

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

24.11.2021 № 59

Присутствовали:

- |                                     |   |
|-------------------------------------|---|
| Губинский<br>Владимир Александрович | - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;  |
| Лопатникова<br>Марина Викторовна    | - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Яковлева<br>Татьяна Владимировна    | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;                              |
| Виноградова<br>Елена Сергеевна      | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;  |
| Терещенко<br>Марина Викентьевна     | - консультант отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;        |
| Хоич<br>Анастасия Анатольевна       | - и.о. начальника организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;<br>- заместитель руководителя Управления ФАС                 |

Фисенко Евгения Викторовна	России по Камчатскому краю (посредством ВКС).
Постовалова Галина Андреевна	- представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики) (письменное мнение).
Присутствующие:	
Бутенко Александр Васильевич	- директор МУП «Тепловодхоз» (посредством ВКС);
Бусаргин Михаил Вячеславович	- глава Ключевского сельского поселения (посредством ВКС);
Шейкин Александр Анатольевич	- и.о. директора ООО «Ключиэнерго» (посредством ВКС);
Рассолов Александр Алексеевич	- представитель по доверенности ООО «Морошка» (посредством ВКС);
Семчева Ирина Владимировна	- заместитель генерального директора АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (посредством ВКС);
Бурковский Владимир Владимирович	- директор ООО «Термо» (посредством ВКС).

### **Повестка:**

1. О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края в 2022 году

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

2. О внесении изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам)

3. О внесении изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам)

4. О внесении изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть - Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам)

5. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 628 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района на 2018 - 2022 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам)

6. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.12.2020 № 256 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района на 2021 - 2025 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам)

7. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 299 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ключизэнерго» на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам)

8. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2019 № 309 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Тепловодхоз» на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам)

9. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Устькамчатрыба» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022-2024 годы

(Доклад Затюры О.Б. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

10. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 №394 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы»

(Доклад Затюры О.Б. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

11. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 274 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «ЖБФ и Ко» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

12. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

13. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 334 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

14. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 313 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

15. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.01.2021 № 2 «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей тепловой энергии и Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

### 1. СЛУШАЛИ:

О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края в 2022 году

**Лопатникова М.В.** – в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, от 0,7 до 1.

При утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год, предлагается установить понижающий коэффициент в размере 0,7 для населения и приравненных к нему категориям потребителей, а именно в отношении следующих:

1. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:

– исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

– наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию

(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

– юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.

2. Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:

– исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

– наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

– юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.

3. Потребители, приравненные к населению:

– Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические

некоммерческие товарищества.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

– Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

– Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

– Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай)

– Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

**Энергоснабжающие организации Камчатского края** (АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», ООО «Колхоз Ударник», АО «Оссора») ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмами от 16.11.2021 № 04-20/4905, от 23.11.2021 № 3260/03, от 18.11.2021 № 02-02/7502, от 23.11.2021 № 164, от 23.11.2021 № 1962, выразили согласие с проектом постановления Службы.

**АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» Семчева И.В. выразила позицию «За» с проектом постановления Службы.

**ООО «Электрические сети Ивашки»** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 24.11.2021 № 994, выразило согласие с проектом постановления Службы. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ООО «Электрические сети

Ивашки» Россолов А.А. выразил позицию «За» с проектом постановления Службы.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и предложений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить понижающий коэффициент к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края в 2022 году в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **2. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

**Попова К.Ю.** – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Интэко» (далее – ТСО) на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов по инициативе органа регулирования.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО в полном объеме.



При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %; в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,905	1,065	0,160	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,905	1,065	0,160	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,058	0,034	-0,023	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	6,13	3,22	-2,901	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,847	1,031	0,184	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,743	0,922	0,179	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	<b>23 331,58</b>	<b>16 526,74</b>	<b>-6 804,84</b>	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных

						расходов не доказана ТСО
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>22 022,58</i>	<i>17 733,45</i>	<i>-4 289,13</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 391,83	6 717,63	-2 674,20	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 361,00	2 182,56	-1 178,44	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 393,83	9 908,17	514,35	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 971,37	9 443,57	472,20	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	297,41	271,33	-26,09	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как

						экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,96	1,06	0,10	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, постановление Службы от 18.12.2020 № 247. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	124,08	192,21	68,13	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-882,70	-882,70	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере -2 784,77 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования. Информация по данной

						статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-509,69</i>	<i>-509,69</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 309,00</i>	<i>-697,03</i>	<i>-2 006,03</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Размер корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год составил 1 183 тыс. руб., из них в 2022 году учтено 697,03 тыс. руб., в последующих периодах регулирования учту подлежат - 485,97 тыс. руб. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 908,08 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	27 547,09	16 033,23	-11 513,86	п. 7 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,905	1,065	0,160	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,905	1,065	0,160	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,058	0,034	-0,023	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	6,13	3,22	-2,901	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,847	1,031	0,184	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,743	0,922	0,179	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	<b>23 331,58</b>	<b>16 526,74</b>	<b>-6 804,84</b>	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>22 022,58</i>	<i>17 733,45</i>	<i>-4 289,13</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических</i>

						<i>указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувания, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 391,83	6 717,63	-2 674,20	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 361,00	2 182,56	-1 178,44	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 393,83	9 908,17	514,35	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 971,37	9 443,57	472,20	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне утвержденных приказами

						Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.05.2020 № 381, от 15.12.2020 № 20-1054, п. 56 Методических указаний (формула 29), расход пересчитан на утвержденный УРУТ. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	297,41	271,33	-26,09	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,96	1,06	0,10	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 18.12.2020 № 247. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	124,08	192,21	68,13	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических



						указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-882,70	-882,70	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически

						обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере -3 667,46 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-509,69</i>	<i>-509,69</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 066,00</b>	<b>17 842,06</b>	<b>-223,942</b>	<b>п. 55 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</b>
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>6 484,00</i>	<i>6 493,08</i>	<i>9,075</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>

1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	2 227,00	2 214,22	-12,781	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	9 355,00	9 219,51	-135,493	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 965,00	8 965,28	0,285	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	272,00	253,49	-18,509	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний.
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	118,00	0,73	-117,268	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

