

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

25.11.2022 № 146

14:00

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Колесова
Александра Владимировна | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | - начальник отдела организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (письменное мнение); |
| Затюра
Ольга Борисовна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Зенькова
Ульяна Владимировна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Елин
Даниил Тимофеевич | Заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю. |

Приглашенные:

Цырулик Ирина Владимировна	- начальник отдела экономики производства АО «Корякэнерго»;
Лукьяненко Евгений Юрьевич	- заместитель генерального директора АО «Корякэнерго»;
Галиев Михаил Сергеевич	- генеральный директор ООО «Экономика и право», представитель по доверенности МУП «ПКХ»;
Тихонович Владимир Викторович	- генеральный директор АО «Камчатэнергосервис»;
Федорова Наталья Игоревна	- начальник ПЭО АО «Камчатэнергосервис»;
Вострухин Николай Александрович	-заместитель главы администрации Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района;
Хасанов Дмитрий Минахмедович	- заместитель главы администрации Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района;
Меркулов Павел Евгеньевич	- старший инспектор отдела экономики администрации Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района.

В соответствии с пунктом 2 Порядка деятельности Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, утвержденного приказом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.06.2022 № 90.01-03/223 «Об утверждении Порядка деятельности Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края», обязанности председателя Правления возложены на заместителя председателя Правления, заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края Колесову А.В.

Повестка:

1. Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на территории сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района Камчатского края на 2023 - 2025 годы

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 233 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. О внесении изменений в приложения 2 -7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020 - 2024 год»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 412 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 413 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 361 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 409 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию

Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 359 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

9. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 360 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

10. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 402 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

11. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 357 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

12. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 414 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

13. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 358 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения

Соболевского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

14. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения Паратунское коммунальное хозяйство на 2023 год»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

15. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

16. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.10.2022 № 158 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2023–2027 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

17. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 347 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

18. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 346 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

19. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на территории сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района Камчатского края на 2023 - 2025 годы

Зенькова У.В. - в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – Постановление № 410), 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 АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) от 19.10.2022 № 2438/03 (вх. от 19.10.2022 № 90/3874) проведена экспертиза представленного ТСО проекта инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на территории сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района Камчатского края на 2023 - 2025 годы (далее - Проект), разработанного в соответствии с рекомендуемой формой инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно приложению 1 к приказу Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению. Также проведена проверка документов по обоснованию мероприятий Проекта (сметная документация).

Заключенное концессионное соглашение предусматривает обязательства ТСО по разработке проектно-сметной документации, включая проведение государственной экспертизы (инженерных изысканий, проектной документации и сметной стоимости) на мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов теплоснабжения, а также замене сетевого насоса на котельной на период с 2023 по 2034 годы.

В соответствии с п. 20 правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об

электроэнергетике), утвержденных Постановлением № 410, представленный ТСО на утверждение Проект:

- содержит основные мероприятия, включенные в концессионное соглашение в соответствии с законодательством Российской Федерации о концессионных соглашениях;

- указанный проект рассмотрен администрацией Олюторского муниципального района Камчатского края 23.11.2022.

- Соответствует требованиям п.п. 8 – 19 Правил № 410.

Проект включает в себя следующие мероприятия общей стоимостью 48 704,89 тыс. руб. (с НДС):

- «Модернизация системы центрального теплоснабжения микрорайона "Нижние Тиличики" - строительство центральной котельной №1 с сопутствующими тепловыми сетями, перевод работы котельных "Гаражная", "Школьная", "Береговая" в режим центральных тепловых пунктов (разработка проектно-сметной документации, включая проведения государственной экспертизы (инженерных изысканий, проектной документации и сметной стоимости))» со сроком реализации 2023-2024 годы общей стоимостью 30 400,99 тыс. руб. (с НДС);

- «Реконструкция котельной «Совхозная» корпус № 1 (разработка проектно-сметной документации, включая проведение государственной экспертизы (инженерных изысканий, проектной документации и сметной стоимости))» со сроком реализации 2023-2024 годы общей стоимостью 10 871,75 тыс. руб. (с НДС);

- «Реконструкция центрального угольного склада по ул. Заречная (разработка проектно-сметной документации, включая проведения государственной экспертизы (инженерных изысканий, проектной документации и сметной стоимости))» со сроком реализации 2023-2024 годы общей стоимостью 7 137,70 тыс. руб. (с НДС);

- «Замена сетевого насоса на котельной «Гаражная» со сроком реализации 2023 год общей стоимостью 294,45 тыс. руб. (с НДС);

Проект содержит плановые значения следующих показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы (в зависимости от состава мероприятий, включаемых в инвестиционную программу):

1. Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя, кВт*ч/тыс. Гкал;

2. Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя, кВт*ч;

3. Объем транспортируемого теплоносителя, м³;

4. Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, т.у.т./Гкал;

5. Расход условного топлива, т.у.т.;

6. Выработка тепловой энергии и (или) теплоносителя, Гкал;

7. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, Гкал/ч;
8. Износ объектов системы теплоснабжения, %;
9. Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год, % от полезного отпуска тепловой энергии;
10. Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды.

Проектом предусмотрены текущие до начала реализации инвестиционной программы, а также плановые в результате реализации инвестиционной программы по годам реализации значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения:

1. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
2. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
3. Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям.

