

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

19.03.2021

№ 5

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Председатель - О.В. Степанищева

Заместитель председателя – А.А. Свиридов

Секретарь – С.Е. Кручинина

Присутствовали: 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;

Нестерова Любовь Сергеевна - эксперт отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области;

Мозгунова Светлана Дмитриевна - главный специалист сектора контроля и регулирования тарифов хозяйствующих субъектов, за исключением государственных и муниципальных унитарных предприятий, отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Соколова Ольга Юрьевна – начальник отдела отраслевого анализа и мониторинга ЖКХ министерства строительства и ЖКХ Астраханской области;

Курьянов Дмитрий Валерьевич - первый заместитель главы муниципального образования «Володарский район» - заместитель по финансовой политике и бюджетной дисциплине;

Усенов Жумагали Танатарович - исполняющий обязанности директора УМП «Володарский».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) (приказ службы по тарифам Астраханской области от 25.02.2021 № 28).

Доклад уполномоченного по делу - главного специалиста сектора контроля и регулирования тарифов хозяйствующих субъектов, за исключением государственных и муниципальных унитарных предприятий, отдела контроля и

регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области Мозгуновой Светланы Дмитриевны.

СЛУШАЛИ:

Мозгунову С.Д.: «В службу по тарифам Астраханской области поступили предложение УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год (вх. рег. № 804 от 18.02.2021) и заявление о выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию (вх. рег. № 803 от 18.02.2021).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 25.02.2021 № 28 открыто дело об установлении УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) тарифов на тепловую энергию на 2021 год, выбран метод регулирования тарифов на тепловую энергию - метод экономически обоснованных расходов (затрат), назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области.

По представленным материалам проведена экспертиза материалов по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754), в соответствии с которой:

а) Величина необходимой валовой выручки УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754), использованной при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам 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 организации на 2021 год	Период регулирования с 18.02.2021 по 31.12.2021 по оценке Службы	Величины расходов, по которым отказано во включении в цены (тарифы) при государственном регулировании на 2021 год*
1) Расходы на сырье и материалы	-	-	-
2) Расходы на топливо	11 626,71	4 721,30	6 905,41
3) Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	873,77	602,00	271,77
4) Расходы на холодную воду, в том числе:	141,86	103,22	38,64
- водоснабжение	141,86	101,40	40,46
- водоотведение	-	1,82	-
5) Расходы на теплоноситель	-	-	-
6) Расходы на оплату труда	4 272,29	1 658,98	2 613,31

7) Расходы на отчисление на социальные нужды	1 294,50	502,67	791,83
8) Амортизация	3 171,60	-	3171,60
9) Ремонт основных средств	-	746,02	-
10) Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	-	7,89	-
11) Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1 004,59	144,76	859,83
12) Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	15,12	10,00	5,12
13) Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	10,00	-	10
14) Арендная плата	-	-	-
15) Расходы на обучение персонала	27,24	13,44	13,80
16) Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3,00	2,60	0,40
17) Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией реализацией продукции, в том числе:	-	669,30	-
- налог на имущество организаций	-	659,76	-
- прочие налоги (НДС в части операционных расходов)	-	9,54	-
18) Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложение	-	92,75	-
19) Необходимая валовая выручка	22 440,68	9 274,93	13 165,75

* 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 во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

б) Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы:

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы, составляют соответственно 5,765 тыс. Гкал и 3,3 Гкал/час., в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 18.02.2021 по 30.06.2021 – 2,457 тыс. Гкал и 3,3 Гкал/час;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 3,308 тыс. Гкал и 3,3 Гкал/час.

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
На электроэнергию	103,2	104,0
На газ (оптовая цена)	X	103,0 (с 01.07.2021)
На транспортировку газа	X	103,7 (с 01.07.2021)

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

г) Индекс изменения количества активов:

Согласно пункту 59 Основ ценообразования индекс изменения количества активов применяется при индексации базового уровня операционных расходов при применении метода регулирования тарифов - метода обеспечения доходности инвестированного капитала 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 по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Учитывая, что при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию (мощность) УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат), определение индекса изменения количества активов не требуется.

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

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии учтенные при расчете необходимой валовой выручки УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) по тарифу на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) составляют 0,240 тыс. Гкал, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 18.02.2021 по 30.06.2021 – 0,102 тыс. Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,138 тыс. Гкал.

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

Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) не утверждены в установленном порядке.

Удельный расход условного топлива, принятый при расчете необходимой валовой выручки УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754), составляет 157,00 кг у. т. /Гкал, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 18.02.2021 по 30.06.2021 – 157,00 кг у. т. /Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 157,00 кг у. т. /Гкал.

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

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) 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:

УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) 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.

В следствии того, что государственное регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) в отношении УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) ранее не осуществлялось информация об объемах незавершенных капитальных вложений УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) 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 тепловую энергию (мощность) УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат) и необходимая валовая выручка не корректируется, определение перечня параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой, не требуется.

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

Уполномоченный по делу огласил проект постановления.

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В.: «У представителей организации, муниципального образования «Володарский район» и членов коллегии есть замечания, вопросы к проекту постановления?»

Усенов Ж.Т.: «С экспертным заключением ознакомлен, возражения и замечания отсутствуют».

Степанищева О.В.: Обратила внимание, что в тарифах на тепловую энергию (мощность) УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) в статье «Расходы на ремонт основных средств» учтены плановые расходы на ремонт основных средств в размере 746,02 тыс. руб. на основании представленных организацией материалов (программа проведения ремонтных работ тепловых сетей п. Володарский, дефектная ведомость № 1/20-21 на капитальный ремонт тепловых сетей п. Володарский, акты обследования теплотрассы п. Володарский; локальный сметный расчет № 02-01-05, проект договора подряда на выполнение работ-услуг).

По итогам деятельности УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) за 2021 год службой по тарифам Астраханской области будет произведена оценка фактических показателей взамен прогнозных, результаты которой будут учтены при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2023 год.

Предложила согласиться с экспертным заключением и провести голосование по вопросу установления тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754), в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - единогласно.

Курьянов Д.В.: «Администрацией МО «Володарский район» будет проведена информационно-разъяснительная работа с населением по вопросу оплаты за коммунальную услугу по отоплению».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, согласно приложению к постановлению.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 постановления, действуют со дня официального опубликования постановления по 31.12.2021.

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 УМП «Володарский» (ОГРН 1103019000754) 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.

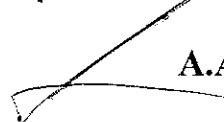
3.6. В течение 5 календарных дней со дня принятия разместить постановление с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

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:

 **О.А. Бронникова**

 **Н.И. Чунакова**

Секретарь

 **С.Е. Кручинина**