1.4.	<i>Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)</i>	тыс. руб.	0,00	1 092,99	1 092,987	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний	тыс. руб.	0,00	220,00	220,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.6.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением ИП, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-1 397,00	-1 397,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	<b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>	тыс. руб.	18 351,75	18 351,75	0,000	<b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>
3.	<b>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</b>	тыс. руб.	0,00	-509,69	-509,688	<b>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно</b>

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020– 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 033,23	16 060,67	16 343,26

1 полугодие	15 818,79	16 060,67	16 060,67
2 полугодие	16 451,55	16 060,67	16 894,53
НВВ, тыс. руб.	16 527	16 555	16 846
1 полугодие	10 780	10 945	10 945
2 полугодие	5 747	5 610	5 902
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,031	1,031	1,031
1 полугодие	0,681	0,681	0,681
2 полугодие	0,349	0,349	0,349

**ТСО** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.11.2021 № 120 (вх. от 17.11.2021 № 90/3280), от 18.11.2021 № 121 (вх. от 19.11.2021 № 90/3319).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **3. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

**Попова К.Ю.** – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене

регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» (далее – ТСО) на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9

<b>2023</b>	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
<b>2024</b>	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования. Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,538	1,635	0,097	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,538	1,635	0,097	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,317	0,247	-0,070	п. 38 Основ ценообразования. на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении

	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	20,60	15,09	-5,515	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,221	1,388	0,167	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,982	1,130	0,148	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	27 254,26	19 354,77	-7 899,49	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	27 254,26	22 446,33	-4 807,93	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 619,99	5 920,52	-3 699,46	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 994,63	1 613,49	-1 381,14	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	14 783,64	15 141,72	358,09	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	14 187,42	14 496,08	308,66	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний. нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Информация по данной статье



						расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	446,00	407,87	-38,13	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	6,22	8,35	2,14	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 19.12.2019 № 422. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	144,00	229,41	85,42	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, в том числе по итогам (факт) 2020 года в размере -3 091,56 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при

						корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-3 091,56</i>	<i>-3 091,56</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Размер корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2020 год составил - 3 661,65 тыс. руб., из них в 2022 году учтено - 3 091,56 тыс. руб. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. ТСО не обращалась в Службу для утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения</i>
3	<b>Тариф на тепловую энергию</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>22 318,64</b>	<b>13 941,35</b>	<b>-8 377,29</b>	<b>п. 7 Методических указаний</b>

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>22 017,42</b>	<b>21 083,66</b>	<b>-933,76</b>	<b>п. 55 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность</b>

						данных расходов не доказана ТСО
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	6 514,00	5 611,72	-902,28	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	1 732,00	1 711,77	-20,23	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	13 909,17	13 760,16	-149,01	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	13 354,61	13 354,75	0,14	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	411,37	399,73	-11,65	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний

	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	143,19	5,69	-137,50	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	137,75	0,00	-137,75	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.4.	<i>Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</i>
2.	<b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>	тыс. руб.	<b>24 745,31</b>	<b>24 745,31</b>	<b>0,000</b>	<b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>
3.	<b>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>-3 661,65</b>	<b>-3 661,65</b>	<b>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно</b>

### ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального районана 2019 -2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	13 941,35	13 814,25

	1 полугодие	13 739,73	13 814,25
	2 полугодие	14 294,55	13 814,25
НВВ, тыс. руб.		19 355	19 178
	1 полугодие	12 143	12 209
	2 полугодие	7 212	6 969
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		1,388	1,388
	1 полугодие	0,884	0,884
	2 полугодие	0,504	0,504

**ТСО** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.11.2021 № 77 (вх. от 17.11.2021 № 90/3281), от 18.11.2021 № 78 (вх. от 19.11.2021 № 90/3320).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **4. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020 -2024 годы»

**Попова К.Ю.** – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене

регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» (далее – ТСО) на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 -2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %; в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9

<b>2022</b>	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
<b>2023</b>	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
<b>2024</b>	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,583	1,535	-0,048	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,583	1,535	-0,048	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,137	0,070	-0,067	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой	%	8,65	4,55	-4,107	-

	энергии в сеть					
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,446	1,466	0,019	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,246	0,258	0,012	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	<b>30 201,53</b>	<b>22 537,72</b>	<b>-7 663,81</b>	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>30 201,53</i>	<i>23 050,89</i>	<i>-7 150,64</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 021,12	7 280,64	-3 740,48	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 103,43	1 822,75	-1 280,69	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	16 209,98	14 036,58	-2 173,40	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана



						ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	15 678,65	13 608,22	-2 070,43	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	395,00	333,27	-61,73	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3,32	6,01	2,69	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 19.12.2019 № 422. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	133,01	89,08	-43,92	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, постановление Службы от 18.12.2020 № 247. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как

						экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	-513,16	-513,16	п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Размер корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2020 год составил - 1 539,49 тыс. руб., из них в 2022 году учтено - 513,16 тыс. руб., в последующих периодах регулирования учету подлежат -1 026,33 тыс. руб. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.3.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний
3	<b>Тариф на тепловую энергию</b>	руб/Гкал	<b>20 880,77</b>	<b>15 376,76</b>	<b>-5 504,01</b>	<b>п. 7 Методических указаний</b>

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	21 663,15	21 064,86	-598,28	<b>п. 55 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</b>
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	7 414,00	7 037,96	-376,04	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	1 677,00	1 663,79	-13,21	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	12 572,15	12 363,11	-209,04	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>

	Расходы на топливо	тыс. руб.	12 081,00	12 080,73	-0,27	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	340,00	280,43	-59,57	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	151,15	1,95	-149,20	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний.
1.4.	<i>Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</i>
2.	<b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>	тыс. руб.	22 604,35	22 604,35	0,000	<b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>
3.	<b>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>-1 539,49</b>	<b>-1 539,49</b>	<b>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических</b>

	параметров расчета тарифов в 2020 году					указаний. Информация представлена в Службу некорректно
--	--	--	--	--	--	--

### ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 -2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	15 376,76	15 339,38	15 558,48
1 полугодие	15 160,75	15 339,38	15 339,38
2 полугодие	15 767,18	15 339,38	15 954,46
НВВ, тыс. руб.	22 538	22 483	22 804
1 полугодие	14 306	14 474	14 474
2 полугодие	8 232	8 009	8 330
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,466	1,466	1,466
1 полугодие	0,944	0,944	0,944
2 полугодие	0,522	0,522	0,522

