

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

17.11.2022 № 135

20:00

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|--|
| Губинский
Владимир Александрович | - временно исполняющий обязанности
руководителя Региональной службы по тарифам и
ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| 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 непроизводственной 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 (письменное мнение); |
| Зенькова
Ульяна Владимировна | - начальник отдела по регулированию тарифов на
тепловую энергию Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края, член
Правления; |
| Елин
Даниил Тимофеевич | - заместитель начальника отдела правового
обеспечения и рекламы УФАС России по
Камчатскому краю (посредством ВКС); |

Приглашенные:

- Лавриненко Юлия Владимировна - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;
- Воркунова Татьяна Павловна - начальник управления экономики ПАО «Камчатскэнерго»

Повестка:

1. 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»

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

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 443 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

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

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 444 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы»

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

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 446 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

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

5. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского 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)

1. 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. - 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 ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2022 № 02-02/06/02/2801 (вх. от 28.04.2022 № 90/1619) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, 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:

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонен о от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (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	244,500	232,312	-12,188	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	1,436	1,436	0,00	В соответствии с предложением ТСО, сформированном на основании приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 323
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	243,064	230,876	-12,188	п. 8 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 (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	63,675	51,496	-12,179	В соответствии с приказом МинЖКХ от 16.11.2022 № 20-475
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	51,430	51,496	0,066	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	12,245	0,00	-12,245	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	179,389	179,380	-0,009	п. 9.1 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	142,859	142,859	0,00	п. 9.1 Методических указаний
2	Необходимая валовая выручка (далее - НВВ), в том числе:	тыс. Гкал	2 232 334	1 825 580	-406 754	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	882 394	752 745	-129 649	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего	тыс. руб.	291 941	187 546	-104 395	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	913 087	818 749	-- 94 338	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	823 759	730 923	- 92 836	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	5 733	2 118	-3 615	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	62 525	44 296	-18 229	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонен о от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2023 год</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году</i>	тыс. руб.	76 657	20 126	-56 531	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	12 444,10	10 177,34	-2 266,96	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, 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 всего по ТСО

№ 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.	1 747 666	1 684 719	-62 947	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	756 660	741 269	-15 390	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	212 661	182 659	-30 002	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	622 249	602 785	-19 464	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) 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 указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	555 305	538 988	-16 317	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	2 006	1402	-604	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	47 197	47 197	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	72 752	72 752	0,000	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.	-6 075	-6 075	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
	Судебное решение о признании недействительным предписания ФАС России от 09.01.2019 № СП/100/19	тыс. руб.	42 730	42 730	0,00	Решение Арбитражного суда Московского округа от 10.09.2020
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	1 671 009	1 664 593	-6 416	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях	тыс. руб.	76 657	20126	-56531	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	параметров расчета тарифов в 2021 году					

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Елизовского городского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Елизовского городского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 177,14
НВВ, тыс. руб.	1 825 580
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	179,380

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Замечания и возражения представлены в Службу письмом от 17.11.2022 № 02-02/8102 (вх. от 17.11.2022 № 90/4391), иных возражений в Службу не поступало.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Дополнительно учесть организации в фактической величине необходимой валовой выручки в 2021 году фактически сложившийся налог на прибыль в размере 13 456 тыс. руб.

2. 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» с учетом налога на прибыль.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 443 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2022 № 02-02/06/02/2802 (вх. от 28.04.2022 № 90/1620) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, 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 по

статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

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

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

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

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

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

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (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	17,000	15,294	-1,706	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	17,000	15,294	-1,706	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	4,641	2,742	-1,899	В соответствии с приказом МинЖКХ от 16.11.2022 № 20-475
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,791	2,742	0,049	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	1,850	0,00	-1,850	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	12,359	12,552	0,193	п. 9.1 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	10,844	11,038	0,194	п. 9.1 Методических указаний
2	Необходимая валовая выручка (далее - НВВ), в том числе:	тыс. Гкал	143 483	12318 7	-20 296	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	50 695	44 818	-5 877	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	15 267	11 989	-3 278	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	66 152	60533	-5619	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	61 106	54 309	-6797	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	259	138	-121	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 813	3 813	0	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.6.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году</i>	тыс. руб.	7 298	1 896	-5 402	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гк ал	11 609,58	9814,40	-1795,18	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, 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 всего по ТСО

№ 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.	118 405	113 005	- 5 400	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	46 521	45 137	- 1 384	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 033	11 343	-1 690	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	44 332	39 807	-4 525	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	тыс. руб.	40 358	35 833	-4 525	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	141	102	-39	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	2 941	2 941	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	7 042	7 042	0,00	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.	4 396	4 396	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Судебное решение о признании недействительным предписания ФАС России от 09.01.2019 № СП/100/19	тыс. руб.	2 238	2 238	0,00	Решение Арбитражного суда Московского округа от 10.09.2020
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	111 108	111 110	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.	7 298	1 896	-5 402	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	9814,40
НВВ, тыс. руб.	123187

Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	12,552
---	--------

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 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

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

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
среднегодовой тариф 2023 года – 15,78 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
- среднегодовой тариф 2023 года – 9814,40 руб./Гкал (без НДС);

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Замечания и возражения представлены в Службу письмом от 17.11.2022 № 02-02/8102 (вх. от 17.11.2022 № 90/4391), иных возражений в Службу не поступало.

