



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам  
Иркутской области от 31 декабря 2015 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам  
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,  
Веключ И.Ю. – заместитель председателя Правления Службы,  
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,  
Крынина З.С. – член Правления Службы,  
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,  
Солопов А.А. – член Правления Службы,  
Сугоняко А.А. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, название материалов и их регистрационный номер.

Учитывая, что ООО «Газпром газораспределение Томск» надлежащим

образом извещено о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и им не было заявлено ходатайство об отложении рассмотрения материалов, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанные материалы в данном заседании.

Председательствующий доложил о содержании представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» обосновывающих материалов. Также оглашены письменные возражения регулируемой организации на размер тарифных ставок (письмо ООО «Газпром газораспределение Томск» от 30 декабря 2015 года № 4378).

Оглашено экспертное заключение Службы (Куграшова Т.А.).

Председательствующий доложил о содержании возражений ООО «Газпром газораспределение Томск».

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Результаты рассмотрения возражений регулируемой организации отражены в приложении 2.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области».

Рассмотрев представленные ООО «Газпром газораспределение Томск» обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования цен на газ и установления стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области, согласно приложению 1.

2. Тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 февраля 2015 года № 46-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области».

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение 1  
к протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 31 декабря 2015 года

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ  
ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ПЛАТУ ЗА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ  
ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК»**

| № п/п  | Наименование  | Ед. изм.                | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|--------|---|-------------------------|----------------------------------|
| 1      | 2   | 3                       | 4                                |
| 1.     | 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 м, С <sub>1</sub>   | руб. за 1 присоединение | 158 079,13                       |
| 2.     | 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 м и менее, С <sub>2</sub>   | руб./куб.м в час        | 1 214,11                         |
| 3.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 м, С <sub>3ij</sub> |                         |                                  |
| 3.1.   | Наземная (надземная) прокладка  |                         |                                  |
| 3.1.1. | 158 мм и менее  | руб. за 1 км            | 247 803,90                       |
| 3.1.2. | 159 – 218 мм  | руб. за 1 км            | 326 994,06                       |
| 3.1.3. | 219 – 272 мм  | руб. за 1 км            | 464 086,37                       |
| 3.2.   | Подземная прокладка   |                         |                                  |
| 3.2.1. | 158 мм и менее  | руб. за 1 км            | 239 966,69                       |

|        |  |                  |                            |
|--------|--|------------------|----------------------------|
| 3.2.2. | 159 – 218 мм   | руб. за 1 км     | 346 233,15                 |
| 3.2.3. | 219 – 272 мм   | руб. за 1 км     | 483 073,17                 |
| 4.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 м, C <sub>4к</sub>   |                  |                            |
| 4.1.   | 109 мм и менее   | руб. за 1 км     | 137 722,51                 |
| 4.2.   | 110 – 159 мм   | руб. за 1 км     | 243 680,51                 |
| 4.3.   | 160 – 224 мм   | руб. за 1 км     | 427 670,39                 |
| 4.4.   | 225 – 314 мм   | руб. за 1 км     | 758 221,99                 |
| 5.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов 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 м и менее, C <sub>5</sub>   |                  | руб./куб.м в час<br>648,27 |
| 6.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, C <sub>6п</sub>  |                  |                            |
| 6.1.   | до 40 куб.м в час  | руб./куб.м в час | 386,57                     |
| 6.2.   | 40 – 99 куб.м в час  | руб./куб.м в час | 160,73                     |
| 6.3.   | 100 – 399 куб.м в час  | руб./куб.м в час | 68,99                      |
| 6.4.   | 400 – 999 куб.м в час  | руб./куб.м в час | 27,56                      |
| 7.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, C <sub>7</sub>   |                  | руб./куб.м в час<br>214,16 |
| 8.     | 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 <*> i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО <*> k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, C <sub>8ик</sub> |                  |                            |
| 8.1.   | Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка   |                  |                            |