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.11.2021 № 84 (вх. от 17.11.2021 № 90/3282), от 18.11.2021 № 85 (вх. от 19.11.2021 № 90/3318).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.**

#### После обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Внести измененияв приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020 -2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **5. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 628 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района на 2018 - 2022 годы»

**Попова К.Ю.** – в связи с необходимостью передачи договоров топлива в УФАС России по Камчатскому краю для проверки закупочных процедур предлагаю перенести рассмотрение данного вопроса.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 628 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района на 2018 - 2022 годы».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **6. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.12.2020 № 256 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района на 2021 - 2025 годы»

**Виноградова Е.С.** – в связи с необходимостью анализа дополнительно представленных документов предлагаю перенести рассмотрение вопроса на заседание Правления, запланированное на 26.11.2021 года.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

1. В связи с отсутствием отдельного учета, непредставлением сведений согласно части 1 статьи 19.7.1 КоАП РФ в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), если обязательность представления сведений предусмотрена нормативными правовыми актами для установления, изменения, введения или отмены регулируемых государством цен (тарифов, расценки, ставок и тому подобного) на продукцию, товары либо услуги, предельных цен (тарифов, расценок, ставок, платы и тому подобного), надбавок (наценок) к ценам

(тарифам, расценкам, ставкам и тому подобному) рассмотреть вопрос о принятии мер административного воздействия.

2. Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.12.2020 № 256 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района на 2021 - 2025 годы» на заседание Правления, запланированное на 26.11.2021 года.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **7. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 299 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ключиэнерго» на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

**Виноградова Е.С.** - в связи с необходимостью анализа дополнительно представленных документов предлагаю перенести рассмотрение вопроса на заседание Правления, запланированное на 26.11.2021 года.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 299 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ключиэнерго» на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» на заседание Правления, запланированное на 26.11.2021 года.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **8. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2019 № 309 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Тепловодхоз» на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 годы»

**Виноградова Е.С.** - в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской

Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения МУП «Тепловодхоз» от 23.04.2021 № 172 (вх. от 26.04.2021 № 90/1341) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения

МУП «Тепловодхоз» (далее – ТСО) на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %; в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;



- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,859	5,631	-0,227	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-

1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	Не представлен обосновывающий расчет в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,859	5,631	-0,227	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,278	1,223	-0,055	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	21,82	21,72	-0,100	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	4,581	4,408	-0,172	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,000	2,531	2,531	п. 9.1 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	0,00	46 631,83	46 631,83	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</b>
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>50 911,47</i>	<i>50 911,47</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	21 310,27	21 310,27	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	0,00	6 273,05	6 273,05	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Информация представлена в Службу некорректно.
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	6 273,05	6 273,05	Расходы по данной статье приняты в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса

						Российской Федерации. Информация представлена в Службу некорректно.
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	23 460,65	23 460,65	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	22 093,18	22 093,18	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	1 234,97	1 234,97	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	132,51	132,51	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний.
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний.
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования.

	указаний					
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	-4 279,64	-4 279,64	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний.</i>
3	<b>Тариф на тепловую энергию</b>	руб./Гкал	0,00	10 577,74	10 577,74	<b>п. 7 Методических указаний</b>

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	0,00	37 795,94	37 795,94	<b>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</b>
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	20 122,16	20 122,16	<i>п. 56 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	5 875,43	5 875,43	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Информация представлена в Службу некорректно.</i>

	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2,21	2,21	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Информация представлена в Службу некорректно.
	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	тыс. руб.	0,00	2,21	2,21	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Информация представлена в Службу некорректно.
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	5 873,21	5 873,21	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Информация представлена в Службу некорректно.
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	0,00	11 798,35	11 798,35	<i>п. 56 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	10 793,24	10 793,24	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	1 005,11	1 005,11	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний.
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний.
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний.

	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя )	тыс. руб.	0,00	-3 501,82	-3 501,82	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний.
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	42 075,58	42 075,58	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-4 279,64	-4 279,64	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 577,74	11 960,19	12 381,62
1 полугодие	10 430,65	10 790,44	12 381,62
2 полугодие	10 790,44	13 651,62	12 381,62
НВВ, тыс. руб.	46 632	52 726	54 584
1 полугодие	27 184	28 122	32 268
2 полугодие	19 448	24 605	22 316
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,408	4,408	4,408
1 полугодие	2,606	2,606	2,606
2 полугодие	1,802	1,802	1,802

### **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается Службой в виде одноставочного компонента, равного соответственно одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX.VI. Методических рекомендаций.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду 2020 - 2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки:

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м<sup>3</sup>:  
- на 1 полугодие 2022 года – 115,82 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);

- на 2 полугодие 2022 года – 126,67 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
  - на 1 полугодие 2022 года – 10 430,65 руб./Гкал (без НДС);
  - на 2 полугодие 2022 года – 10 790,44 руб./Гкал (без НДС).

**ТСО** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО в режиме ВКС, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 23.11.2021 №№306, б/н (вх. от 23.11.2021 №№90/3341,90/3348).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

1. В связи с отсутствием отдельного учета, представлением недостоверных сведений согласно части 2 статьи 19.7.1 КоАП РФ в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), если обязательность представления сведений предусмотрена нормативными правовыми актами для установления, изменения, введения или отмены регулируемых государством цен (тарифов, расценки, ставок и тому подобного) на продукцию, товары либо услуги, предельных цен (тарифов, расценок, ставок, платы и тому подобного), надбавок (наценок) к ценам (тарифам, расценкам, ставкам и тому подобному) рассмотреть вопрос о принятии мер административного воздействия.

2. Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2019 № 309 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Тепловодхоз» на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **9. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Устькамчатрыба» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022-2024 годы

**Затюра О.Б.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании обращения ООО «Устькамчатрыба» от 30.04.2021 № 226 (рег. от 30.04.2021 № 90/1511) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.04.2021 №90.01-03/74 была произведена проверка обоснованности



расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Устькамчатрыба» (далее – Общество) потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022-2024 годы. Предприятие извещено письмом от 30.04.2021 № 90.01-07/921.

ООО «Устькамчатрыба» действует на основании Устава от 27.03.2020.

ООО «Устькамчатрыба» применяет ЕСХН (единый сельскохозяйственный налог).