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

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

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 444 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в

некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2022 № 02-02/06/02/2804 (вх. от 28.04.2022 № 90/1621) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района, 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 по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

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

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (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	7,200	6,581	-0,619	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	7,200	6,581	-0,619	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	2,760	1,994	-0,766	В соответствии с приказом МинЖКХ от 16.11.2022 № 20-475
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,915	1,915	0,00	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	0,845	0,00	-0,845	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,440	4,587	0,187	п. 9.1 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	3,750	3,874	0,124	п. 9.1 Методических указаний
2	Необходимая валовая выручка (далее - НВВ), в том числе:	тыс. Гкал	89 043	75 723	-13 320	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.	34 760	29 646	-5 114	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	7 354	5 729	-1 625	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего	тыс. руб.	31 033	28 052	-2 981	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	128	128	0	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 475	2 475	0	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.6.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2023г</i>	тыс. руб.	8 119	8 119	0,00	п. 13 Основ ценообразования
2.7.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году</i>	тыс. руб.	5 174	1 574	-3 600	в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гк ал	20 054,74	16 507,26	-3 547,48	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, 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 всего по ТСО

№ 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.	60 306	56 712	-3 594	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	27 974	27 142	-832	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 191	5 833	-358	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего	тыс. руб.	21 616	19 234	-2 382	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	69	47	-22	п. 55 Методических указаний, формула (26), Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	1 695	1 695	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	256	256	0,00	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.	-8 119	-8 119	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Судебное решение о признании недействительным предписания ФАС России от	тыс. руб.	10 624	10 624	0,00	Решение Арбитражного суда

№ 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
	09.01.2019 № СП/100/19					Московского округа от 10.09.2020
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	55 132	55 138	6	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.	5 174	1 574	-3 600	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 507,26
НВВ, тыс. руб.	75 723
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,587

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 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

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

2) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
среднегодовой тариф 2023 года – 5,74 руб./м³ (без НДС);

2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
среднегодовой тариф 2023 года – 16 507,26 руб./Гкал (без НДС);

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Замечания и возражения представлены в Службу письмом от 17.11.2022

№ 02-02/8102 (вх. от 17.11.2022 № 90/4391), иных возражений в Службу не поступало.

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

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

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 446 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2022 № 02-02/06/02/2805 (вх. от 28.04.2022 № 90/1622) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района, 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 по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- 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

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлен о ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонен о от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (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	17,900	15,766	-2,134	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	17,900	15,766	-2,134	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	6,150	4,012	-2,138	В соответствии с приказом МинЖКХ от 16.11.2022 № 20-475
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,894	4,012	0,018	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	2,256	0,00	-2,256	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	11,750	11,754	-1,300	п. 9.1 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	10,100	10,104	0,004	п. 9.1 Методических указаний
2	Необходимая валовая выручка (далее - НВВ), в том числе:	тыс. Гкал	176 276	137 914	-38 362	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	67 261	57 378	-9 883	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего	тыс. руб.	18 381	14 035	-4 346	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе	тыс. руб.	73 300	65 175	-8 125	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	66 114	57 459	-8 655	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)

№ 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
						Методических указаний
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8 048	148	-7 900	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 711	4 711	0	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.6.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	4 574	-3533	-8 107	в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	15 002,02	11 733,49	-3 268,53	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, 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 всего по ТСО

№ 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 2023 году	тыс. руб.	133 686	125 583	-8 103	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	56 428	54 748	-1 679	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14 146	13 006	-1 140	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	49 560	44 311	-5 249	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	43 847	38 589	-5 257	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	133	97	-36	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	3 543	3 543	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-4 731	-4 731	0,00	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.	1 293	1 293	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
	Судебное решение о признании недействительным предписания ФАС России от 09.01.2019 № СП/100/19	тыс. руб.	13 315	13 315	0,00	Решение Арбитражного суда Московского округа от 10.09.2020
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	133 686	129 116	5	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.	4 574	-3 533	-8 107	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	11 733,49
НВВ, тыс. руб.	137 914
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,754

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 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

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

Компонент на теплоноситель, руб./м³:

среднегодовой тариф 2023 года – 69,12 руб./м³ (без НДС);

Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:

среднегодовой тариф 2023 года – 11 733,49 руб./Гкал (без НДС);

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Замечания и возражения представлены в Службу письмом от 17.11.2022 № 02-02/8102 (вх. от 17.11.2022 № 90/4391), иных возражений в Службу не поступало.

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

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

5. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на

2023 год

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен(тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (Зарегистрировано в Минюсте России 04.07.2013 N 28979), от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2022 № 02-02/06/02/2809 (вх. от 28.04.2022 № 90/1624) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2023 год.

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 нижеприведенные тарифы в следующих значениях:

Компонент на теплоноситель, руб./м³:

среднегодовой тариф 2023 года – 15,78 руб./м³ (без НДС);

Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:

среднегодовой тариф 2023 года – 10 238,29 руб./Гкал (без НДС);

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Замечания и возражения представлены в Службу письмом от 17.11.2022 № 02-02/8102 (вх. от 17.11.2022 № 90/4391), иных возражений в Службу не поступало.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить тарифы 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 предложениями эксперта.

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

Председатель Правления:

В.А. Губинский

Секретарь Правления:

А.А. Хоич