|        |  |      |           |
|--------|--|------|-----------|
| 8.1.1. | диаметром 32 мм и менее                      | руб. | 4 447,34  |
| 8.1.2. | диаметром 33 – 158 мм                        | руб. | 29 966,55 |
| 8.1.3. | диаметром 159 – 218 мм                       | руб. | 34 316,00 |
| 8.1.4. | диаметром 219 – 272 мм                       | руб. | 39 710,78 |
| 8.2.   | Стальные газопроводы, подземная прокладка    |      |           |
| 8.2.1. | диаметром 32 мм и менее                      | руб. | 5 419,57  |
| 8.2.2. | диаметром 33 - 158 мм                        | руб. | 31 238,49 |
| 8.2.3. | диаметром 159 – 218 мм                       | руб. | 35 836,48 |
| 8.2.4. | диаметром 219 – 272 мм                       | руб. | 41 465,18 |
| 8.3.   | Стальные газопроводы, подключение от «крана» |      |           |
| 8.3.1. | диаметром 32 мм и менее                      | руб. | 3 263,12  |
| 8.3.2. | диаметром 33 – 158 мм                        | руб. | 16 041,00 |
| 8.3.3. | диаметром 159 – 218 мм                       | руб. | 17 013,23 |
| 8.3.4. | диаметром 219 – 272 мм                       | руб. | 18 234,00 |
| 8.3.5. | диаметром 273 – 324 мм                       | руб. | 19 257,40 |
| 8.3.6. | диаметром 325 – 425 мм                       | руб. | 20 229,63 |
| 8.3.7. | диаметром 426 – 529 мм                       | руб. | 32 773,59 |
| 8.3.8. | диаметром 530 мм и выше                      | руб. | 36 742,92 |
| 8.4.   | Полиэтиленовые газопроводы                   |      |           |
| 8.4.1. | диаметром 32 и менее                         | руб. | 8 437,52  |
| 8.4.2. | диаметром 33 – 109 мм                        | руб. | 29 769,18 |
| 8.4.3. | диаметром 110 – 159 мм                       | руб. | 37 093,80 |
| 8.4.4. | диаметром 160 – 224 мм                       | руб. | 46 611,42 |
| 8.4.5. | диаметром 225 – 314 мм                       | руб. | 49 074,89 |

-----  
 <\*> ГРО – газораспределительная организация (ООО «Газпром газораспределение Томск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

Расходы, учитываемые при расчете стандартизированных тарифных ставок  $C_{3ij}$ ,  $C_{4k}$ ,  $C_{6n}$ ,  $C_7$  на строительство (реконструкцию) газопроводов и объектов на них приняты в федеральных единичных расценках 2001 года.

Примечание: величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам, предусмотренным пунктами 29, 30 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 апреля 2014 года № 101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

Начальник отдела службы



Т.А. Куграшова

Приложение 2  
к протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 31 декабря 2015 года

По результатам рассмотрения на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) возражений по обоснованию расходов регулируемой деятельности ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – ГРО), представленных письмом от 30 декабря 2015 года № 4378 (вх. от 31 декабря 2015 № 79-19-8230/15), установлено следующее.

**1. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации (С1 и С2).**

В соответствии с пунктом 19 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 апреля 2014 года № 101-э/3 (далее – Методические указания), стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, 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, определяется по следующей формуле:

$$C_1 = \frac{P_{151} / (1 - Cm_{НП}^{эф})}{N_{151}} \quad (\text{руб.})$$

где:

$P_{151}$  - плановые суммарные расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации, для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, на очередной календарный год;

$N_{151}$  - плановое количество технологических подключений для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, на очередной календарный год.

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний 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, определяется по следующей формуле:

$$C_2 = \frac{P_{150}^{нр} / (1 - Cm_{НП}^{эф})}{V^{150}} \quad (\text{руб./м}^3 \text{ в час})$$



где:

$R_{150}^{np}$  - плановые суммарные расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации, для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, на очередной календарный год;

$V^{150}$  - плановый суммарный для случаев применения стандартизированных тарифных ставок максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей, подключаемого к строящимся (реконструируемым) газопроводам всех диаметров, материалов 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, на очередной календарный год.