В соответствии с учетной политикой ООО «Устькамчатрыба» на 2021 год, утвержденной приказом 222П-к от 28.12.2017, в бухгалтерском учете организации обеспечивается отдельный учет затрат по видам деятельности.

Используемое имущество для оказания услуг водоснабжения ООО «Устькамчатрыба» находится в собственности.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

#### Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение ООО «Устькамчатрыба» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	485,000	448,476	-36,524
	из подземных источников	тыс. куб. м	485,000	448,476	-36,524
2	Потери воды	тыс. куб. м	-		
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	485,000	448,476	-36,524
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб.	16,000	-	-16,000

		м			
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	3,000	-	-3,000
3.3	прочие	тыс. куб. м	465,600	353,130	-112,470
3.4	собственные нужды	тыс. куб. м	96,000	95,346	-0,654

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Службой реализация питьевой воды на 2022-2024 годы определена с учетом фактических данных за январь-июль 2021 года, но не выше предложения Общества.

#### **ФОРМИРОВАНИЕ НВВ НА 2022 ГОД (БАЗОВЫЙ)**

##### ***базовый уровень операционных расходов.***

*- расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение*

Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение Службой приняты на уровне предложения Общества – 1489,200 тыс. руб.

*- расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды основного производственного персонала.*

По предложению Общества расходы составили в тарифе 3807,002 тыс. руб.

В обоснование расходов Обществом представлено штатное расписание, расчет нормативной численности, информацию о фактическом фонде оплаты труда.

Экспертом Службы расходы скорректированы, определены в соответствии с п. 52 Основ ценообразования и составили 3735,386 тыс. руб. Отклонение от предложения Предприятия составило – 71,616 тыс. руб.

*- отчисления на социальные нужды*

По предложению Предприятия расходы составили в тарифе на питьевую воду – 883,037 тыс. руб.

По расчету Службы отчисления составили 30,2% от ФОТ, основание – ст. 425 НК РФ и уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и составили – 866,426 тыс. руб. (отклонение от предложения Предприятия – 16,611 тыс. руб.).

*- льготный проезд*

Предприятием представлено положение «О компенсации расходов на оплату проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно лицам, работающим в Обществе и неработающим членам их семей», информация о средней стоимости проезда на 1 человека в целом по Предприятию. По предложению Предприятия расходы составили – 55,000 тыс. руб.

Службой расходы определены с учетом их экономической обоснованности, численности персонала и по данным ООО «Солнечный ветер» средняя стоимость проезда в 2019 году составила 38,128 руб. ИПЦ 2020/2019-103,4%, ИПЦ 2021/2020 –106,0% и ИПЦ 2022/2021 –104,3%. Расходы составили – 87,174 тыс. руб.

*- прочие производственные расходы*

Данная статья является комплексной и включает в себя по предложению Предприятия расходы на: спецодежду, инструмент, материалы, охрану труда, противопожарные мероприятия, материалы для текущего обслуживания объектов водоснабжения. Служба принимает расходы в размере 51,709 тыс. руб. Расчет расходов на осуществление производственного контроля качества воды осуществлялся на основании коммерческого предложения ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Камчатском крае» №555-ОД от 01.12.2020.

*- расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* с учетом положений п. 24 Основ ценообразования, включены в расчет тарифа в объеме 968,085 тыс. руб. (предложение организации – 3700,000 тыс. руб.). В обоснование представлен договор на комплексные ремонтно-восстановительные работы на 3 скважинах водозабора (замена приборов расходомер-счетчик Днепр 7 – 3 шт.).

*- административные расходы*

Предложение Общества по данной статье 4605,634 тыс. руб.

С учетом положений п. 24 Основ ценообразования расходы на: консультационные услуги, услуги по вневедомственной охране, расходы по охране объектов и территорий исключены в полном объеме (не представлены обосновывающие материалы).

***расходы на электрическую энергию.***

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия составляют 3218,070 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 1,195 кВт.ч/куб.м.

Объем электроэнергии принят в размере 542,100 тыс. кВтч.

В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию,

планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,590 руб./кВтч (без НДС) по всем уровням напряжения (в соответствии с постановлением Региональной Службы от 31.12.2020 № 444), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,138 руб./кВтч, также по всем уровням напряжения.

Таким образом затраты на покупку электроэнергии на регулируемый период составили 3190,942 тыс. руб.

***неподконтрольные расходы.***

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют 323,995 тыс. руб.

Наименование	Ед. изм.	Принято Службой на 2022 год
Налоги и сборы	тыс. руб.	419,958
водный налог	тыс. руб.	419,935
земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	0,023

*Водный налог* – 419,935 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды. В подтверждение фактических расходов организацией предоставлена декларация по водному налогу.

*Земельный налог* рассчитан экспертом в соответствии с Приложением 1 к договору аренды земельного участка от 24.12.2020г. №28 и составил – 0,023 тыс. руб.

***Амортизация***

По предложению Предприятия амортизационные отчисления составили 253,850 тыс. руб.

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 77 Основ ценообразования, пунктами 89, 28 Методических указаний.

На 2022 год расходы по данной статье Службой приняты в размере 233,777 тыс. руб. в соответствии с п. 43 Основ ценообразования и представленным расчетом амортизационных отчислений.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены оборотно-сальдовые ведомости.

***Необходимая валовая выручка***

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	10407,151
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	448,476
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м3	23,03
01.07.-31.12	руб./м3	23,29

ООО «Устькамчатрыба» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 23.11.2021 № 620. ООО

«Устькамчатрыба» представило согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей предприятия.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Установить экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Устькамчатрыба» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

тариф	Ед. изм.	01.01.2022- 30.06.2022	01.07.2022- 31.12.2022
питьевая вода (питьевое водоснабжение)	руб./м <sup>3</sup>	23,03	23,29

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **10. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 №394 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы»

**Затюра О.Б.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.05.2021 №90.01-03/146 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» (далее – Предприятие или МУП) потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2023 годы, МУП извещено письмом от 12.05.2021 № 90.01-07/1003. На экспертизу в Службу Предприятием представлены заявления от 07.05.2021 № б/н об установлении тарифов и обосновывающие материалы.

Предприятие действует на основании Устава от 10.03.2015 № 200 «Устав Муниципального унитарного предприятия «Николаевское благоустройство»».

В соответствии с Уставом одними из видов деятельности организации являются «забор, очистка и распределение воды» и «сбор и обработка сточных вод». Устав утвержден решением Собрания депутатов Николаевского сельского поселения от 10.03.2015 № 200.

