

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

23.11.2022 № 143

16:00

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;

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 (письменное мнение);

Елин
Даниил Тимофеевич - Заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю;

Приглашенные:

Серединцева
Ольга Викторовна - заместитель директора МУП «ТЭСК»;

Васильева
Наталья Сергеева

- начальник экономического отдела МУП «ТЭСК».

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 А.В. Колесову.

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

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

2. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2023 год

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

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 282 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2023 - 2027 годы»

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

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 324 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022-2026 годы»

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

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2022 № 252 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ресурсоснабжающая организация»

потребителям Камчатского края на 2023 год»

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

6. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2023 год

(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 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)

8. 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)

9. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского 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)

10. 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)

11. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 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 постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 440 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы» и

(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 постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 293 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 год»

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

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

Болезная Г.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 МУП «ТЭСК» от 29.04.2022 № 814 (вх. от 29.04.2022 № 90/1664) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы.

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 таблицах 2 и 3.

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	Отклонен о от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	1,244	1,244	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	18,568	18,568	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,000	На уровне предложения ТСО
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	19,746	19,746	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	18,161	18,161	0,000	п. 8 Методических указаний, приказ МинЖКХ Камчатского края от 06.04.2022 № 20-116
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	18,161	18,161	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	18,058	18,058	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)					51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в том числе:					п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	34607	35272	-665	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего	тыс. руб.	28054	20327	-7727	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	121878	119226	-2652	в соответствии с 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	Отклонен о от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	Расходы на топливо	тыс. руб.	6563	7064	501	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.1.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Отсутствует в соответствии с п. 48(2 Основ ценообразования)
2.1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	0,00	
2.3.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	3655	-1399	-5054	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	10 037,82	9 189,92	-847,90	п. 7 Методических указаний

Таблица 3 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы, в целях установления тарифов на передачу тепловой энергии

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонен о от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	163,735	163,735	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	0,000	0,000	0,000	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	163,735	163,735	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	10,447	10,447	0,000	п. 8 Методических указаний, приказ МинЖКХ Камчатского края от 06.04.2022 № 20-116
1.6.	Передача тепловой энергии, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	153,287	153,287	0,000	на уровне предложения ТСО в экономически обоснованном размере
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	135329	120088	-15241	П. 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	122462	116570	-5892	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23296	23744	448	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	15248	12370	-2878	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	76861	73398	-3463	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7057	7057	0,00	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-		п. 48(2) Основ ценообразования
2.2.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	12866	3518	-9348	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) МУ
3	Тариф на передачу тепловой энергии	руб/Гкал	882,84	783,42		

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 таблицах 4 и 5.

Таблица 4 - 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 (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	133830	128909	-4921	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	33523	33653	130	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	23947	19197	-4750	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирурования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	89531	89531	0,00	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	3570	3570	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	-	-	-	Отсутствует в соответствии с п. 48(2 Основ ценообразования)
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирурования	тыс. руб.	-	-	-	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-9484	-9484	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду	тыс. руб.	130175	130175	0,00	согласно п. 52 Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	деятельности в 2021 году					
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.	3655	-1399	-5054	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

Таблица 5 - Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, в целях установления тарифов на передачу тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	40536	30852	-9684	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	21374	12824	-8550	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7142	6007	-1135	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирующего
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	16643	16643	0,00	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	-	-	-	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	-	-	-	Отсутствует в соответствии с п. 48(2 Основ ценообразования)
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулируанию цен (тарифов) на основе	тыс. руб.	-	-	-	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 (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	долгосрочных параметров регулирования					
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-4622	-4622	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.	27670	27670	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.	12866	3518	-9348	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, 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	9189,92
НВВ без учета теплоносителя, тыс. руб.	166859
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	18,161
Среднегодовой тариф передачу тепловой энергии, руб./Гкал	783,42
НВВ без учета теплоносителя, тыс. руб.	120088
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	153,287

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письменные замечания и возражения представлены в Службу письмом от 23.11.2022 № 344/1-11.

На заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО, которые выразили устно замечания и возражения, изложенные в письме.