Согласно пункту 9 Методических указаний в состав расходов на разработку проектной документации входят, в том числе, проведение кадастровых и землеустроительных работ, согласование выделения земли под выполнение строительно-монтажных работ, информирование населения о возможном или предстоящем предоставлении земельных участков для строительства (реконструкции) органами государственной власти или местного самоуправления, разработка проекта рекультивации (при нарушении земель сельскохозяйственного назначения), проведение экспертиз проектной документации, предусмотренных действующим законодательством.

В качестве обоснования данных расходов ГРО представлено:

- «Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации», выполненный в соответствии с Приложением 2 Методических указаний;

- сметные расчеты на инженерно-геодезические работы, на изыскательские работы, на разработку проектной документации, на экспертизу проектно-изыскательских работ, на земельно-кадастровые работы;

- калькуляции затрат по подготовке, согласованию и сопровождению договора и тех. задания на выполнение комплексных инженерных изысканий, по подготовке технических условий, по подготовке и сопровождению документов, связанных с оформлением прав на земельный участок для строительства.

Указанные сметные расчеты составлены на проектные работы для строительства подземных газопроводов:

- протяженностью 1 000 м (стандартизированная тарифная ставка С1);

- протяженностью 150 м при суммарном максимальном часовом расходе газа газоиспользующего оборудования заявителей 450 м<sup>3</sup> в час (стандартизированная тарифная ставка С2).

Величина расходов на разработку проектной документации и, следовательно, стандартизированных тарифных ставок С1 и С2, напрямую зависит от протяженности подземного газопровода и суммарного максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования.

Вместе с тем, в соответствии с Перечнем выданных технических условий заявки на подключение, при которых бы предполагалось технологическое присоединение при условии строительства газопровода от границы земельного участка заявителя до сети газораспределения ГРО, отсутствуют. Подключение потребителей к сетям газораспределения осуществляется либо от кранового узла, либо путем врезки.

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний плановые параметры,

используемые для расчета стандартизированных тарифных ставок, определяются на очередной календарный год с учетом статистики за последние 3 года (при наличии) и выданных технических условий, по которым еще не произошло подключение (технологическое присоединение).

В связи с отсутствием статистических данных о технологическом подключении за последние 3 года и плановых параметров для расчета, исходя из выданных технических условий на подключение, при которых бы предполагалось технологическое присоединение при условии строительства газопровода от границы земельного участка заявителя до сети газораспределения ГРО, экспертами Службы предложено:

- установить стандартизированную тарифную ставку С1 на уровне, установленном для ГРО на 2015 год в размере 158 079,13 руб. (без НДС);

- произвести расчет стандартизированной тарифной ставки С2 аналогично расчету стандартизированной тарифной ставки С1 на 2015 год (корректировка расходов согласно экспертному заключению на 2015 год) исходя из протяженности газопровода 100 м и суммарного максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования заявителей 450 м<sup>3</sup> в час и установить указанную ставку в размере 1 214,11 руб./м<sup>3</sup> в час (без НДС).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, представлен в таблице 1.

## **2. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов (С3 и С4).**

Согласно заключению в расчет стандартизированных тарифных ставок С3 и С4 экспертами Службы приняты расходы, связанные с производством строительно-монтажных работ (для протяженности газопровода 1 км), согласно представленным локальным сметным расчетам и расходы на осуществление строительного контроля (технический надзор) в размере 2,14% согласно приложению к Положению о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2010 года № 468.

В соответствии с пунктом 4.10. Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (вместе с «МДС 81-35.2004»), утвержденной постановлением Госстроя России от 5 марта 2004 года № 15/1, стоимость, определяемая локальными сметными расчетами (сметами), может включать в себя прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль.

При этом, накладные расходы учитывают затраты строительно-монтажных организаций, связанные с созданием общих условий производства, его обслуживанием, организацией и управлением, а сметная прибыль включает в себя сумму средств, необходимых для покрытия отдельных (общих) расходов строительно-монтажных организаций на развитие производства, социальной сферы и материальное стимулирование.

Учитывая вышеизложенное, в связи с отсутствием договоров на выполнение строительных работ подрядной организацией, из состава локальных сметных расчетов здесь и далее исключены накладные расходы и сметная прибыль.