МУП «Николаевское благоустройство» зарегистрировано в ЕГРЮЛ 08.04.2015. Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

Предприятие предлагает к утверждению на 2022 год тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в размере:

01.01.2022-30.06.2022 – 37,70 руб. куб. м;

01.07.2022-31.12.2022 – 38,07 руб. куб.м.

### **Производственные показатели**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Николаевское благоустройство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Водоподготовка	тыс. куб. м	216,377	217,062	0,685
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	216,377	217,062	0,685
	из подземных источников	тыс. куб. м	216,377	217,062	0,685
2	Потери воды	тыс. куб. м	13,923	13,967	0,044
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	202,454	203,095	0,641
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	131,703	133,461	1,758
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	26,496	26,496	-
3.3	прочие	тыс. куб. м	44,255	43,138	-1,117

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод.

**Анализ экономической обоснованности расходов.**

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – Прогноз).

**Скорректированные операционные расходы.**

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{ck} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[ 1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right] * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + ИКА_j^{ck}) \quad (39)$$

где:

$OP_{i0}$  - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$  - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{ck}$  - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования – 2022 – 104,3. Служба определила в соответствии с Прогнозом;

$ИКА_i^{ck}$  - индекс изменения количества активов в i-м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Служба, руководствуясь пунктом 95 Методических указаний, выполнила расчет операционных расходов Предприятию на 2022 год по формуле 39 (приложение 7 Экспертного заключения). Операционные расходы по расчету Службы составили 7356,609 тыс. руб.

**Скорректированные расходы на электрическую энергию.**

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия составляют 1967,905 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 1,198 кВт.ч/куб.м. (на уровне, принятом при формировании тарифов на долгосрочный период регулирования).

В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,590 руб./кВтч (без НДС) по всем уровням напряжения (в соответствии с постановлением Региональной Службы от 31.12.2020 № 444), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,138 руб./кВтч, также по всем уровням напряжения.

Объем электроэнергии принят в размере 260,074 тыс. кВтч.

Таким образом затраты на регулируемый период составили:

Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Николаевское благоустройство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
Удельный расход	кВтч/м <sup>3</sup>		1,198	
Объем покупной эл/эн	тыс. кВтч	225,026	260,074	
Стоимость эл/эн.	руб/кВтч			
01.01.-30.06	руб/кВтч	8,574	6,708	-1,866
01.07.-31.12	руб/кВтч	8,916	7,365	-1,551
Затраты на покупку эл/эн	тыс. руб	1967,905	1830,059	-137,846

Снижение затрат от предложения Предприятия составило – 137,846 тыс. руб.

***Скорректированные неподконтрольные расходы.***

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют 80,217 тыс. руб.

Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Николаевское благоустройство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год
Налоги и сборы	тыс. руб.	80,217	80,217
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	80,217	80,217

***Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.***



Согласно п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\kappa} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}^{\phi} \quad (33)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$  - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ТВ}_{i-2}^{\phi}$  - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема поданной воды от уровня объема поданной воды, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоснабжение составили -350,888 тыс. руб.

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	9215,997
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	203,095
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м <sup>3</sup>	43,73
01.07.-31.12	руб./м <sup>3</sup>	47,03

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

Предприятие предлагает к утверждению на 2022 год тариф на водоотведение в размере – 114,67 руб. куб. м.

### Производственные показатели

№	Наименование	Ед. изм.	Предложение	Принято	Отклонение
---	--------------	----------	-------------	---------	------------

п/п			МУП «Николаевское благоустройство» на 2022 год	Службой на 2022 год	
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	132,985	136,975	3,990
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	132,985	136,975	3,990
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	122,052	125,714	3,662
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	10,031	10,332	0,301
3.3	прочие	тыс. куб. м	0,902	0,929	0,027

Для формирования тарифов на 2022 год объем стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемые организациями информации.

Анализ объемов принимаемых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия формы 22-ЖКХ.

#### Анализ экономической обоснованности расходов.

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – Прогноз).

#### Скорректированные операционные расходы.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[ \left( 1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (39)$$

где:

$OP_{i0}$  - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$  - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{CK}$  - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования – 2022 – 104,3. Служба определила в соответствии с Прогнозом;

$ИКА_i^{ск}$  - индекс изменения количества активов в  $i$ -м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Служба, руководствуясь пунктом 95 Методических указаний, выполнила расчет операционных расходов Предприятию на 2022 год по формуле 39 (приложение 7 Экспертного заключения). Операционные расходы по расчету Службы составили 13095,204 тыс. руб.

**Скорректированные расходы на электрическую энергию.**

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия составляют 373,620 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 0,379кВт.ч/куб.м. (на уровне, принятом при формировании тарифов на долгосрочный период регулирования).

В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,590 руб./кВтч (без НДС) по всем уровням напряжения (в соответствии с постановлением Региональной Службы от 31.12.2020 № 444), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,138 руб./кВтч, также по всем уровням напряжения.

Объем электроэнергии принят в размере 51,849 тыс. кВтч.

Таким образом затраты на регулируемый период составили:

Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Николаевское благоустройство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
Удельный расход	кВтч/м <sup>3</sup>		0,379	
Объем покупной эл/эн	тыс. кВтч	42,723	51,849	
Стоимость эл/эн.	руб/кВтч			
01.01.-30.06	руб/кВтч	8,574	6,708	-1,866
01.07.-31.12	руб/кВтч	8,916	7,365	-1,551
Затраты на покупку эл/эн	тыс. руб	373,616	364,843	-8,773

Снижение затрат от предложения Предприятия составило – 8,773 тыс. руб.

**Скорректированные неподконтрольные расходы.**

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют 103,54 тыс. руб.

Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Николаевское благоустройство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год

Налоги и сборы	тыс. руб.	103,540	103,540
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	103,540	103,540

**Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.**

Согласно п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\kappa} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}^{\phi} \quad (33)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$  - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ТВ}_{i-2}^{\phi}$  - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод от уровня объема принятых сточных вод, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоотведение составили – 1486,24 тыс. руб.

