

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

06.11.2020

№ 59

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Председатель - О.В. Степанищева

Заместитель председателя – А.А. Свиридов

Секретарь – Н.Н. Абъятанова

**Присутствовали: Д.В. Луковников, О.А. Бронникова, И.А. Иванов,
Н.И. Чунакова**

Приглашенные:

Икенов Раиль Радикович – начальник отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Асанова Ксения Сергеевна – заведующий сектором контроля и регулирования тарифов государственных и муниципальных унитарных предприятий отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области.

Представители МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) отсутствуют (письмо МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) вх. рег. № 4378 от 05.11.2020).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение дела об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям (приказ службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 62).

Доклад уполномоченного по делу – заведующего сектором контроля и регулирования тарифов государственных и муниципальных унитарных предприятий отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области Асановой Ксении Сергеевны.

СЛУШАЛИ:

Абъятанову Н.Н.:

«В службу по тарифам Астраханской области поступило письмо МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, без участия представителей МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) (письмо МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) вх. рег. № 4378 от 05.11.2020)».

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В.: «Предлагаю рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, без участия представителей МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715)».

Голосовали: «За» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, без участия представителей МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715).

СЛУШАЛИ:

Асанову К.С.: «В службу по тарифам Астраханской области поступило предложение МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель на 2021 год, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования постановлением службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 163 «Об установлении МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям» (вх. рег. № 1955 от 27.04.2020).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 62 открыто дело об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области.

В соответствии с действующим законодательством по представленным материалам проведена экспертиза, в соответствии с которой:

а) Величина необходимой валовой выручки МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) (скорректированной), использованной при расчете (корректировке) установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины представлены в нижеприведенной таблице:

тыс. руб.

| Показатель | Предложение регулируемой организации на 2021 год* | По оценке службы на 2021 год | | Величины расходов, по которым отказано во включении в тарифы при корректировке на 2021 год** |
|---|---|------------------------------|----------------------------|--|
| | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | |
| Операционные (подконтрольные) расходы | 6 460,95 | 3 398,88 | 3 036,58 | 25,49 Корректировка осуществлена в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования |
| Неподконтрольные расходы | 3 529,49 | 695,18 | 695,17 | 2 139,14 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе: | 14 924,31 | 5 222,20 | 5 708,70 | 3 993,41 |
| - расходы на электрическую энергию | 4 738,99 | 1 662,54 | 1 870,90 | 1 205,55 |
| - расходы на топливо | - | - | - | - |
| - расходы на холодную воду | 10 185,32 | 3 559,66 | 3 837,80 | 2 787,86 |
| - расходы на теплоноситель | - | - | - | - |
| Прибыль | - | 12,29 | 12,29 | - |
| Скорректированная плановая НВВ | 24 914,75 | 9 328,55 | 9 452,74 | 6 133,46 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования | - | - | - | - |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | - | - | - |
| НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов | 24 914,75 | 9 328,55 | 9 452,74 | 6 133,46 |

* - Информация представлена без календарной разбивки, так как предложение организации формировалось для корректировки на 2021 год без календарной разбивки.

****** - Экспертной группой на основании пунктов 16, 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, отказано при корректировке во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

б) Объемы полезного отпуска теплоносителя, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы:

Объем полезного отпуска теплоносителя, на основании которого были рассчитаны (скорректированы) тарифы, составляет 370,17 тыс. м³, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 185,43 тыс. м³;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 184,74 тыс. м³.

в) Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, представлены в нижеприведенной таблице:

| Индекс | Величина индекса* | |
|------------------------------|-------------------|-------------|
| | На 2020 год | На 2021 год |
| Потребительских цен (ИПЦ) | х | 103,6 |
| На электроэнергию | 103,2 | 104,0 |
| Водоснабжение, водоотведение | х | 104,0 |

в %

* соответствует прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

г) Индекс изменения количества активов:

Согласно п. 60 Основ ценообразования и п. 36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), изменение уровня операционных расходов на индекс изменения количества активов осуществляется в порядке, установленном Методическими указаниями, и применяется с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 38 указанных Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитан в соответствии с пунктом 38 Методических указаний и составил нулевое значение на 2021 год, что соответствует предложению регулируемой организации.

д) Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Величина технологических потерь МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) при передаче теплоносителя установлена в приложении № 2 к постановлению службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 163 в размере 46,08 м³, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 18,93 тыс. м³;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 27,15 тыс. м³.

е) Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии не учтен при расчете необходимой валовой выручки.

ж) Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) не учтены при расчете необходимой валовой выручки.

з) Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения:

МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения, не указываются.

и) Объем незавершенных капитальных вложений:

В соответствии с п. 28 Методических указаний капитальные вложения (инвестиции) определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об объемах незавершенных капитальных вложений МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) отсутствует.

к) Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, в отношении которой применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров:

Учитывая, что при государственном регулировании тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год не применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала перечень параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, не приводится.

Возражений и замечаний от члена коллегии с правом совещательного голоса Иванова И.А. не поступало.

С результатами экспертного заключения и проектом постановления специалисты энергоснабжающей организации ознакомлены 05.11.2020».

Уполномоченный по делу огласил проект постановления.

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В. предложила согласиться с экспертным заключением и провести голосование по вопросу установления (корректировки) тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 163 «Об установлении МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) потребителям, другим теплоснабжающим организациям» изменение, изложив приложение № 1 к постановлению в новой редакции, согласно приложению к постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 21.11.2019 № 82 «О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 163».

3. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области:

3.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

3.2. Не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

3.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

3.4. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде.

3.5. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в ФАС России простым почтовым отправлением и в электронном виде.

3.6. В течение 5 календарных дней со дня принятия разместить постановление с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

3.7. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Председатель



О.В. Степанищева

Заместитель председателя



А.А. Свиридов

Члены коллегии:



Д.В. Луковников



О.А. Бронникова



Н.И. Чунакова

Секретарь



Н.Н. Абъятанова