В связи с отсутствием данных о фактических расходах ГРО, заявленных при расчете стандартизированных тарифных ставок С3-С4, экспертами Службы не учтены следующие расходы:

- связанные с подготовкой, согласованием и сопровождением договоров и отслеживанием хода выполнения мероприятий по договорам (о подключении, аренды

земельного участка, на выполнение исполнительной съемки построенного газопровода, на вынос проектного положения трассы газопровода в натуру, на выполнение технической инвентаризации построенного газопровода, на выполнение государственной регистрации права собственности на газопровод);

- по подготовке документов (для получения разрешения на строительство, получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию);

- расходы по аренде земельного участка;

- затраты на государственную регистрацию права собственности на газопровод;

- расходы по технической инвентаризации.

Кроме того, в материалах дела отсутствует расчет размера расходов на аренду земельных участков для строительства газопроводов.

При расчете стандартизированных тарифных ставок С3 и С4 расходы на проектные и проектно-изыскательские работы не принимаются. Данные затраты учитываются при расчете размера стандартизированных ставок на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, С1 и С2.

**3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, 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 (С5).**

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов 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, рассчитывается по следующей формуле:

$$C_5 = \frac{P^{150} / (1 - C_{т\text{НП}}^{\text{эф}})}{V^{150}} \quad (\text{руб./м}^3 \text{ в час})$$

где:

$P^{150}$  - плановые суммарные расходы ГРО, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, на очередной календарный год в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Плановые суммарные расходы ГРО на строительство (реконструкцию) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, на очередной календарный год определяются по следующей формуле:

$$P^{150} = \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 P_{ij}^{150} * N_{ij}^{150} + \sum_{k=1}^6 P_k^{150} * N_k^{150} \quad (\text{руб.})$$

где:

$P_{ij}^{150}$  - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $j$ -типа способа прокладки средней плановой протяженности в рассматриваемом диапазоне протяженности газопроводов, включая сметную стоимость строительства (реконструкции), в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$N_{ij}^{150}$  - плановое количество случаев строительства (реконструкции) стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $j$ -типа способа прокладки в рассматриваемом диапазоне протяженности газопроводов в течение очередного календарного года, для которых применяются стандартизированные тарифные ставки;

$P_k^{150}$  - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров средней плановой протяженности в рассматриваемом диапазоне протяженности газопроводов, включая сметную стоимость строительства (реконструкции), в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$N_k^{150}$  - плановое количество случаев строительства (реконструкции) полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров в рассматриваемом диапазоне протяженности газопроводов в течение очередного календарного года, для которых применяются стандартизированные тарифные ставки.

В качестве обоснования данных расходов ГРО представлено:

- «Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, 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», выполненный в соответствии с Приложением 4 Методических указаний;

- сметные расчеты на инженерно-геодезические работы - вынос в натуру газопровода и исполнительная съемка газопровода;

- сметный расчет на выполнение работ по формированию технического плана - техническая инвентаризация объекта трубопроводного транспорта;

- калькуляции затрат по подготовке, согласованию и сопровождению договоров и отслеживание хода выполнения мероприятий по договорам: о подключении; аренды земельного участка; на выполнение исполнительной съемки построенного газопровода; на вынос проектного положения трассы газопровода в натуру; на выполнение технической инвентаризации построенного газопровода; на выполнение государственной регистрации права собственности на газопровод;

- калькуляции затрат по подготовке документов для: получения разрешения на строительство; получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С5 произведен ГРО исходя из стоимости строительства надземных и подземных стальных и полиэтиленовых газопроводов различных диаметров протяженностью 1000 м с применением коэффициента к протяженности - 0,15 и суммарного максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования заявителей 450 м<sup>3</sup> в час.

В связи с отсутствием статистических данных о технологическом подключении за последние 3 года и плановых параметров для расчета, исходя из выданных технических условий на подключение, при которых бы предполагалось технологическое присоединение при условии строительства газопровода от границы земельного участка заявителя до сети газораспределения ГРО, экспертами Службы предложено произвести расчет стандартизированной тарифной ставки С5 исходя из стоимости строительно-монтажных работ (для средней протяженности газопровода 100 метров) и осуществлением строительного контроля при суммарном максимальном часовом расходе газа газоиспользующего оборудования заявителей 450 м<sup>3</sup> в час, и установить указанную ставку в размере 648,27 руб./м<sup>3</sup> в час (без НДС).