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	12927,347
Объем водоотведения	тыс. куб.м	136,975
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м <sup>3</sup>	94,38
01.07.-31.12	руб./м <sup>3</sup>	94,38

МУП «Николаевское благоустройство» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 24.11.2021 №

419.МУП «Николаевское благоустройство» представило согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей предприятия.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

### **РЕШИЛИ:**

Установить экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

тариф	Ед. изм.	01.01.2022- 30.06.2022	01.07.2022- 31.12.2022
питьевая вода (питьевое водоснабжение)	руб./м <sup>3</sup>	43,73	47,03
водоотведение	руб./м <sup>3</sup>	94,38	94,38

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **11. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 274 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «ЖБФ и Ко» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

**Раздьяконова О.Ю.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2021и по инициативе органа регулированиябыло открыто дело № 250/ВО-2022-2023 по корректировке тарифов на водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «ЖБФ и Ко» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенному на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021(далее – ПСЭР), нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

ООО «ЖБФ и Ко»применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов на водоотведение на 2019-2023 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности ООО «ЖБФ и Ко» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2022 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «ЖБФ и Ко» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов метод индексации.

## **ВОДООТВЕДЕНИЕ**

### **Производственные показатели**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	131,600	131,600	0,0
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	131,600	131,600	0,0
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0
3.3	прочие	тыс. куб. м	131,600	131,600	0,0

Объем водоотведения принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года.

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям, объем водоотведения принят экспертом на 2022 год в размере 131,6 тыс. куб. м. на каждый год (на уровне утвержденного на 2021 г.) Объем скорректирован экспертом по предложению организации, на основании динамики, представленной в формах 1-канализация.

### **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:



- *операционные расходы* на 2022 год –2320,02 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%. Предложение организации 2722,02 тыс. руб. Отклонено 402,00 тыс. руб.;

### **Расходы на электрическую энергию**

#### ***Корректировка на 2022г.:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [формулой \(39.1\)](#) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на 2019-2023 годы принят по 36,4тыс.кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,277кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

На 2022 год расходы на электроэнергию приняты экспертом в сумме 213,49 тыс. руб. Предложение организации 157,61 тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения;

### **Неподконтрольные расходы**

#### ***Корректировка на 2022г.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

**Неподконтрольные расходы** на 2022 год сложились в сумме 179,08тыс. руб. предложение организации 158,21 тыс. руб. В составе расходов скорректированы следующие статьи затрат:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций* приняты в размере 149,90тыс. руб.(предложение организации 103,48тыс. руб.), в том числе:

**а) расходы на тепловую энергию** на 2022 год приняты в размере 132,32 тыс. руб. (предложение организации 89,45тыс. руб.). Объем потребления тепловой энергии на 2022-2023 годы принят по 0,0282 тыс. Гкал. Расходы на тепловую энергию на 2022 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на тепловую энергию, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2022 года – 4636,50руб./Гкал, с 1 июля 2022 года – 4821,96руб./Гкал (без НДС) с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР).

**б) расходы на теплоноситель** на 2022 год приняты в размере 12,651 тыс. руб. Предложение организации 13,11 тыс. руб., отклонено 0,451 тыс. руб. Расходы на теплоноситель на 2022 год экспертом Службы рассчитаны с



учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на теплоноситель, поставляемый потребителям: тариф с 1 января 2022 года – 97,83руб./куб. м, с 1 июля 2022 года – 101,74руб./куб. м (без НДС). Сформированы с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР);

*в) расходы на покупку воды* на 2022 год приняты в размере 4,94 тыс. руб. Предложение организации 3,82тыс. руб. Объем потребления холодной воды на 2019-2023 годы принят по 0,079 тыс. куб. м. Расходы на холодную воду на 2022 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на холодную воду, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2022 года – 61,04руб./куб. м, с 1 июля 2022 года – 63,48руб./куб. м (без НДС) с учетом индекса цен производителей по водоснабжению на 2022/2021 – 104% (согласно ПСЭР).

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2022 год в размере 29,18тыс. руб. Предложение организации 54,73тыс. руб. отклонено 25,55 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

*а) налог на прибыль* принят на основании расчета Службы на 2022 год, и составил 4,61тыс. руб. Предложение предприятия 30,16тыс. руб., отклонено 25,55 тыс. руб.;

*б) арендная плата за землю* принята в размере 20,81 тыс. руб. в соответствии с предложением организации. Расчет представлен в Протоколе расчета арендной платы за использование земельного участка, предоставленного по договору аренды земли № 09/519 от 29 сентября 2009 года и № 09/520 от 29 сентября 2009 года;

*в) плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в соответствии с предложением организации на 2022 год в размере 3,76 тыс. руб.

### **Амортизация**

Амортизация основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

### **Корректировка на 2022г.:**

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](#) Методических указаний

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 8,14тыс. руб. в соответствии с предложением организации.

## **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **Нормативная прибыль**

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая



при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

#### **Корректировка на 2022г.:**

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31.

На 2022 год нормативная прибыль рассчитана в сумме 18,44тыс. руб.

#### **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

Затраты по данной статье организацией не заявлены.

#### **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 28,68» тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	2710,49
Объем водоотведения	тыс. куб.м	131,60
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м3	19,98
01.07.-31.12	руб./м3	21,25

ООО «ЖБФ и Ко» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 24.11.2021 №197(вх. от 24.11.2021 №90/3373) ООО «ЖБФ и Ко» представило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на водоотведение без участия представителей предприятия.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

**После обсуждения  
РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 274 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «ЖБФ и Ко» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**12. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) по инициативе Службы 01 ноября 2021 года было открыто дело № 251/ВС,ВО-2022-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенному на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021 (далее – ПСЭР), нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» применяет упрощенную систему налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

В соответствии с учетной политикой МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения», предприятие обязуется вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, в соответствии с требованиями федерального законодательства.

Корректировка тарифов на 2022 г. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений

параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2022 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при применении при корректировке тарифов метод индексации.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **Производственные показатели**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	97,00	85,50	11,50
	из подземных источников	тыс. куб. м	97,00	85,50	11,50
2	Потери воды	тыс. куб. м	0,0	9,60	-9,60
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	97,00	78,00	19,00
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	72,35	58,18	14,17
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	6,54	5,26	1,28
3.3	прочие	тыс. куб. м	18,11	14,56	3,55

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Таким образом, отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год принимается экспертом в размере 85,50 тыс. куб. метров (на уровне плана 2021 года), предложение предприятия – 97 тыс. куб. метров. Потери воды в сети 9,6 тыс. куб. (11,23% к объему поднятой воды и поданной в сеть – утвержденный долгосрочный параметр регулирования). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принят в размере 78,00 тыс. куб. метров

### **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ**

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям (далее – ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 5839,54 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **Расходы на электрическую энергию**

#### ***Корректировка на 2022 г.***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на **2022 год** принят в размере 179,40 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из утвержденного удельного расхода электроэнергии –2,3 кВт-ч на 1 куб. м отпущенной воды. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 1262,62 тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения.

