на 2017 год

| Таблица 1. Стандартные тарифы на подключение газопроводов с 2017 года |  |  |               |            |              |                          |               |                      |                          |       |             |            |   |
|---|--|--|---------------|------------|--------------|--------------------------|---------------|----------------------|--------------------------|-------|-------------|------------|---|
| № п/п   | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Ед. изм.   | 2016 год      | 2017 год   |              |                          |               | отклонения 2017/2016 |                          |       |             | Примечание |   |
|   |  |  |               | ГРО        | МТРИЭ        | отклонения               |               | ГРО                  | МТРИЭ                    |       |             |            |   |
|   |  |  |               |            |              | руб. / кол-во /<br>объем | %             |                      | руб. / кол-во /<br>объем | %     |             |            |   |
| 1   | C1   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров  | руб.          | 84 577,99  | 1 632 292,00 | 88 889,36                | -1 543 402,64 | 0,05                 | 1 547 714,01             | 19,30 | 4 311,37    | 1,05       | Ставка рассчитана для 4 планируемых подключений с учетом затрат на проведение экспертизы проектной документации.  |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 169 155,98 | 9 402 000,00 | 355 557,45               | -9 046 442,55 | 0,04                 | 9 232 844,02             | 55,58 | 186 401,47  | 2,10       |   |
|   |  | количество   | 1 подкл.      | 2          | 6            | 4                        | -2            | 1                    | 4                        | 3     | 2           | 2          |   |
| 2   | C2   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее  | руб./м3 в час | 1 252,29   | 2 500,00     | 1 560,97                 | -939,03       | 0,62                 | 1 247,71                 | 2,00  | 308,68      | 1,25       | Ставка рассчитана для 5 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 39,71 м3 в час) с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленный Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045. |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 187 843,50 | 60 000,00    | 61 986,24                | 1 986,24      | 1,03                 | -127 843,50              | 0,32  | -125 857,26 | 0,33       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 150        | 25           | 40                       | 14,71         | 1,59                 | -125,00                  | 0,17  | -110,29     | 0,26       |   |
| 3   | C3j  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года) | руб./км       |            |              |                          |               |                      |                          |       |             |            |   |
|   |  | Стальные газопроводы, наземная прокладка   |               |            |              |                          |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.1   |  | 158 мм и менее   | руб./км       | 142 023,21 | 590 000,00   | 146 260,44               | -443 739,56   | 0,25                 | 447 976,79               | 4,15  | 4 237,23    | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 142 023,24 | 590 000,00   | 146 260,44               | -443 739,56   | 0,25                 | 447 976,76               | 4,15  | 4 237,20    | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | 1 км         | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.2   |  | 159 - 218 мм   | руб./км       | 298 494,42 | 0,00         | 307 399,87               | 307 399,87    |                      | -298 494,42              | 0,00  | 8 905,45    | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 298 494,42 | 0,00         | 307 399,87               | 307 399,87    |                      | -298 494,42              | 0,00  | 8 905,45    | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | 1 км         | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.3   |  | 219 - 272 мм   | руб./км       | 365 942,21 | 3 850 000,00 | 376 859,95               | -3 473 140,05 | 0,10                 | 3 484 057,79             | 10,52 | 10 917,74   | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 365 942,21 | 3 850 000,00 | 376 859,95               | -3 473 140,05 | 0,10                 | 3 484 057,79             | 10,52 | 10 917,74   | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | 1 км         | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.4   |  | 273 - 324 мм   | руб./км       | 410 002,00 | 5 580 000,00 | 422 234,24               | -5 157 765,76 | 0,08                 | 5 169 998,00             | 13,61 | 12 232,24   | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 410 002,00 | 5 580 000,00 | 422 234,24               | -5 157 765,76 | 0,08                 | 5 169 998,00             | 13,61 | 12 232,24   | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | 1 км         | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