Проект содержит финансовый план ТСО, составленный на период реализации инвестиционной программы (2023 – 2025 годы) по виду деятельности – производство, передача, сбыт тепловой энергии, по годам в ценах соответствующего года с использованием прогнозных индексов цен и по источникам финансирования в общем размере 40 587,41 тыс. руб. (без НДС), которые являются собственными средствами, в том числе:

- амортизационные отчисления 122,69 тыс. руб. (без НДС) (2023 год -0,00 тыс.руб, 2024 год – 122,69 тыс.руб);
- прибыль, направленная на инвестиции 40 464,72 тыс. руб. (без НДС) (2023 год – 10 465,03 тыс.руб., 2024 год – 29 999,69 тыс.руб);

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, рассчитан с учетом представленных организацией сметных расчетов.

Выводы

С учетом вышеизложенного, инвестиционная программа предполагает реализацию за счет собственных средств четырех мероприятий в части разработки проектно-сметной документации, включая проведение государственной экспертизы (инженерных изысканий, проектной документации и сметной стоимости) на мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов теплоснабжения, а также замене сетевого насоса на котельной общей стоимостью 40 587,41 тыс. руб. (без НДС), в т.ч.: 122,69 тыс. руб. (без НДС) за счет амортизационных отчислений и 40 464,72 тыс.руб. за счет прибыли, направленной на инвестиции.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ТСО изъявили желание принять участие в формате очного присутствия.

Представители ТСО присутствовал на заседании Правления Службы. Замечаний и возражений не высказали.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на территории сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района Камчатского края на 2023 - 2025 годы в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 233 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы»

Зенькова У.В. - на основании обращения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) от 12.10.2022 № 2384/03 рассмотрены предложения о внесении изменений в инвестиционную программу АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы», утвержденную постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 233 (далее – Проект), в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлений Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и иными нормативными правовыми актами.

Объем тарифных источников финансирования инвестиционной программы, заявленных ТСО на 2020-2049 годы составил 463 365,13 тыс. руб. (без НДС), из них за счет собственных средств – 309 287,18 тыс. руб. (62 025,21 тыс. руб. – амортизационные отчисления, 247 261,97 тыс. руб. – прибыль, направленная на инвестиции), привлеченные средства – 154 077,95 тыс. руб.

В составе пакета документов ТСО предоставлены: сводный сметный расчет по мероприятиям, паспорта инвестиционных проектов, пояснительная записка, обосновывающие документы.

В соответствии с пунктами 25, 34 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, предложения по инвестиционной программе направлены Службой в Администрацию Усть-Камчатского муниципального района, а также в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края, для рассмотрения на предмет необходимости и достаточности мероприятий, сроков исполнения, соответствия их задачам по развитию системы теплоснабжения, включенных в схему теплоснабжения муниципального образования и достижения значений показателей надежности и энергетической эффективности.

Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края письмом от 01.11.2022 № 20/07-5695 представлены замечания и предложения по данному Проекту.

ТСО с проектом постановления ознакомлена в установленный законом срок. Представитель ТСО присутствует на заседании Правления, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС по Камчатскому краю замечаний и возражений не имеет.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Вопрос о внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 233 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы» перенести на заседание Правления назначенное на 28 ноября 2022 года.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 -7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020 - 2024 год»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1176/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1709) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;

- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	33,427	34,058	0,631	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,387	0,387	0,00	приказ 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	33,040	33,671	0,631	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	4,996	4,996	0,00	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	%	15,12%	14,84%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	28,043	28,675	0,631	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	690 270	606 399	-83 871	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	171 685	131 401	-40 284	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	66 083	52 414	-13 670	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	549,363	549,363	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	1 366	1 366	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 649	3 649	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	31	31	0,00	

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложени я ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	8	8	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	3 609	3 609	0,00	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	25 001	18 999	-6 002	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1 720	1 720	0,00	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 571	12 571	0,00	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	7 361	1 100	-6 262	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	135	135	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	13 731	12 325	-1 406	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	397 001	403 545	6 545	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	368 583	376 625	8 041	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 457	6 828	371	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб	15 635	14 681	-954	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб	6 325	5 412	-913	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	62 236	56 766	-5 470	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 033	7 467	-1 566	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	53 203	49 299	-3 904	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-410</i>	<i>-31 423</i>	<i>-31 014</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (корректировка 2021 года – составила «62 847» тыс.руб. К снятию при установлении тарифов на 2023 год «31 423» тыс.руб., к снятию в последующие периоды регулирования- «31 423» тыс.руб.)</i>
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-892</i>	<i>-892</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	24 072,45	21 147,53	-2 925	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	583 821	521 384	-62 437	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	136 800	136 800	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	79 551	42 491	-37 060	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	425	425	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	4 892	4 892	0,00	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 091	2 091	0,00	п. 75 Методических указаний
	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.	28	28	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2	2	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	2 062	2 062	0,00	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 132	16 132	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	14 903	1 970	-12 933	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	780	780	0,00	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	798	798	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внерезализационные расходы	тыс. руб.	338	338	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	39 192	15 064	-24 128	п. 48 основ ценообразования, п. 33 Правил регулирувания
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	310 522	304 865	-5 658	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	299 115	299 115	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	85 633	60 257	-25 377	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	7 467	7 467	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-30 495	-30 495	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	584 231	584 231	0,00	согласно п. 52 Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	-410	-62 847	-62 437	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	21 147,53
НВВ, тыс. руб.	606 399
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	28,675

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Вопрос о внесении изменений в приложения 2 -7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020 - 2024 год» перенести на заседание Правления назначенное на 28 ноября 2022 года.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 412 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на

территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1175/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1708) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) на территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