Прочие расходы исключены из расчета ставки по основаниям, изложенным в пункте 2 данного приложения.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С5 представлен в таблице 2.

#### **4. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.**

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, рассчитываются по следующей формуле:

$$C_{6n} = \frac{P_n / (1 - Cm_{НП}^{эф})}{V_n} \quad (\text{руб. / м}^3 \text{ в час})$$

где:

$P_n$  - плановые суммарные расходы на очередной календарный год, связанные со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, включая сметную стоимость строительства (реконструкции), в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$V_n$  - плановый суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей, подключаемого с использованием строящихся газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа в течение очередного календарного года.

В качестве обоснования данных расходов ГРО представлено:

- «Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов», выполненный в соответствии с Приложением 5 Методических указаний;

- сметы на проектно-изыскательские работы, смета на проектные работы;

- сметы на «Монтаж ГРПШ в ограждении с молниезащитой» в ценах 2001 года.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С6 произведен экспертами Службы исходя из стоимости строительно-монтажных работ согласно представленным локальным

сметным расчетам, часовой расход газа газоиспользующего оборудования принят при расчете в максимальном размере в связи с отсутствием статистических данных о технологическом подключении за последние 3 года и плановых параметров для расчета, исходя из выданных технических условий на подключение, при которых бы предполагалось строительство газорегуляторных пунктов.

Прочие расходы исключены из расчета ставок по основаниям, изложенным в пункте 2 данного приложения.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С6 представлен в таблице 3.

##### **5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.**

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, рассчитывается по следующей формуле:

$$C_7 = \frac{P_{скз} / (1 - Cm_{НП}^{эф})}{V_{скз}} \quad (\text{руб. / м}^3 \text{ в час})$$

где:

$P_{скз}$  - плановые суммарные расходы, связанные со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, включая сметную стоимость строительства (реконструкции), в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$V_{скз}$  - плановый суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей, подключаемого с использованием строящихся станций катодной защиты в течение очередного календарного года.

В качестве обоснования плановых суммарных расходов ГРО представлено:

- «Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты», выполненный в соответствии с Приложением 6 Методических указаний;
- смета на проектные работы и проектно-изыскательские работы;
- сметы на строительство станций катодной защиты 1-го – 6-го типа в ценах 2001 года.

Эксперты Службы предлагают произвести расчет стандартизированной тарифной ставки С7 исходя из стоимости строительно-монтажных работ станции катодной защиты 1-го типа согласно представленному локальному сметному расчету, при суммарном максимальном часовом расходе газа газоиспользующего оборудования заявителей 450 м<sup>3</sup> в час, и установить указанную ставку в размере 214,16 руб./м<sup>3</sup> в час (без НДС).

Прочие расходы исключены из расчета ставок по основаниям, изложенным в пункте 2 данного приложения.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С7 представлен в таблице 4.

Начальник отдела  
регулирования тарифов (цен)  
в сфере жилищно-коммунального  
комплекса службы



Т.А. Куграшова

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации

| № п/п | № п/п | Наименование видов работ для расчета расходов на разработку проектной документации | Предложение ГРО   |   |   | По расчету экспертов Службы   |  |  |
|-------|-------|--|---|---|---|---|--|--|
|       |       |  | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее |  |  |
|       |       |  | C1  | C2  | C1  | C2  |  |  |
| 1.1.  | 1.    | На проектно-изыскательские работы  | 1 586 686,00  | 526 490,93  | 156 040,96  | 58 736,43   |  |  |
| 1.2.  | 2.    | На кадастровые и землеустроительные работы   | 50 238,37   | 50 048,84   | 2 038,17  | 1 968,89  |  |  |
|       | 3.    | ИТОГО в рублях :   | 1 636 924,37  | 576 539,77  | 158 079,13  | 60 705,32   |  |  |
|       | 4.    | Суммарный максимальный часовой расход газа газопользующего оборудования заявителей | 50,00   | 450,00  | 305,00  | 450,00  |  |  |
|       | 5.    | Количество технологических присоединений   | 1,00  | 9,00  | 1,00  | 9,00  |  |  |
|       | 6.    | Эффективная ставка налога на прибыль   | 0,20  | 0,20  | 0,00  | 0,00  |  |  |
|       | 7.    | Сумма налога на прибыль  | 409 231,09  | 2 882,70  | 0,00  | 0,00  |  |  |
|       | 8.    | Стандартизированная тарифная ставка руб./м3 в час (руб./ед.)                       | 2 046 155,46  | 14 413,49   | 158 079,13  | 1 214,11  |  |  |