|   |  | Стальные газопроводы, подземная прокладка  |               |            |              |                          |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.5   |  | 158 мм и менее   | руб./км       | 209 734,31 | нет данных   | 215 991,64               |               |                      |                          |       | 6 257,33    | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 209 734,31 | нет данных   | 215 991,64               |               |                      |                          |       | 6 257,33    | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | нет данных   | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.6   |  | 159 - 218 мм   | руб./км       | 315 493,22 | нет данных   | 324 905,83               |               |                      |                          |       | 9 412,61    | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 315 493,22 | нет данных   | 324 905,83               |               |                      |                          |       | 9 412,61    | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | нет данных   | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.7   |  | 219 - 272 мм   | руб./км       | 399 906,11 | нет данных   | 411 837,14               |               |                      |                          |       | 11 931,03   | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 399 906,11 | нет данных   | 411 837,14               |               |                      |                          |       | 11 931,03   | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | нет данных   | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 3.8   |  | 273 - 324 мм   | руб./км       | 591 460,09 | нет данных   | 609 106,06               |               |                      |                          |       | 17 645,97   | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 591 460,09 | нет данных   | 609 106,06               |               |                      |                          |       | 17 645,97   | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | нет данных   | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 4   | C4k  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года)                 | руб./км       |            |              |                          |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 4.1   |  | 109 мм и менее   | руб./км       | 140 995,83 | 70 000,00    | 145 202,38               | 75 202,38     | 2,07                 | -70 995,83               | 0,50  | 4 206,55    | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 140 995,83 | 70 000,00    | 145 202,38               | 75 202,38     | 2,07                 | -70 995,83               | 0,50  | 4 206,55    | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | 1 км         | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 4.2   |  | 110 - 159 мм   | руб./км       | 164 947,30 | нет данных   | 169 868,44               |               |                      |                          |       | 4 921,14    | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 164 947,30 | нет данных   | 169 868,44               |               |                      |                          |       | 4 921,14    | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | нет данных   | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 4.3   |  | 160 - 224 мм   | руб./км       | 298 805,85 | 480 000,00   | 307 720,60               | -172 279,40   | 0,64                 | 181 194,15               | 1,61  | 8 914,75    | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 298 805,85 | 480 000,00   | 307 720,60               | -172 279,40   | 0,64                 | 181 194,15               | 1,61  | 8 914,75    | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | 1 км         | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 4.4   |  | 225 - 314 мм   | руб./км       | 358 925,33 | 990 000,00   | 369 633,72               | -620 366,28   | 0,37                 | 631 074,67               | 2,76  | 10 708,39   | 1,03       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 358 925,33 | 990 000,00   | 369 633,72               | -620 366,28   | 0,37                 | 631 074,67               | 2,76  | 10 708,39   | 1,03       |   |
|   |  | протяженность  | 1 км          | 1 км       | 1 км         | 1 км                     |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 5   | C5   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материал труб и типов прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (в ценах 2001 года)       | руб./м3 в час | 927,52     | 0,00         | 595,15                   | 595,15        |                      | -927,52                  | 0,00  | -332,37     | 0,64       | Ставка рассчитана для 5 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 39,71 м3 в час) с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленный Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045. |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 139 128,00 | 0,00         | 23 633,38                | 23 633,38     |                      | -139 128,00              | 0,00  | -115 494,62 | 0,17       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 150,00     | 0,00         | 39,71                    | 39,71         |                      | -150,00                  | 0,00  | -110,29     | 0,26       |   |
| 6   | C6п  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов p-го диапазона максимального часового расхода газа (в ценах 2001 года)   | руб./м3 в час |            |              |                          |               |                      |                          |       |             |            |   |
| 6.1   |  | до 40 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 482,75     | нет данных   | 510,74                   |               |                      |                          |       | 27,99       | 1,06       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 9 655,05   | нет данных   | 10 214,81                |               |                      |                          |       | 559,76      | 1,06       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 20         | нет данных   | 20                       |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.2   |  | 40 - 99 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 193,10     | нет данных   | 204,30                   |               |                      |                          |       | 11,20       | 1,06       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 9 655,05   | нет