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

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

1. Эксперту при определении размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемого в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году:

1) оценить экономическую обоснованность учета в фактической НВВ организации за 2021 год амортизации по объектам, созданным за счет средств бюджета Петропавловск-Камчатского городского округа;

2) затраты на поддержание в постоянной готовности собственных сил и средств к выполнению аварийно-спасательных работ, ликвидации ЧС, связанных с авариями, возникающими при эксплуатации объектов производства и отчисления на социальные нужды учесть в размере с учетом фактических условных единиц;

3) корректировку расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя произвести в соответствии с методическими указаниями.

2. Вопрос о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» перенести на заседание Правления Службы назначенное на 24 ноября 2022 года.

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

Вопрос о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» перенести на заседание Правления Службы назначенное на 24 ноября 2022 года.

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

2. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2023 год

Болелая Г.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 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам 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», в целях установления льготных тарифов в сфере теплоснабжения для населения экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) подготовлен проект постановления.

Льготные регулируемые тарифы на тепловую энергию устанавливаются для отдельных категорий (групп) потребителей в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 14 закона Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» населению, проживающему на территории Камчатского края, для нужд отопления и горячего водоснабжения, предоставлено право на получение тепловой энергии по льготным (сниженным) тарифам на тепловую энергию.

Льготные регулируемые тарифы на тепловую энергию для населения устанавливаются в целях обеспечения доступности платы граждан за коммунальные услуги в жилых помещениях, не превышения установленных предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Камчатского края.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ТСО присутствовали на заседании Правления Службы.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Ввиду переноса рассмотрения вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы», вопрос об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2023 год перенести на заседание Правления Службы, назначенное на 24 ноября 2022 года.

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

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 282 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского

муниципального района, на 2023 - 2027 годы»

Болелая Г.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 ООО «Колхоз Ударник» от 28.04.2022 № 118 (вх. от 29.04.2022 № 90/1638) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2023 - 2027 годы.

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 2023 - 2027 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 2023-2027 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 2023 - 2027 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	4,195	3,967	-0,228	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	0,125	0,000	-0,125	п. 8 Методических указаний
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	4,070	3,967	-0,103	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,898	0,920	0,022	В соответствии с предложением ТСО, без учета сверхнормативных потерь
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,898	0,920	0,022	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	3,172	3,047	-0,125	В соответствии с предложением ТСО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	2,810	2,713	-0,097	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. руб.	36 619	33 398*	- 3 221	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 612	7 373	-4 239	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	3 301	1 785	- 516	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом 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 (в т.ч. концессионная)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	5	11	6	п. 33 Правил регулирования
2.2.4	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	-
2.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.2.6	иные расходы	тыс. руб.	5	11	6	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 070	1 600	-1 470	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	226	174	-52	п. 33 Правил регулирования
2.2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	19 870	22 404	2 534	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 027	20 432	2 405	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 703	1 858	-3 561	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	140	114	-26	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.5	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	0,00	-
2.3.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	1836	1836	0	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	11 551,68	10 960,88	-590,80	п. 7 МУ

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.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	0,00	25 363	25 363	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,00	6 395	6 395	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	1 438	1 438	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	--
1.2.4	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	-
1.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,00	11	11	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	1 253	1253	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.8	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	174	174	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.10	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	19 367	19 367	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.3.1	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	17 721	17 721	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29)</i>
1.3.2	<i>Расходы на электрическую энергию</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	1 501	1 501	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30)</i>
1.3.3	<i>Расходы на холодную воду</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	144	144	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30)</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.8.	Предписание ФАС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	0,00	25 363	0,00	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2021 году и утвержденных тарифов на 2021 год
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.	1 836	1836	0,00	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Колхоз Ударник» Карагинского муниципального района на 2023 - 2027 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 960,88
НВВ, тыс. руб.	33 397
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	3,047

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письменных замечаний и возражений в Службу не поступало.

Письмом от 18.11.2022 №320 (вх. от 18.11.2022 №90/4414) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 282 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2023 - 2027 годы» в соответствии с предложением эксперта.