Начальник отдела  
регулирования тарифов (цен)  
в сфере жилищно-коммунального  
комплекса службы



Т.А. Кутрашова

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, 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

| № п/п    | Показатели   | Предложение ГРО     | По расчету экспертов Службы |
|----------|--|---------------------|-----------------------------|
| <b>1</b> | <b>Стальные газопроводы</b>  | <b>3 999 005,89</b> | <b>210 815,73</b>           |
| 1.1.     | Наземная (надземная) прокладка   | 1 988 694,72        | 103 888,43                  |
| 1.1.1    | 158 мм и менее   | 539 934,19          | 24 780,39                   |
| 1.1.2.   | 159 - 218 мм   | 637 104,60          | 32 699,41                   |
| 1.1.3    | 219 - 272 мм   | 811 655,93          | 46 408,64                   |
| 1.2.     | Подземная прокладка  | 2 010 311,17        | 106 927,30                  |
| 1.2.1.   | 158 мм и менее   | 531 391,10          | 23 996,67                   |
| 1.2.2    | 159 - 218 мм   | 654 354,31          | 34 623,32                   |
| 1.2.3.   | 219 - 272 мм   | 824 565,77          | 48 307,32                   |
| <b>2</b> | <b>Полиэтиленовые газопроводы</b>  | <b>1 666 217,57</b> | <b>80 907,34</b>            |
| 2.1.     | 109 мм и менее   | 405 806,05          | 13 772,25                   |
| 2.2.     | 110 - 159 мм   | 522 921,92          | 24 368,05                   |
| 2.3.     | 160 - 224 мм   | 737 489,60          | 42 767,04                   |
| 3.       | Суммарные расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов 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   | 5 665 223,47        | 291 723,08                  |
| 4.       | Суммарный максимальный часовой расход газа газопользующего оборудования Заявителей, подключаемого к строящимся (реконструируемым) газопроводам всех диаметров, материалов 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 | 450,00              | 450,00                      |
| 5.       | Эффективная ставка налога на прибыль   | 0,20                | 0,00                        |
| 6        | Стандартизированная тарифная ставка руб/ м3 в ценах 2016   | 15 736,73           | -                           |
| 7        | Региональный индекс к полной сметной стоимости СМР к ценам 2001 года   | 6,92                | -                           |
| 6.       | Стандартизированная тарифная ставка руб./м3 в час (в ценах 2001 года)  | 2 274,09            | 648,27                      |

Начальник отдела  
регулирования тарифов (цен)  
в сфере жилищно-коммунального  
комплекса службы



Т.А. Куграшова



Таблица 3

## Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов

| № п/п | Показатели                  | Предложение ГРО  |  |   |                        |   |  |  |   |  |   | По расчету экспертов службы              |   |   |   |
|-------|-----------------------------|--|--|---|------------------------|---|--|--|---|--|---|--|---|---|---|
|       |                             | Расходы на строительство (реконструкцию) газорегуляторного пункта, руб | Количество газорегуляторных пунктов, ед. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, руб. | Суммарный максимальный часовой расход газа газопользователя | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2016, руб/м3 | Рациональный индекс к полной сметной стоимости СМР к ценам 2001 года | Стандартизированные тарифные ставки, руб/м3 (в ценах 2001 года) | Расходы на строительство (реконструкцию) газорегуляторного пункта, руб (в ценах 2001 года), в том числе: | осуществление строительства контроля (технический надзор) 2,14% | Количество газорегуляторных пунктов, ед. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Суммарный максимальный часовой расход газа газопользователя | Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 года, руб/м3 |
| 1     | до 40 куб. метров в час     | 323 136,36   | 1  | 20,0%                                   | 8 078,41               | 10,0  | 40 392   | 7,31   | 5 325,59  | 15 462,97  | 323,97  | 1  | 0,0%                                    | 40,00   | 386,57  |
| 2     | 40 - 99 куб. метров в час   | 326 360,27   | 1  | 20,0%                                   | 1 631,80               | 50,0  | 8 159  | 7,31   | 1 116,14  | 15 912,39  | 333,39  | 1  | 0,0%                                    | 99,00   | 160,73  |
| 3     | 100 - 399 куб. метров в час | 413 648,98   | 1  | 20,0%                                   | 1 034,12               | 100,0   | 5 171  | 7,31   | 707,33  | 27 527,75  | 576,75  | 1  | 0,0%                                    | 399,00  | 68,99   |
| 4     | 400 - 999 куб. метров в час | 413 648,98   | 1  | 20,0%                                   | 206,82                 | 500,0   | 1 034  | 7,31   | 141,47  | 27 527,75  | 576,75  | 1  | 0,0%                                    | 999,00  | 27,56   |