данных   | 10 214,81                |               |                      |                          |       | 559,76      | 1,06       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 50         | нет данных   | 50                       |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.3   |  | 100 - 399 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 70,11      | нет данных   | 73,88                    |               |                      |                          |       | 3,78        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 14 021,56  | нет данных   | 14 776,68                |               |                      |                          |       | 755,12      | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 200        | нет данных   | 200                      |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.4   |  | 400 - 999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 28,04      | нет данных   | 29,55                    |               |                      |                          |       | 1,51        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 14 021,56  | нет данных   | 14 776,68                |               |                      |                          |       | 755,12      | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 500        | нет данных   | 500                      |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.5   |  | 1000 - 1999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 26,34      | нет данных   | 27,65                    |               |                      |                          |       | 1,31        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 26 343,53  | нет данных   | 27 649,91                |               |                      |                          |       | 1 306,39    | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 1 000      | нет данных   | 1 000                    |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.6   |  | 2000 - 2999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 22,63      | нет данных   | 23,73                    |               |                      |                          |       | 1,10        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 33 951,51  | нет данных   | 35 598,27                |               |                      |                          |       | 1 646,76    | 1,05       | Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.  |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 1 500      | нет данных   | 1 500                    |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.7   |  | 3000 - 3999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 18,49      | нет данных   | 19,38                    |               |                      |                          |       | 0,89        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 36 982,78  | нет данных   | 38 765,15                |               |                      |                          |       | 1 782,37    | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 2 000      | нет данных   | 2 000                    |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.8   |  | 4000 - 4999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 9,76       | нет данных   | 10,24                    |               |                      |                          |       | 0,49        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 24 392,93  | нет данных   | 25 612,05                |               |                      |                          |       | 1 219,12    | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 2 500      | нет данных   | 2 500                    |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.9   |  | 5000 - 9999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 4,88       | нет данных   | 5,12                     |               |                      |                          |       | 0,24        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 24 392,93  | нет данных   | 25 612,05                |               |                      |                          |       | 1 219,12    | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 5 000      | нет данных   | 5 000                    |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.10  |  | 10000 - 19999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 4,80       | нет данных   | 5,02                     |               |                      |                          |       | 0,23        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 47 964,23  | нет данных   | 50 237,91                |               |                      |                          |       | 2 273,67    | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 10 000     | нет данных   | 10 000                   |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 6.11  |  | 20000 - 29999 куб. метров в час  | руб./м3 в час | 3,20       | нет данных   | 3,35                     |               |                      |                          |       | 0,15        | 1,05       |   |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 47 964,23  | нет данных   | 50 237,91                |               |                      |                          |       | 2 273,67    | 1,05       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 15 000     | нет данных   | 15 000                   |               |                      |                          |       | 0,00        | 1,00       |   |
| 7   | C7   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальной катодной защиты (в ценах 2001 года)  | руб./м3 в час | 433,62     | нет данных   | 449,74                   |               |                      |                          |       | 16,11       | 1,04       | Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.  |