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

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	8,450	8,450	0,00	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,354	0,354	0,00	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов тепловой энергии»
						тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	8,097	8,097	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,325	1,325	0,00	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	%	16,37%	16,37%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	6,772	6,772	0,00	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	123 909	112 616	-11 293	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	50 298	44 556	-5 742	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	15 990	14 674	-1 316	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	3 687	3 687	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	2	2	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	тыс. руб.	287	287	0,00	п. 31 Основ ценообразования,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	платежей, в том числе:					п. 39 Методических указаний
	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.	29	29	0	
	иные расходы	тыс. руб.	258	258	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 519	7 762	-757	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	150	150	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 943	2 139	195	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	923	354	-570	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	123	123	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	354	170	-184	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и	тыс. руб.	50 366	53 639	3 273	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	теплоносителя всего, в т.ч.:					информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	36 524	39 320	2 796	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 602	2 789	187	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	8 608	8 696	88	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2 631	2 833	202	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 965	3 326	-1 639	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 697	2 645	-1 052	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1 268	681	-586	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	4 925	-1 000	-5 925	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (к снятию при установлении тарифов на 2023 год корректировка прошлых периодов в размере «1000» тыс.руб. Корректировка 2021 года в размере 3 399 тыс.руб. к учету в последующие периоды регулирования)</i>
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	-3	254	257	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	18 298,56	16 630,79	-1 667,77	<i>п. 7 Методических указаний</i>

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	97 435	94 907	-2 528	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</i>
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	42 506	42 506	0	<i>п. 56 Методических указаний, формула</i>

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						(27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	15 394	14 909	-485	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	3 428	3 428	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	1 247	1 247	0	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний,
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	119	119	0	
	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.	26	26	0	п. 75 Методических указаний
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1	1	0	
	иные расходы	тыс. руб.	92	92	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 066	7 744	-322	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	70	70	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 852	1 688	-163	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	366	366	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	245	245	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	245	245	0	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	30 551	28 620	-1 931	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	4 364	4 251	-112	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	2 645	2 645	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-3 020	-3 020	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-273	-273	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	91 510	91 508	-1	согласно п. 52 Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	5 925	3 399	-2 527	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) на территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 630,79
НВВ, тыс. руб.	112 616
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,772

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 1 093,92 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 16 630,79 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2018 № 412 «Об утверждении

тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 413 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1175/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1708), от 29.04.2022 № 1178/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1707) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) на территории сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

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

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	21,814	21,814	0,00	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная ТЭ	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,250	1,250	0,00	приказ 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	20,564	20,564	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	5,521	5,521	0,00	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	%	26,85%	26,85%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	15,043	15,043	0,00	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	602 005	419 074	-182 931	П. 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	190 091	156 781	-33 310	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	71 747	56 751	-14 995	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	3 833	3 833	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	51	51	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 261	3 261	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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.	47	47	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2	2	2	
	иные расходы	тыс. руб.	3 212	3 212	3 212	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40 116	32 455	-7 660	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	356	356	0,00	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9 452	9 452	0,00	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и	тыс. руб.	11 358	4 209	-7 150	п. 73 Основ ценообразования,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	кредитным договорам, включая проценты по ним					п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	401	401	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 920	2 734	-185	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	129 443	122 489	-6 953	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	110 819	102 223	-8 596	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 237	10 102	865	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб	5 325	5 767	441	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб	4 062	4 398	336	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	24 371	20 004	-4 367	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 049	9 066	-3 983	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	11 322	10 938	-385	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>144 234</i>	<i>67 082</i>	<i>-77 152</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (общая сумма корректировки 134 165 тыс.руб. в т.ч. корректировка 2021 года – 47 165 тыс.руб, корректировка прошлых периодов 87 000 тыс.руб. Итого к учету в тарифах на 2023 год 67 082 тыс.руб., к учету в последующие периоды регулирования 67 082 тыс.руб.)</i>
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>46 181</i>	<i>364</i>	<i>-45 817</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	40 017,85	27 857,62	-12 160,23	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	414 763	404 693	-10 070	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	149 597	149 597	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	68 145	62 345	-5 801	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	4 306	4 306	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	1 993	1 993	0,00	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний,
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 681	3 681	0,00	п. 75 Методических указаний
	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.	37	37	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	4	4	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	3 640	3 640	0,00	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	32 837	30 968	-1 869	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	1 478	398	-1 080	пп. а п. 47 Основ

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16 140	13 289	-2 851	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 954	4 954	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	391	391	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 363	2 363	0,00	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	100 382	96 809	-3 573	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>92 399</i>	<i>88 826</i>	<i>-3 573</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	23 466	22 770	-697	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	9 066	9 066	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	62 365	62 365	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	1 743	1 743	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	357 529	357 528	-1	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	57 234	47 165	-10 069	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	27 857,62
НВВ, тыс. руб.	419 074
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	15,043

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год:

- 3) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 305,11 руб./м³ (без НДС);
- 4) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 27 857,62 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Вопрос о внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 413 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы» перенести на заседание Правления назначенное на 28 ноября 2022 года.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 361 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1176/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1709) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии,	тыс. Гкал	15,605	15,923	0,318	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего					
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,738	0,738	0,00	приказ 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	14,867	15,185	0,318	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	3,385	3,385	0,00	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	%	22,77%	22,29%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	11,482	11,800	0,066	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	322 953	259 080	-63 872	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	121 986	108 694	-13 291	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	49 195	38 347	-10 847	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	6 843	6 843	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	186	186	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	818	818	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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.	40	40	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	778	778	0,00	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	25 737	22 933	-2 804	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	490	490	0,00	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5 234	5 009	-224	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 435	931	-3 505	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	203	203	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 249	935	-1 619	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	109 805	97 683	-12 122	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	95 611	82 595	-13 016	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 112	5 280	168	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 771	6 232	462	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3 311	3 576	264	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	27 763	10 656	-17 107	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7 257	6 917	-340	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	20 506	3 739	-16 767	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	18 220	8 982	- 9 238	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (корректировка 2021 года составила 15 860 тыс.руб. Таким образом к учету при установлении тарифов на 2023 год 8 982 тыс.руб., к учету в последующие периоды регулирования - 6 877 тыс.руб.)</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	-704	-1 707	-1 002	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	28 126,52	21 955,68	-6 171	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	240 310	237 950	-2 361	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	103 088	103 088	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	41 195	41 940	745	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, информация представлена в Службу некорректно
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	6 121	6 121	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	159	159	0,00	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний,
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	920	920	0,00	п. 75 Методических указаний
	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.	36	36	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1	1	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	883	883	0,00	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	22 214	22 214	0,00	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	-1 817	0	1 817	пп. а п. 47 Основ ценообразования, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 349	5 277	-1 073	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	980	980	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	3 239	3 239	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 030	3 030	0,00	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение	тыс. руб.	78 282	75 576	-2 706	п. 56 Методических указаний, формулы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:					(29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	70 839	68 133	-2 706	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	16 360	15 961	-399	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	6 917	6 917	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-3 502	-3 502	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	160	160	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	222 090	222 090	0,00	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	18 220	15 860	-2 361	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	21 955,68
НВВ, тыс. руб.	259 080
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,800

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 429,63 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 21 955,68 руб./Гкал (без НДС)

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2019 № 361 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

7. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 409 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1175/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1708) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

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

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
 - 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2,380	2,382	0,002	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	0,114	0,114	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	2,266	2,268	0,002	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,428	0,428	0,00	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	%	18,89%	18,87%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,838	1,840	0,002	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	43 788	38 561	-5 226	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	22 205	19 671	-2 535	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	6 840	5 048	-1 792	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	98	98	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	162	162	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	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.	3	3	0	
	иные расходы	тыс. руб.	158	158	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 535	3 001	-534	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	67	67	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 643	1 470	-173	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 177	162	-1 015	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	76	76	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	83	12	-70	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	14 624	13 582	-1 042	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	13 350	12 211	-1 139	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 274	1 371	97	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 721	1 136	-585	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 457	1 087	-370	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	263	49	-215	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-1 519</i>	<i>-800</i>	<i>719</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (общая сумма к снятию с учетом корректировки прошлых периодов «4 138» тыс.руб.: к снятию при установлении тарифов на 2023 год – «800» тыс.руб., к снятию в последующие периоды регулирования – «3 338» тыс.руб.</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	-84	-75	9	п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	23 801,20	20 960,33	- 2 840,88	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	36 198	33 579	-2 620	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	18 765	18 765	0	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 600	4 432	-2 168	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	99	99	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	49	49	0	п. 75 Методических указаний
	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.	3	3	0	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1	1	0	
	иные расходы	тыс. руб.	45	45	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 909	2 994	-914	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	0	0	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	762	574	-189	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	169	169	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	256	256	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 356	292	-1 064	п. 48 основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	11 435	11 035	-400	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>10 283</i>	<i>9 883</i>	<i>-400</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33</i>

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						<i>Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	1 220	1 168	-52	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	1 087	1 087	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-2 908	-2 908	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	35 917	35 917	0	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	281	-2 338	-2 620	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	20 960,33
НВВ, тыс. руб.	38 561
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,840

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2018 № 409 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 359 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1176/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1709) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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, ДТ	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставяемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	8,308	8,374	0,066	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,513	0,513	0,00	приказ 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	7,795	7,861	0,066	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,323	1,323	0,00	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	%	16,97%	16,83%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	6,472	6,538	0,066	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	147 254	112 416	-34 838	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	57 261	51 001	-6 260	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, п. 33

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						Правил регулирования
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	22 874	16 772	-6 102	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	901	901	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	3	3	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	578	578	0,00	
	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.	23	23	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	иные расходы	тыс. руб.	556	556	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 112	10 969	-757	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	192	192	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и	тыс. руб.	2 820	2 765	-55	п. 43 Основ ценообразования,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	нематериальных активов					п. 39 Методических указаний
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	3 721	435	-3 285	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	128	128	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 419	800	-1 619	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	49 583	42 594	-6 989	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	46 799	39 734	-7 065	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 125	1 172	48	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	352	359	7	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 307	1 328	22	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	12 889	6 419	-6 470	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 405	3 218	-187	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9 484	3 200	-6 283	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>5 910</i>	<i>-2 968</i>	<i>-8 877</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (корректировка прошлых периодов- «3 968» тыс.руб.; корректировка 2021 года – 5 797 тыс.руб. Таким образом к снятию при установлении тарифов на 2023 год «2 968» тыс.руб., к учету в последующие периоды регулирования- 4 797 тыс.руб.)</i>
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>45</i>	<i>-74</i>	<i>-118</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	22 522,97	17 194,34	-5 329	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	110 822	108 910	-1 912	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	48 390	48 390	0	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	17 368	16 858	-510	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	816	816	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	3	3	0	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний,
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	578	578	0	п. 75 Методических указаний
	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.	20	20	0	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1	1	0	
	иные расходы	тыс. руб.	558	558	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 873	10 693	-180	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	111	111	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 178	1 849	-330	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 596	1 596	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внерезализационные расходы	тыс. руб.	106	106	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 107	1 107	0	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	37 117	34 839	-2 279	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>33 735</i>	<i>32 587</i>	<i>-1 148</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	7 575	7 321	-254	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирувания
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	3 218	3 218	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-346	-346	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-1 371	-1 371	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	103 113	103 113	0	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	7 710	5 797	-1 912	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	17 194,34
НВВ, тыс. руб.	112 416
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,538