### **Неподконтрольные расходы**

#### ***Корректировка на 2022 г.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

На 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 102,33 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 102,33 тыс. руб., в том числе:

а) *водный налог* – принят в размере 31,00 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденным законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды;

б) *налог по упрощенной системе налогообложения* – принят в размере 71,33 тыс. руб. и рассчитан в размере 1% от налогооблагаемой базы;

### **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**



В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний)

Величина сглаживания составила на 2022 год – 0,0 тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	7204,49
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	78,00
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м3	89,01
01.07.-31.12	руб./м3	95,72

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	85,50	82,93	2,56
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	85,50	82,93	2,56
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	74,63	72,39	2,24
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	5,56	5,39	0,17
3.3	прочие	тыс. куб. м	5,31	5,15	0,16

Для формирования тарифов на 2022 год объем стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемыми организациями информации.

Объем принятых сточных вод на 2022 год принимается экспертом на уровне 2021 года - в размере 82,93 тыс. куб. м;

### АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 6591,66 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

#### **Расходы на электрическую энергию**

##### ***Корректировка на 2021г.:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 10,45 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,126 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 73,55 тыс. руб. Предложение организации 56,34 тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения.

#### **Неподконтрольные расходы**

##### ***Корректировка на 2022г.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Неподконтрольные расходы приняты на 2022 год в сумме 66,65 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов произведен перерасчет расходов предприятия на уплату единого налога, уплачиваемого организацией (МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» применяет упрощенную систему налогообложения) по ставке минимального налога в размере 1 % налоговой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ).

#### **РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

а) текущие расходы;

- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 38,83» тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	6693,03
Объем водоотведения	тыс. куб.м	82,93
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м3	77,78
01.07.-31.12	руб./м3	83,62

МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 24.11.2021 №272(вх. от 24.11.2021 №90/3371) представило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **13. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 334 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы»

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 05.10.2021 и по инициативе органа регулирования было открыто дело №241/ВС-2022 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МКУ ЖКХ «Надежда» для потребителей Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022 год.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенному на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021 (далее – ПСЭР), нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета..

МБУ ЖКХ «Надежда» применяет упрощенную систему налогообложения.

Используемое имущество для оказания услуг водоснабжения МБУ ЖКХ «Надежда» передано администрацией Усть-Большерецкого муниципального района в безвозмездное пользование на основании постановления администрации Усть-Большерецкого муниципального района от 08.02.2019 № 33, Договора безвозмездного пользования от 08.02.2019 № 02/05-02-31 и по акту приема-передачи объектов водопроводно-канализационного хозяйства Приложения к постановлению администрации Усть-Большерецкого муниципального района.

Регулирование тарифов на 2020-2022 год произведено методом индексации на основании представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МБУ ЖКХ «Надежда» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2022 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА**

### **Производственные показатели**

№	Наименование	Ед. изм.	Предложение	Принято	Отклонение
---	--------------	----------	-------------	---------	------------



п/п			организации на 2022 год	Службой на 2022 год	
1	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	20,372	26,837	-6,465
	из подземных источников	тыс. куб. м	20,372	26,837	-6,465
2	Потери воды	тыс. куб. м	2,037	2,413	-0,376
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	18,335	24,425	-6,090
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	16,475	21,488	-5,013
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	0,873	1,109	-0,266
3.3	прочие	тыс. куб. м	1,017	1,828	-0,811

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2018-2020 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод.

Таким образом, отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год принимается экспертом в размере 26,837 тыс. куб. метров (с ростом от плана 2021 года - на 0,02%), предложение предприятия – 20,372 тыс. куб. метров. Потери воды в сети – 2,413 тыс. куб. м (8,99% к объему поднятой воды и поданной в сеть – утвержденный долгосрочный параметр регулирования).

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2018-2020 годы и ожидаемого уровня 2021 года, объем отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год в размере 24,425 тыс. куб. м. (с ростом от уровня, утвержденного на 2021 г. на 0,02%). Предложение предприятия – 18,335 тыс. куб. метров.

#### **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 2134,57 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индексов потребительских цен на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно

ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%.  
Предложение организации 1515,39 тыс. руб.

#### **Расходы на электрическую энергию**

##### ***Корректировка на 2022 год:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 36,5 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,36 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 256,88 тыс. руб. Предложение организации 227,03 тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета, акты выполненных работ и ведомости электропотребления ежемесячно за 2020 год.

#### **Неподконтрольные расходы**

##### ***Корректировка на 2022год:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

*Неподконтрольные расходы* на 2022 год исключены в полном объеме с учетом положений п. 24 Основ ценообразования в связи с тем, что организация не подтвердила факт уплаты водного налога и налога на УСН за 2020 год.

#### **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

Величина сглаживания составила на 2022 год – 224,98 тыс. руб.

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	2616,43
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	24,425
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м3	98,48
01.07.-31.12	руб./м3	115,76

МБУ ЖКХ «Надежда» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 23.11.2021 №345 (вх. от 23.11.2021 №90/3343) представило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду потребителям Кавалерского сельского поселения без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### После обсуждения

#### РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 334 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### 14. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 313 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2025 годы»

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 05.10.2021 и по инициативе органа регулирования было открыто дело №240/ВС,ВО-2022-2025 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» для потребителей Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022-2025 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее –

Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенному на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021(далее – ПСЭР), нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

МБУ ЖКХ «Надежда» применяет упрощенную систему налогообложения.