|   |  | НВВ (с налогом на прибыль)   | руб.          | 71 548,04  | нет данных   | 214 524,62               |               |                      |                          |       | 142 976,58  | 3,00       |   |
|   |  | часовой расход газа  | м3 в час      | 165        | нет данных   | 477                      |               |                      |                          |       | 312,00      | 2,89       |   |

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Ед. изм.   | 2016 год  | 2017 год   |           |                       |      | отклонения 2017/2016  |      |                       |      | Примечание  |
|-------|--|--|-----------|------------|-----------|-----------------------|------|-----------------------|------|-----------------------|------|---|
|       |  |  |           | ГРО        | МТриЭ     | отклонения            |      | ГРО                   |      | МТриЭ                 |      |   |
|       |  |  |           |            |           | руб. / кол-во / объем | %    | руб. / кол-во / объем | %    | руб. / кол-во / объем | %    |   |
| 8     | C <sub>газ</sub>                                 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО k-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа |           |            |           |                       |      |                       |      |                       |      |   |
|       | Стальные газопроводы                             |  |           |            |           |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.1   | 158 мм и менее                                   | руб.   | 5 457,50  | 0,00       | 5 325,71  | 5 325,71              |      | -5 457,50             | 0,00 | -131,79               | 0,98 | 4 тарифные ставки приняты экспертами МТриЭ по предложению ГРО. Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газоснабжающее оборудование) определена по утверждениям Минэнерго России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и монополия работ по фактическому присоединению (врезки) и газомагистральным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании. Согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 применен коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР). |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 5 457,50  | 0,00       | 5 325,71  | 5 325,71              |      | -5 457,50             | 0,00 | -131,79               | 0,98 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.2   | 159 - 218 мм                                     | руб./1 подкл.  | 12 403,69 | 4 644,85   | 4 644,85  | 0,00                  | 1,00 | -7 758,84             | 0,37 | -7 758,84             | 0,37 |   |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 12 403,69 | 4 644,85   | 4 644,85  | 0,00                  | 1,00 | -7 758,84             | 0,37 | -7 758,84             | 0,37 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.3   | 219 - 272 мм                                     | руб./1 подкл.  | 15 055,60 | 5 326,69   | 5 326,69  | 0,00                  | 1,00 | -9 728,91             | 0,35 | -9 728,91             | 0,35 |   |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 15 055,60 | 5 326,69   | 5 326,69  | 0,00                  | 1,00 | -9 728,91             | 0,35 | -9 728,91             | 0,35 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.4   | 273 - 324 мм                                     | руб./1 подкл.  | 16 799,68 | 4 404,12   | 4 404,12  | 0,00                  | 1,00 | -12 395,56            | 0,26 | -12 395,56            | 0,26 |   |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 16 799,68 | 4 404,12   | 4 404,12  | 0,00                  | 1,00 | -12 395,56            | 0,26 | -12 395,56            | 0,26 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |
|       | Полиэтиленовые газопроводы                       |  |           |            |           |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.5   | 109 мм и менее                                   | руб./1 подкл.  | 4 646,54  | 0,00       | 4 447,56  | 4 447,56              |      | -4 646,54             | 0,00 | -198,98               | 0,96 |   |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 4 646,54  | 0,00       | 4 447,56  | 4 447,56              |      | -4 646,54             | 0,00 | -198,98               | 0,96 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.6   | 110 - 159 мм                                     | руб./1 подкл.  | 5 830,77  | 1 047,20   | 1 047,20  | 0,00                  | 1,00 | -4 783,57             | 0,18 | -4 783,57             | 0,18 |   |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 5 830,77  | 1 047,20   | 1 047,20  | 0,00                  | 1,00 | -4 783,57             | 0,18 | -4 783,57             | 0,18 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.7   | 160 - 224 мм                                     | руб./1 подкл.  | 7 588,84  | нет данных | 7 281,89  |                       |      |                       |      | -306,95               | 0,96 |   |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 7 588,84  | нет данных | 7 281,89  |                       |      |                       |      | -306,95               | 0,96 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |
| 8.8   | 225 - 314 мм                                     | руб./1 подкл.  | 10 918,10 | нет данных | 10 438,97 |                       |      |                       |      | -479,13               | 0,96 |   |
|       | НВБ (с налогом на прибыль)                       | руб.   | 10 918,10 | нет данных | 10 438,97 |                       |      |                       |      | -479,13               | 0,96 |   |
|       | количество                                       | 1 подкл.   | 1 подкл.  | 1 подкл.   | 1 подкл.  |                       |      |                       |      |                       |      |   |