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 104,48 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 17 194,34 руб./Гкал (без НДС)

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2019 № 359 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 360 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1176/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1709) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,762	5,763	0,001	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,00	приказ 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	5,658	5,659	0,001	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,635	1,635	0,00	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	%	28,90%	28,89%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	4,023	4,024	0,001	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	86 068	76 888	-9 179,98	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	21 489,31	19 150,56	-2 338,75	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	11 819,15	8 237,18	-3 581,97	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	277	277	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	458	458	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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.	1	1	0	
	иные расходы	тыс. руб.	457	457	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 239	3 737	-502	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	224	224	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 943	2 139	195	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 492	160	-1 332	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	38	38	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 573	518	-1 054	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	48 999	48 697	-301,84	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	47 289	47 157	-132	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	903	925	22	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	807	614	-192	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	7 494	3 448	-4 045,72	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 426	1 374	-51,94	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6 067	2 074	-3 993,78	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-3 732</i>	<i>-2 478</i>	<i>1 254,53</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний («5500»)- корректировка прошлых периодов; корректировка 2021 года - 272 тыс.руб. К снятию при расчете тарифов на 2023 год «2 478» тыс.руб., снятию в последующие периоды регулирования «2750» тыс.руб.)</i>
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-166</i>	<i>-166</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	21 390,42	19 108,93	-2 281,49	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	73 752	72 256	-1 495	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	18 160	18 160	0	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 610	8 266	-1 345	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирурования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	261	261	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	16	16	0	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний,
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	212	212	0	п. 75 Методических указаний
	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.	2	2	0	
	иные расходы	тыс. руб.	210	210	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 826	3 643	-183	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирурования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	799	250	-549	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирурования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 489	2 229	-260	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	306	306	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внерезидентные расходы	тыс. руб.	130	130	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 570	1 217	-353	п. 48 основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	40 496	40 496	0	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>38 845</i>	<i>38 845</i>	<i>0</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	5 020	4 870	-151	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	1 374	1 374	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-894	-894	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-15	-15	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	71 984	71 984	0	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	1 768	272	-1 495	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	19 108,93
НВВ, тыс. руб.	76 888
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,024

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 246,71 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 19 108,93 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 360 «Об утверждении

тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 402 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1175/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1708) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

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

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,753	5,766	0,013	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,405	0,405	0,000	приказ 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	5,348	5,361	0,013	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,560	1,560	0,00	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	%	29,17	29,10	0,001	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	3,788	3,801	0,013	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	84 557	69 792	-14 766	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	35 107,74	31 935,03	-3 173	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	9 367,21	9 031,56	-336	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	83	83	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	2	2	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	83	83	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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.	14	14	0	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.			0	
	иные расходы	тыс. руб.	69	69	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 480	6 480		В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	96	96	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 632	1 383	-249	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным	тыс. руб.	217	278	61	п. 73 Основ ценообразования, информация по

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	договорам, включая проценты по ним					данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	65	65	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	710	562	-147	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	35 943	28 492	-7 451	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	33 580	25 912	-7 669	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 376	1 482	106	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	987	1 099	112	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 919	4 042	-877	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 176	1 793	-383	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 744	2 250	-494	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-700</i>	<i>-3 444</i>	<i>-2 744</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (с учетом корректировки прошлых периодов «6000» тыс.руб.</i>
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-80</i>	<i>-266</i>	<i>-186</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	22 243,89	18 359,54	-3 884,36	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	73 029	70 285	-2 744	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	30 466	30 466	0	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10 218	8 190	-2 027	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	86	86	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	15	15	0	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	53	53	0	п. 75 Методических указаний
	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.	12	12	0	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1	1	0	
	иные расходы	тыс. руб.	40	40	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 166	6 166	0	п. 75 Методических указаний
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	89	89	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	946	811	-135	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	130	130	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внерезализационные расходы	тыс. руб.	104	104	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 628	736	-1 892	п. 48 основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	24 524	23 846	-678	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>22 918</i>	<i>22 240</i>	<i>-678</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	2 984	2 945	-39	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	1 793	1 793	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	2 664	2 664	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	380	380	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	67 729	67 729	0	согласно п. 52 Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	5 300	2 556	-2 744	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	18 359,54
НВВ, тыс. руб.	69 792
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	3,801

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2018 № 402 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

11. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 357 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1176/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1709) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов

применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2,304	2,339	0,036	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,187	0,187	0,00	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	2,117	2,152	0,036	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,393	0,393	0,00	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	%	18,57%	18,26%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,724	1,759	0,036	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	54 856	43 657	-11 199	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23 665	21 091	-2 574	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	8 743	6 141	-2 602	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	59	59	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0,00	п.45 Основ ценообразования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	125	125	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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.	8	8	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	117	117	0,00	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 763	4 245	-518	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	33	33	0,00	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 747	1 376	- 371	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 038	182	-857	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	121	121	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	856	0,00	-856	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	14 050	12 260	-1 791	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	12 184	10 372	-1 812	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 188	1 231	43	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	141	137	-4	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	537	520	-17	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 838	1 367	-3 472	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 446	1 367	-80	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3 392	0,00	-3 392	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при</i>	<i>тыс. руб.</i>	3 635	3 193	-443	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	<i>установлении тарифов</i>					
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	461	126	-335	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	26 071,18	24 816,69	-1 254	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	39 732	39 289	-443	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	19 999	19 999	0	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 918	5 825	-93	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	48	48	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний

1.2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	45	45	0	п. 75 Методических указаний
	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.	9	9	0	
	иные расходы	тыс. руб.	35	35	0	
1.2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 400	4 400	0	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	842	749	-93	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	483	483	0	п. 75 Методических указаний
1.2.6	Внереализационные расходы	тыс. руб.	100	100	0	п. 75 Методических указаний
1.2.7	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 107	1 107	0	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	10 322	9 615	-707	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>8 926</i>	<i>8 620</i>	<i>-307</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	2 698	2 655	-43	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная	тыс. руб.	1 367	1 367	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

	при установлении тарифов на 2021 год					
1.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-171	-171	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	36 097	36 097	0	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	3 635	3 193	-443	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Алука» Олюторского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	24 816,69
НВВ, тыс. руб.	43 657
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,759

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 179,89 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 24 816,69 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2019 № 357 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

12. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 414 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1175/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1708) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

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

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов	тыс. Гкал	8,726	8,755	0,029	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	источника тепловой энергии, всего					
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,735	0,735	0,000	приказ 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	7,991	8,020	0,029	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,150	2,150	0,000	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	%	26,90%	26,80%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	5,842	5,871	0,029	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	116 347	100 919	-15 428	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	48 824	43 250	-5 574	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	16 515	14 536	-1 980	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	3 518	3 518	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	538	538	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	42	42	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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.	29	29	0	
	иные расходы	тыс. руб.	13	13	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 144	8 317	-826	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	140	140	0,00	п. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 213	1 472	-741	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	606	344	-262	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	135	135	0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	181	30	- 151	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	50 576	47 585	-2 991	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	48 329	45 138	-3 191	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 616	1 741	125	п. 27 Методических указаний по формуле (5)
2.3.3.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	631	706	76	Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 931	2 845	-1 086	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 349	2 727	-622	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	582	118	-464	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	-3 193	-6 917	-3 724	п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	-307	-380	-74	п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	19 817,78	17 189,90	-2 627,88	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	93 843	90 118	-3 724	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	41 260	41 260	0	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14 779	12 686	-2 094	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	3 006	3 006	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	496	496	0	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	118	118	0	п. 75 Методических указаний
	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.	26	26	0	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1	1	0	
	иные расходы	тыс. руб.	92	92	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 433	7 813	-1 620	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	219	155	-64	пп. а п. 47 Основ ценообразования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 235	949	-287	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	149	149	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внерезидентные расходы	тыс. руб.	123	0	-123	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	п. 48 основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	38 080	36 577	-1 503	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	36 022	34 519	-1 503	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	3 342	3 214	-128	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	2 727	2 727	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений	тыс. руб.	-6 346	-6 346	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	97 035	97 035	0	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	-3 193	-6 917	-3 724	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	17 189,90
НВВ, тыс. руб.	100 919
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	5,871

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2018 № 414 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

13. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 358 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Корякэнерго» от 29.04.2022 № 1176/ от 29.04.2022 № 1176/03 (вх. от 29.04.2022 № 90/1709) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023

год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,638	5,963	0,324	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	0,108	0,108	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						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	5,530	5,855	0,324	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,080	1,080	0,00	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	%	19,53%	18,45%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	4,450	4,775	0,324	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	72 949	60 002	-12 947	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	39 741	35 388	-4 353	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	14 419	10 828	-3 592	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	745	745	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	26	26	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	122	122	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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	0,00	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	17	17	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	105	105	0,00	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 081	7 686	-1 395	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	174	174	0,00	пп. а п. 47 Основ ценообразования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 015	1 655	-360	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 011	320	-692	п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.8.	Другие обоснованные расходы	тыс. руб.	76	76	-0,00	п. Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 169	24	-1 145	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 802	7 064	262	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	5 347	5 660	313	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 044	1 091	46	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	411	313	-98	
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 774	2 278	-4 495	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 273	2 182	-91	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4 501	96	-4 405	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>4 688</i>	<i>3 720</i>	<i>-968</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (общая сумма к снятию</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	<i>значений, учтенных при установлении тарифов</i>					<i>при установлении тарифов на 2023 год 3 720 тыс.руб., в т.ч.: корректировка прошлых периодов «2 083» тыс.руб., корректировка 2021 года 5 803 тыс.руб</i>
2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>524</i>	<i>723</i>	<i>199</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	15 278,76	12 567,12	-2 711,64	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	56 246	55 861	-385	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	33 585	33 585	0	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10 371	10 063	-308	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	727	727	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 39 Основ ценообразования, 75 Методических указаний
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	21	21	0	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	34	34	0	п. 75 Методических указаний
	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	0	0	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	7	7	0	
	иные расходы	тыс. руб.	27	27	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 162	7 162	0	п. 75 Методических указаний
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	387	192	-195	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 016	903	-113	п.43 основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	139	139	0	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	63	63	0	п. 75 Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	823	823	0	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	7 049	7 049	0	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	5 655	5 655	0	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	3 777	3 700	-77	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	2 182	2 182	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-718	-718	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	50 058	50 058	0	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	6 188	5 803	-385	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023