Имущество закреплено за МБУ ЖКХ «Надежда» на праве хозяйственного ведения. Договор передачи муниципального имущества в безвозмездное пользование от 09.01.2019 № 01/05-02-31 на неопределённый срок.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2021-2025 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МБУ ЖКХ «Надежда» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2022 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **Производственные показатели**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	60,818	76,275	-15,457
	из подземных источников	тыс. куб. м	60,818	76,275	-15,457
2	Потери воды	тыс. куб. м	5,529	7,627	-2,099
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	55,289	68,647	-13,358
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	3,810	3,810	0,0
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	12,467	22,355	-9,888
3.3	прочие	тыс. куб. м	39,012	42,482	-3,470

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, а также с учетом того,

что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Таким образом, отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год принят экспертом в размере 76,275 тыс. куб. метров (снижение от плана 2021 года - на 2,5%). Предложение организации – 60,818 тыс. куб. метров. Потери воды в сети – 7,627 тыс. куб. м (10,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть – утвержденный долгосрочный параметр регулирования).

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2018-2020 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (роста) отпуска воды за 2018-2020 годы составил 113,6%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Однако фактический отпуск воды потребителям составил 67,8% от планового объема, установленного на 2020 год. В связи с вышеизложенным, экспертом принимается объем водоснабжения на 2022 год со снижением на 2,5% от запланированного объема на 2021 год. Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принят в размере 68,647 тыс. куб. метров. Предложение предприятия – 55,289 тыс. куб. метров.

#### **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 6094,94 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%. Предложение организации 4503,64 тыс. руб.;

#### **Расходы на электрическую энергию**

##### ***Корректировка на 2022г.:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на **2022** год принят в размере 103,23 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,35 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 597,64 тыс. руб. Предложение организации 359,75 тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по

тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета, акты выполненных работ и ведомости электропотребления ежемесячно за 2020 год.

#### **Неподконтрольные расходы**

##### **Корректировка на 2022г.:**

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год и долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2022 год в сумме 44,47 тыс. руб. сформировались следующим образом:

##### *Сбытовые расходы гарантирующей организации.*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации, МБУ ЖКХ «Надежда» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Апачинского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2022 год в сумме 44,47 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2020 год по ф.22-ЖКХ – 39,01 тыс. куб.м., и среднего тарифа для населения за 2020 год – 57,00 руб./куб.м.

#### **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 33,23» тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	5903,82
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	68,647
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м3	80,20
01.07.-31.12	руб./м3	91,81

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	48,678	60,621	-11,943
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	48,678	60,621	-11,943
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	35,000	35,160	-0,160
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	2,748	2,770	-0,022
3.3	прочие	тыс. куб. м	10,930	22,691	-11,761

Объем водоотведения принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года.

Анализ водоотведения был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2018-2020 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-канализация. Темп изменения (роста) водоотведения за 2018-2020 годы составил 112,1%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Однако фактический прием стоков от потребителей составил 72,8% от планового объема, установленного на 2020 год. В связи с вышеизложенным, экспертом принимается объем водоотведения на 2022 год со снижением на 5% от запланированного объема на 2021 год и дальнейшим постепенным ежегодным снижением объемов до фактического уровня.

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2018-2020 годы и ожидаемого уровня 2021 года, объем водоотведения принят экспертом на 2022 год в размере 60,621тыс.куб. м. (со снижением от уровня, утвержденного на 2021 г. на 5%).(предложение предприятия – 48,678 тыс. куб. метров)

Объемы от бюджетных и прочих потребителей приняты экспертом на уровне факта 2020 года, подтвержденного статистической отчетностью. Объемы по населению – с постепенным ежегодным снижением.



## **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 4983,25 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

### **Расходы на электрическую энергию**

#### ***Корректировка на 2022 г.:***

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 12,00 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,2 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 84,47 тыс. руб. Предложение организации 67,00 тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета, акты выполненных работ и ведомости электропотребления ежемесячно за 2020 год.

### **Неподконтрольные расходы**

#### ***Корректировка на 2022 г.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2022 год в сумме 56,96 тыс. руб. Предложение организации отсутствует. Сформировались следующим образом:

#### ***Сбытовые расходы гарантирующей организации.***

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в



размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации, МБУ ЖКХ «Надежда» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Апачинского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные, приняты экспертом на 2022 год в сумме 56,96 тыс. руб. (предложение предприятия отсутствовало), исходя из объема водоотведения от населения за 2020 год по ф.22-ЖКХ – 35,16 тыс. куб.м., и среднего тарифа для населения за 2020 год 81,00 руб./куб.м.

#### **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

Величина сглаживания составила на 2022 год – 28,04 тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	5952,72
Объем водоотведения	тыс. куб.м	60,621
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м <sup>3</sup>	98,20
01.07.-31.12	руб./м <sup>3</sup>	98,20

МБУ ЖКХ «Надежда» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 23.11.2021 №344(вх. от 23.11.2021 №90/3342)представило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение потребителям Апачинского сельского поселения без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

**После обсуждения  
РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 313 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2025 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### 15. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.01.2021 № 2 «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей тепловой энергии и Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год»

**Раздьяконова О.Ю.** - в целях приведения Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствие с действующими организациями, необходимо внести следующие изменения в приложение №2 к постановлению Службы от 27.01.2021 №2:

а) дополнить пунктом 34 следующего содержания:

34.	Муниципальное унитарное предприятие «Никольская управляющая организация»	МУП «НУО»	684500, Камчатский край, Алеутский район, с. Никольское, ул.50 лет Октября д.24	1094141000580	4103000850
-----	--	-----------	--	---------------	------------

б) пункт 27 изложить в следующей редакции:

27.	Муниципальное унитарное предприятие «Ключевская управляющая компания»	МУП «УК Ключи»	684400, Камчатский край, Усть-Камчатский р-он, п. Ключи, ул. Кирова, д.138	1154177000450	4109005597
-----	---	----------------	---	---------------	------------

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

**После обсуждения**

**РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.01.2021 № 2 «Об

утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей тепловой энергии и Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год» в соответствии с предложениями эксперта.

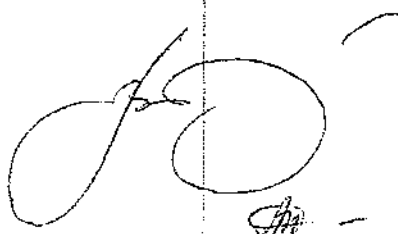
(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления:

В.А. Губинский

Секретарь Правления:

А.А. Хоич

The image shows two handwritten signatures in black ink. The top signature is larger and more stylized, corresponding to V.A. Gubinskiy. The bottom signature is smaller and more compact, corresponding to A.A. Khoich. Both signatures are written over a vertical line that runs down the center of the page.