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

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2021 № 324 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022-2026 годы»

Болелая Г.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по инициативе органа регулирования в соответствии с пп. «а» п. 12 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), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022-2026 годы (корректировка тарифов на 2023 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

Предложения об установлении цен (тарифов), а также 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), в Службу представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

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

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

- 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 2022-2026 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	0,000	0,394	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	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,000	0,394	0,000	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен о* ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,000	0,394	0,000	В соответствии с предложением ТСО
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	0,000	0,394	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	0,000	4 004,69	0,000	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,000	883,68	0,000	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	253,64	0,000	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.2.2	Арендная плата (в т.ч. концессионная)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.2.4	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.	0,000	1,120	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,00	0,000	-
2.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	207	0,000	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	3 333,78	0,000	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	2 845	0,000	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию		0,000	438,83	0,000	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.5.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	0,00	0,00	-
2.6.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	-466	0,000	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	0,000	10 165,61	0,000	п. 7 Методических указаний

* Расчеты ТСО на 2023 год в Службу представлены в полном объеме.

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 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.	0,000	3 077	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,000	883,68	0,000	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,000	253,64	0,000	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.2.4	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.	0,000	1,120	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,00	0,000	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 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	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	207	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.8	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.2.10	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	3 333,78	0,000	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.3.1	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	2 038	0,000	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
1.7.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний	тыс. руб.	0,000	- 466	- 466	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции	тыс. руб.	0,00	0,000	0,000	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	объекта концессионного соглашения или по реализации ИП					
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	0,000	3 499	0,000	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2021 году и утвержденных тарифов на 2021 год
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.	0,000	- 466	- 466	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

* Расчеты ТСО на 2023 год в Службу представлены в полном объеме.

Таким образом, фактическая величина НВВ в 2021 году определена экспертом Службы в размере 3 077 тыс. руб., выручка от реализации товаров (услуг) в 2021 году составила 3 499 тыс. руб., размер корректировки НВВ по результатам 2021 года рассчитан в размере – 466 тыс. руб.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2026 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 165,61
НВВ, тыс. руб.	4 004,69
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,394

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 90/4343 16.11.2022 организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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 № 324 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022-2026 годы» в соответствии с предложением эксперта.

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

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2022 № 252 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ресурсоснабжающая организация» потребителям Камчатского края на 2023 год»

Болезная Г.В. – в целях устранения технической ошибки внести изменения в приложения 4 – 7, 10, 11, 13 – 16, 18 постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2022 № 252 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ресурсоснабжающая организация» потребителям Камчатского края на 2023 год», изложив их в новой редакции.

Дополнить постановление частью 11¹ следующего содержания:

«11¹. Утвердить на 2023 год льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РСО» потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 год согласно приложению 11¹.».

Утвердить льготный тариф для населения в размере 3 500,00 руб. за Гкал (включая НДС).

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2022 № 252 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ресурсоснабжающая организация» потребителям Камчатского края на 2023 год» в соответствии с предложением эксперта.

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

6. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, 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», 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 № 07-996 (вх. от 28.04.2022 № 90/1597) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района 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 корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 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 расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию 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

Усть-Болшерецкий МР

№ 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	53,949	53,949	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	3,776	3,776	0,000	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	50,172	50,172	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	10,526	10,526	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	%	21%	21%	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	39,646	39,646	0,000	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	30,244	30,584	-0,34	п. 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2023 год	тыс. Гкал	595 729	497 147	-98 582	п.23 Методических указаний, формула (1) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. Гкал	546 120	456 805	-89 315	п.28, 31 Основ ценообразования, 24 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.1.	<i>-расходы на сырье и материалы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>63 364</i>	<i>14 412</i>	<i>-48 952</i>	<i>п. 28 Основ ценообразования, 24 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
2.1.2.	<i>-расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>236 670</i>	<i>225 884</i>	<i>-10 786</i>	<i>п. п. 28, 34, 35-37 Основ ценообразования, п. 26 Методических, п. 33 Правил регулирования</i>
2.1.3	<i>-расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>17 238</i>	<i>18 544</i>	<i>1 306</i>	<i>п. 27 Методических указаний по формуле (4)</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>Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
2.1.4	-расходы на холодную воду	тыс. руб.	3 380	3 370	-10	<i>п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
2.1.5	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5 543	2 224	-3 320	<i>п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования</i>
2.1.7	-оплата труда	тыс. руб.	144 418	138 775	-5 643	
2.1.8	-отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45 230	34 656	-10 574	<i>гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования.</i>
2.1.9	-ремонт основных средств выполняемый подрядным способом		-	-	-	-
2.1.10	-расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		-	-	-	-
2.1.11	-расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	8 288	7 809	-479	<i>п. п. 28, 44 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования</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
2.1.12	-расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	19 703	9 451	-10 252	п. 28,44 Основ ценообразования, 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.	76	41	-35	п. 31,44 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.14	-арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	87	87	0	п.44, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.15	-расходы на служебные командировки	тыс. руб.	243	232	-11	п. п. 44, 28 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.16	-расходы на обучение персонала	тыс. руб.	359	247	-112	п. 28, 44 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.17	-расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс. руб.	484	37	-447	п. 31,44 Основ ценообразования, п. 33 Методических указаний
2.1.18	-другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции (транспортный налог, налог на имущество и пр.)	тыс. руб.	1 036	1 036	0,00	п. 31,44 Основ ценообразования
2.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	4 181	4 021	-159	п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил

№ 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
						регулирования
2.2.1	-расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	2 423	2 263	-159	п. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	1 725	1 725	0,00	п. 73 Основ ценообразования
2.2.3	другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	33	33	0,00	п. 31 Основ ценообразования,
2.3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	7 814	7 799	-16	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	-расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	7 627	7 627	0	
2.3.2	-денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	187	172	-16	
2.4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	15 566	11 655	-3 910	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, 33 Правил регулирования
2.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 954	1 950	-4	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.6	Экономически обоснованные расходы подлежащие к учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.	15 631	15 631	0	п. 13 Основ ценообразования
2.7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	13 556	8 438	-5 118	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-9 153	-9 153	0	п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	15 026,01	12 539,48	-2 487	п. 7 Методических указаний

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

Усть-Большеречский МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2021 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2021 года)	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 2022 году	тыс. руб.	419 047	411 418	-7 629	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	161 736	161 693	-43	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	46 151	40 221	-1 382,04	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Арендная плата	тыс. руб.	1 254	1 254	0,00	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 629	1 183	-447	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	41	41	0,00	п. 75 Методических указаний
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	552 (519+33)	106 (73+33)	-447	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

	иные расходы	тыс. руб.	1 036	1 036	0,00	п. 75 Методических указаний
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 347	31 347	0,00	
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5 523	2 340	-3 183	п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	2 423	2 333	-89	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 725	1 725	0,00	п. 75 Методических указаний
	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 250	39	-2 211	п. 48 основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>184 089</i>	<i>182 108</i>	<i>- 1 981</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>167 538</i>	<i>167 538</i>	<i>0,00</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
	<i>Расходы на электрическую энергию</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>13 938</i>	<i>12 859</i>	<i>-1 079</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
	<i>Расходы на холодную воду</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2 613</i>	<i>1 711</i>	<i>-902</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования.</i>
1.4.	<i>Фактическая нормативная прибыль 2021 года</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>10 030</i>	<i>9 882</i>	<i>-148</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</i>

1.5.	<i>Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>10 135</i>	<i>10 609</i>	<i>-474</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний.</i>
1.6.	<i>Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>40 343</i>	<i>40 343</i>	<i>0,00</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</i>
1.7.	<i>Экономически обоснованные расходы подлежат учету в последующие периоды регулирования</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-30 975</i>	<i>-30 975</i>	<i>0,00</i>	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>
1.8.	<i>Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2021 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-2 464</i>	<i>-2 464</i>	<i>0,00</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</i>
2.	<i>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>405 490</i>	<i>402 979</i>	<i>-2 511</i>	<i>согласно п. 52 Методических указаний</i>
3.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>13 556</i>	<i>8 438</i>	<i>-5 118</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний.</i>

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2023 год эксперт Службы 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 ТСО потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2023 год

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	12 539,48
НВВ, тыс. руб.	497 147
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	39,646

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 сформирован с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2023 год.

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

- потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 99,03 руб./м³.
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 12 539,48 руб./Гкал.

- потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 122,22 руб./м³.
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 12 539,48 руб./Гкал.

- потребителям Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 105,08 руб./м³.
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 12 539,48 руб./Гкал.

- потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

- 1) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 105,08 руб./м³.
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 12 539,48 руб./Гкал.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 23.11.2022 № 07-2682 (вх от 23.11.2022 № 90/4343) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить тарифы в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2023 год в соответствии с предложением эксперта.

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

7. 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 2023 - 2027 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 расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию 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 долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы (корректировка тарифов 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	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
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) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	161 733	169 195	7 462	51 Методических указаний, формула (21) 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
2.1.	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 негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	16,45	16,45	0,00	
	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	
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	тыс. руб.	13 808	11 972	-1 836	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, 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, 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

№ 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.	-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:

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

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 23.11.2022 № 07-2682 (вх от 23.11.2022 № 90/4343) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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)

8. 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 2023 - 2027 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 расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию 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 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	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	тыс. Гкал	8,785	8,785	0,00	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
	(полезный отпуск)					
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
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	тыс. руб.	117	117	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39

№ 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:					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
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

№ 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
2.3.2	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
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

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:

- 5) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 79,87 руб./м³ (без НДС);
- 6) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 14 338,77 руб./Гкал:

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 23.11.2022 № 07-2682 (вх от 23.11.2022 № 90/4343) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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)

9. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского 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 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 21.10.2022 № 07-2374 (вх. от 25.10.2022 № 90/3946) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2023 – 2025 годы 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 2023 - 2027 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 расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию 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 долгосрочного периода регулирования 2023 - 2025 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	тыс. Гкал	31,853	31,853	0,00	п. 8 Методических

	энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего					указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	->
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	31,853	31,853	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	5,627	5,627	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	%	17,7	17,7	0,00	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	26,226	26,226	0,00	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	21,809	21,809	0,00	п. 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	494 313	462 559	-31 754	33, 34, 35 Методических указаний, формула (9) Методических указаний. п. 33 Правил регулирования.
2.1..	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	227 088	206 866	-20 222	п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	36 809	27 174	-9 636	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования

2.1.2.1	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	32	32	0,00	в соответствии с 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.	32	32	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	36 697	27 057,5	-9 639	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.1.2.4.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.2.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.2.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.2.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	81	84	4	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	216 636	216 201	-435	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	211 307	210 523	-784	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 858	5 207	349	п. 27 Методических указаний по

						формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	471	471	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13 780	12 319	-1 461	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 457	12 319	-1 476	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 178	337	-1841	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	18 810,37	16 952,68	-1 857,69	п. 7 Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района на 2023 – 2025 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района на 2023 год:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	17 637,41
НВВ, тыс. руб.	462 559,30
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	26,226

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 2023 - 2025 годы.

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 – 65,69 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 17 637,41 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 23.11.2022 № 07-2682 (вх от 23.11.2022 № 90/4343) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Учтановить тарифы в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы» в соответствии с предложением эксперта.

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

10. 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 2023 - 2027 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 расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию 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 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»

№ 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	94,409	94,416	0,007	п. 8 Методических указаний
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) *без учета расходов на теплоноситель	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.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	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
	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.	105	105	0,00	
	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

№ 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
						формуле (2) Методических указаний, п. 33 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</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>тарифов на 2023 год и в последующие 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	п. 7 Методических указаний

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

№ 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

№ 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.	472	472	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с 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	
	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	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	5 143	3 564	-1 579	
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

№ 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
1.3.	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
	<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

№ 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.	7 480	-94 046	-86 566	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

3. 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

4. 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:

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

5. 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. Письмом от 23.11.2022 № 07-2682 (вх от 23.11.2022 № 90/4343) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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 предложениями эксперта.

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

11. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Вилючинского городского округа 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 «Камчатэнергосервис» от 27.04.2022 № 07-997 (вх. от 27.04.2022 № 90/1598) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) на территории Вилучинского городского округа на 2019 - 2023 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 2023 - 2027 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 расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию 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 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	187,690	187,690	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	13,954	13,954	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	174,096	174,096	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	24,966	24,966	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	%	14,3	14,3	0,00	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	149,130	149,130	0,00	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	125,439	125,157	-0,282	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	1 555 040	1 346 066	-208 974	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний

2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	215 379	215 379	0,00	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	101 359	82 230	-19 130	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.	550	550	0,00	п.28, 39 Основ ценообразования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,17	0	-0,17	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.	15 723	15 723	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.	67	67	0	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 153	1153	0	
	иные расходы	тыс. руб.	14503	14503	0	
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	56 036	44 208	-11 828	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	8 866	8 866	0	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	10 483	3 254	-7228	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.	4240	4 240	0	п. 73 Основ ценообразования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 462	5 389	-73	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.	1 033 627	934 519	-99 108	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	972 334	869 766	-102 568	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	48 786	52 319	3 533	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.	3 711	3 711	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	36 711	36 418	-293	-
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	14 862	14 862	0	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования,
2.4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	21 849	21 556	-293	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>	165 608	76 854	-88 754	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>

2.6.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	2 356	667	-1 689	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 555 040	1 346 066	-208 974	п. 7 Методических указаний

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

№ 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.	1 203 718	1 118 502	- 85 216	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	204 714	204 714	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	90 968	71 967	- 19 001	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.	592	592	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.	697	0	-696	в соответствии с 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
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	7 722	7 722	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.	148	148	0,00	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 153	1 153	0,00	
	иные расходы	тыс. руб.	6 422	6 422	0,00	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	52 066	42 182	-9 884	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	8 866	8 866	0,00	пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	10483	3051	-7 431	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.	4 240	4 240	0,00	п. 75 Методических указаний
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 304	6 304	0,00	п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	714 351	649 847	-64 504	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>667 922</i>	<i>603 294</i>	<i>-64 628</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования</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
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	22 239	20 529	-1 710	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.	13 945	13 945	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.	62 617	62 617	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.	3 565	3 565	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.	91 319	91 319	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.	1 038 110	1 041 648	3 538	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.	165 608	76 854	-88 754	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

2. ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Вилючинского городского

округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы 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» на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	9 026,12
НВВ, тыс. руб.	1 346 066
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	149,130

3. 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:

- 9) Компонент на теплоноситель на 2023 год – 44,66 руб./м³ (без НДС);
- 10) Компонент на тепловую энергию на 2023 год – 9 026,12 руб./Гкал:

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 23.11.2022 № 07-2682 (вх от 23.11.2022 № 90/4343) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложением эксперта.

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

12. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 440 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы»

Зенькова У.В. – экспертом Службы предлагается внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 440 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы», в редакции Постановления от 17.11.2022 № 289, в целях исправления технической ошибки, следующие изменения:

1) в приложении 2:

- в строке 1.14 раздела 1 таблицы заменить слова «10 238,29» словами «10 252,15»;

- в строке 1.29 раздела 1 таблицы заменить слова «12 285,95» словами «12 302,58»;

2) в приложении 7:

- в строке 1.9 раздела 1 таблицы заменить слова «10 238,29» словами «10 252,15»;

- в строке 2.9 раздела 2 таблицы заменить слова «12 285,951» словами «12 302,58».

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 22.11.2022 № 02-02/8214 (вх. от 23.11.2022 № 90/4468) представлено согласие с проектом постановления и рассмотрением вопроса в отсутствие представителей организации. В указанном письме также отражена письменная позиция организации.

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 20.12.2018 № 440 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

13. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 293 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 год»

Зенькова У.В. – экспертом Службы предлагается внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 293 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 год», в целях исправления технической ошибки, следующие изменения:

1) в приложении 1:

- в строке 1 таблицы раздела 4 заменить слова «76 381,35» словами «76 409,57»;

- в строке 6 таблицы раздела 4 заменить слова «76 381,35» словами «76 409,57»;

- в строке 7.2. «компонент на тепловую энергию» таблицы раздела 4 заменить слова «12 285,95» словами «12 302,58»;

2) в приложении 2:

- в таблице 1 заменить слова «10 238,29» словами «10 252,15»;

- в таблице 2 заменить слова «12 285,95» словами «12 302,58»;

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 22.11.2022 № 02-02/8214 (вх. от 23.11.2022 № 90/4468) представлено согласие с проектом постановления и рассмотрением вопроса в отсутствие представителей организации. В указанном письме также отражена письменная позиция организации.

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 17.11.2022 № 293 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 год» в соответствии с предложением эксперта.

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

Заместитель Председателя Правления:



А.В. Колесова

Секретарь Правления:



К.Ю. Лебедева