год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	12 567,12
НВВ, тыс. руб.	60 002
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,775

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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 18.12.2019 № 358 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

14. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения Паратунское коммунальное хозяйство на 2023 год»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России 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 «Паратунское коммунальное хозяйство» от 08.11.2022 № 29 (вх. от 08.11.2022 № 90/4182) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в сфере теплоснабжения, оказываемые МУП «Паратунское

коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При установлении необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;

- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	-	-	-	
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	23,28	11,86	-11,42	п. 8 Методических указаний
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	23,28	11,86	-11,42	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	-	-	-	П-
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	-	-	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	23,28	11,86	-11,42	п. 8, 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2023 год					П. 23 Методических указаний, формула (11) Методических указаний
2.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	16002	10752	-5250	В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.1.	расходы на сырье и материалы:	тыс. руб.	3753	3803	50	В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (Электроэнергия)	тыс. руб.	0	3649	3649	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, с учетом плановых объемов и цен.
2.1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	651	0	-651	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.7.	оплата труда	тыс. руб.	4426	2185	-2241	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
	Проезд в отпуск	тыс. руб.	115	59	-56	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.8.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1337	660	-677	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.9.	ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	4641	0	-4641	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.10.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение)	тыс. руб.	57	0	-57	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.11.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со	тыс. руб.	322	289	-33	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования.

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями					
2.1.12.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	609	78	-531	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.13.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	30	30	0,00	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования.
2.1.15	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	12	0	-12	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.16	расходы на расходы на обучение персонала	тыс. руб.	50	0	-50	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.2.	Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	15	8	-7	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						Правил регулирования
2.3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	-	-	-	-
3.	Налог на прибыль	тыс. руб.	88	0	-88	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
4.	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс. руб.	-	-	-	-
5	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	691,88	907,42	215,54	п. 7 Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» на 2023 год эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на передачу тепловой энергии, руб./Гкал	907,42
НВВ, тыс. руб.	10 759
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,857

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечания и возражения представлены письмом от.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить тарифы в сфере теплоснабжения МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» на 2023 год в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

15. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 384 «Об утверждении тарифов в

сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края на 2020 - 2024 годы»

Зенькова У.В. –в целях устранения технической ошибки внести в приложения 3, 6, 8, 13 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края на 2020 - 2024 годы» изменения, изложив их в новой редакции.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

16. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.10.2022 № 158 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2023–2027 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008

№ 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.10.2022 № 158 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 -2027 годы» следующие изменения:

1) дополнить частями 2¹ и 2² следующего содержания:

«2¹. Утвердить и ввести в действие тарифы на теплоноситель, поставляемый с 01 января 2023 года по 31 декабря 2027 года тарифы на теплоноситель, ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края согласно приложению 3.

2². Утвердить и ввести в действие тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) с 01 января 2023 года по 31 декабря 2027 года, поставляемую ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края согласно приложению 4.».

2) приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

дополнить приложениями 3 и 4, изложив их в новой редакции.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.10.2022 № 158 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2023–2027 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

17. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 347 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,

от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Камчатэнергосервис» от 27.04.2022 № 07-1000 (вх. от 28.04.2022 № 90/1601) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на территории Николаевского СП на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	18,137	18,137	0,00	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	0,376	0,376	0,00	приказ 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	17,761	17,761	0,000	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	4,882	4,882	0,000	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	%	27,5%	27,5%	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	12,879	12,879	0,000	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	9,200	9,200	0,00	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	161 733	169 195	7 462	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	54 159	54 159	0,000	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	33 349	33 349	0,000	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Арендная плата	тыс. руб.	68,70	68,70	0,00	п.45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	160,22	160,22	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	тыс. руб.	16,45	16,45	0,00	

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	4,42	4,42	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	139,35	139,35	0,00	
2.2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 807,95	11 972,14	-1 835,81	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.4.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	707,02	-	-707,02	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13 808	11 972	-1 836	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 028	1 028	0,00	п. 73 Основ ценообразования
2.2.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	20 120	20 120	0,00	п. 48 Основ ценообразования,
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	72 429	70 198	-2 231	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	63 852	61 162	-2 690	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 245	7 704	459	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 332	1 332	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	84 158	84 158	0,00	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 678	3 678	0,00	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	80 480	80 480	0,00	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний
2.5.	Экономически обоснованные расходы подлежащие учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.	-167 795	-143 000	-24 795	п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы в размере 34 375 тыс.руб. подлежат учету в составе НВВ в последующие периоды регулирования
2.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	85 433	85 433	0,00	п. 51 Методических указаний
2.7	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб	0,00	-15 102	-15 102	п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	12 557,72	13 137,12	579,40	п. 7 Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Николаевского сельского

поселения Елизовского района на 2022 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Николаевского сельского поселения Елизовского района на 2022 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	13 137,12
НВВ, тыс. руб.	169 195
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	12,879

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 2022 - 2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год с учетом календарной разбивки:

- 5) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 52,25 руб./м³ (без НДС);
- 6) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 13 137,12 руб./Гкал:

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 347 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

18. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 346 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Камчатэнергосервис» от 27.04.2022 № 07-1001 (вх. от 28.04.2022 № 90/1602) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на территории Начикинского СП на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	9,120	9,120	0,000	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	0,335	0,335	0,000	приказ 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	8,785	8,785	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,315	1,315	0,00	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	%	15%	15%	0,00	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	7,470	7,470	0,00	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	6,346	6,346	0,00	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	96 896	107 109	10 213	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	47 807	47 807	0	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	10 677	10 677	0	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	25	25	0	п.45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	117	117	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
	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.	51	51	0	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2	2	0	
	иные расходы	тыс. руб.	63	63	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 584	8 216	-1 368	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	463	0	-463	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	22	22	0	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	73	73	0	п. 73 Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 225	2 225	0	п. 48 Основ ценообразования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	38 121	36 800	-1 321	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	36 003	34 530	-1 473	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 885	2 037	152	п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	233	233	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	11 909	11 825	-83	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 007	2 924	-82	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования,
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8 902	8 901	8 902	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.5.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.	34 375	0,00	-34 375	п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы в размере 34 375 тыс.руб. подлежат учету в составе НВВ в последующие периоды регулирования.
2.2.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-45 993	0,00	45 993	информация представлена в Службу некорректно. Данная сумма исключена из НВВ
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	12 971,51	14 338,77	1 367,26	п. 7 Методических указаний

2. ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	14 338,77
НВВ, тыс. руб.	107 109
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	7,470

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 2022 - 2024 годы.

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год с учетом календарной разбивки:

7) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 79,87 руб./м³ (без НДС);

8) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 14 338,77 руб./Гкал.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 346 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

19. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен

(тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 АО «Камчатэнергосервис» от 27.04.2022 № 07-999 (вх. от 27.04.2022 № 90/1600); от 27.04.2022 № 07-998 (вх. от 28.04.2022 № 90/1599) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 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 территории Мильковского СП на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	104,756	104,764	0,007	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	10,347	10,347	0,000	приказ 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	94,409	94,416	0,007	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	26,723	26,723	0,000	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	%	28,31	28,30	-0,002	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	67,686	67,693	0,007	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	53,256	31,505	-21,751	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	1 056 184	965 804	-90 380	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	370 903	370 903	0	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	134 605	95 063	-39 542	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	121	130	9	на уровне п.п. 28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	19	19	0,00	п.45 Основ ценообразования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	6 533	6 533	0,00	в соответствии с п. 31 Основ ценообразования,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	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.	105	105	0,00	п. 39 Методических указаний
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	899	899	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	5 528	5 528	0,00	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	97 815	64 643	-33 171	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5 143	3 291	-1 852	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	10 500	6 056	-4 443	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	3 159	3 159	0,00	п. 73 Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	11 316	11 232	-84	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	480 069	468 396	-11 673	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	437 142	421 983	-15 159	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	33 306	35 985	2 679	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	9 621	10 428	807	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	68 917	68 581	-336	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	23 652	23 652	0	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования,
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	45 265	44 929	-336	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>7 480</i>	<i>-31 349</i>	<i>-38 829</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (размер корректировки за 2021 год составил «94 046» тыс.руб., который будет исключен из тарифов на 2023 год и в последующие</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						<i>периоды регулирования</i>
2.2.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-5 791</i>	<i>-5 791</i>	<i>0</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	15 604,19	14 268,90	1 335,29	<i>п. 7 Методических указаний</i>

ФАКТИЧЕСКАЯ ВЕЛИЧИНА НВВ В 2021 ГОДУ ($НВВ_{i-2}^{\Phi}$), 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 п. 55 Методических указаний, расчет которой произведен с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования и представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет фактической величины НВВ, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных на территории Мильковское СП

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	806 486	705 226	- 101 260	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	352 494	352 494	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	86 550	77 900	- 8 650	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	тыс. руб.	472	472	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	регулируемые виды деятельности					п.п. 28, 39 Основ ценообразования
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	802	18	-784	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4 210	4 210	0,00	п. 75 Методических указаний
	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.	105	105	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	899	899	0,00	п. 75 Методических указаний
	иные расходы	тыс. руб.	3 206	3 206	0,00	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58 470	58 470	0,00	
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	5 143	3 564	-1 579	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8 912	2 626	-6 287	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	3 159	3 159	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 381	5 381	0,00	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	346 383	259 429	- 87 738	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>316 874</i>	<i>230 948</i>	<i>-85 926</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	46 149	40 493	-5 656	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	21 078	21 078	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	12 296	12 296	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	1 881	1 881	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-60 344	-60 344	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	799 005	799 272	267	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	7 480	-94 046	-86 566	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 годы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	14 268,90
НВВ, тыс. руб.	965 804
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	67,686

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 на 2020 - 2024 годы.

Эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год:

9) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 81,71 руб./м³:

10) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 14 268,90 руб./Гкал.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячее водоснабжения

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно п. 90 Основ ценообразования № 406 значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Согласно п. 92 Основ ценообразования № 406 значение компонента на тепловую энергию определяется в соответствии с Методическими указаниями на основании следующих составляющих:

а) тарифы на тепловую энергию (мощность), установленные и применяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

б) финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенные на единицу тепловой энергии (мощности), - в случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность);

в) стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии, - в случае, если такие потери не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

г) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды, - в случае если такие расходы не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность).

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год с учетом календарной разбивки долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы нижеприведенные тарифы в следующих значениях:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 81,71 руб./м³;
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 14 268,90 руб./Гкал.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители организации присутствовали на заседании Правления, замечаний и возражений не выразили.

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

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложением эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Заместитель Председателя Правления:



А.В. Колесова

Секретарь Правления:



К.Ю. Лебедева