Начальник отдела  
регулирования тарифов (цен)  
в сфере жилищно-коммунального  
комплекса службы

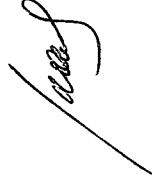


Т.А. Куграшова

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты

| № п/п | Показатели   | Предложение ГРО   |   |   |   |                        |  | По расчету экспертов службы                  |   |   |   |  |  |
|-------|--|---|---|---|---|------------------------|--|--|---|---|---|--|--|
|       |  | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты соответствующего типа, руб. | Количество станций катодной защиты соответствующего типа, ед. | Средняя стоимость строительства (реконструкции) станций катодной защиты соответствующего типа, руб. (ст. 3 и ст. 4) | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, руб. | Средний чистый расход газа при использовании Заватисей, подпитываемого с использованием строящихся станций катодной защиты, м3 | Стандартизированная тарифная ставка, руб./м3 | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты соответствующего типа, руб. в ценах 2001 года | Количество станций катодной защиты соответствующего типа, ед. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Средний чистый расход газа при использовании Заватисей, подпитываемого с использованием строящихся станций катодной защиты, м3 | Стандартизированная тарифная ставка, руб./м3 в ценах 2001 года |
| 1     | Станция катодной защиты 1-го типа                                    | 1 151 088   | 1   | 1 151 088   | 20%                                     |                        | 50   |  | 96 373,18   | 1   | 0,0%                                    | 450  |  |
| 2     | Станция катодной защиты 2-го типа                                    | 1 272 024   | 1   | 1 272 024   | 20%                                     |                        | 50   |  | -   | -   | 0,0%                                    | -  |  |
| 3     | Станция катодной защиты 3-го типа                                    | 1 453 561   | 1   | 1 453 561   | 20%                                     |                        | 50   |  | -   | -   | 0,0%                                    | -  |  |
| 4     | Станция катодной защиты 4-го типа                                    | 1 137 688   | 1   | 1 137 688   | 20%                                     |                        | 50   |  | -   | -   | 0,0%                                    | -  |  |
| 5     | Разработка проектно-сметной документации                             | 1 209 897   | 1   | 1 209 897   | 20%                                     |                        | 100  |  | -   | -   | 0,0%                                    | -  |  |
| 6     | Станция катодной защиты 6-го типа                                    | 1 352 171   | 1   | 1 352 171   | 20%                                     |                        | 100  |  | -   | -   | 0,0%                                    | -  |  |
|       | Всего:   |   | 6   | 7 576 429   | 20%                                     | 4 735                  | 400  | 23 676                                       | 96 373,18   | 1   | 0,0%                                    | 450  |  |
|       | Региональный индекс к полной сметной стоимости СМР к ценам 2001 года |   |   | 7,31  |   |                        |  | 7,31   |   |   |   |  |  |
|       | Всего в рублях (в ценах 2001 года)                                   |   |   | 1 036 447   | 20%                                     | 648                    | 400  | 3 239  | 96 373,18   |   |   |  | 214,16   |

Начальник отдела  
регулирования тарифов (цен)  
в сфере жилищно-коммунального  
комплекса службы



Т.А. Курашова