

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

19.10.2022 № 83
14:00

Присутствовали:

Лопатникова
Марина Викторовна - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления (письменное мнение);

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;

Затюра
Ольга Борисовна - исполняющая обязанности начальника 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;

Корней
Кристина Александровна - специалист 1 разряда отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);

Приглашенные:

Кумина
Кристина Владимировна - начальник отделения тарифного регулирования ФГБУ «ЦЖКУ» министерства обороны Российской Федерации по ТОФ.

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы»

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

2. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы»

(Доклад Болелая Г.В, советник 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 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Малянтович Е.С. консультант 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 18.12.2020 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021-2025 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 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 обращений ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ТСО) от 28.04.2022 № 370/У/14/3/30-2149 (вх. от 29.04.2022 № 90/1672); от 28.04.2022 № 370/У/14/3/30-2149/4 (вх. от 29.04.2022 № 90/1676, ПТЭ); от 28.04.2022 № 370/У/14/3/30-2149/7 (вх. от 29.04.2022 № 90/1679, ГВС закр); от 28.04.2022 № 370/У/14/3/30-2149/6 (вх. от 29.04.2022 № 90/1678, ТН); от 28.04.2022 № 370/У/14/3/30-2149/5 (вх. от 29.04.2022 № 90/1677, ТЭ); от 28.04.2022 № 370/У/14/3/30-2149/3 (вх. от 29.04.2022 № 90/1675, ГВС откр) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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

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

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

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

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

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 2-12.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Петропавловска-Камчатского городского округа (от собственных источников теплоснабжения)

№ 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, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	3,689	3,696	0,007	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	1,166	1,167	1,166	п. 8 Методических указаний
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,414	0,410	-0,004	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	3,982	3,286	-0,696	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,901*	0,912	0,011	Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 11.05.2022 № 20-166

№ 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
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	2,374	2,374	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	2,374	2,374	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	23 940*	24 168	228	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13 154,42	13 407,38	252,97	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	2 888,48	2 861,44	-27,04	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 877,36	7 075,94	198,58	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	5 742	5 943	201	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	- 7960,08*	-220,05	-7 740,02	п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
2.6.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	8 980,00*	0,00	-8,980,00	Информация ТСО представлена в Службу некорректно, 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
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	10 085,54	10 181,55	96,01	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 3 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Петропавловска-Камчатского городского округа (передача тепловой энергии от источников теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго»)

№ 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	0,000	0,000	0,000	-
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	3,078	3,078	0,000	п. 8 Методических указаний
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	0,000	0,000	-
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,707	0,707	0,000	п. 118 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	2,371	2,371	0,000	п. 8 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	2 404*	2 417	13	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 177,60*	4 257,94	80,34	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	1 139,17*	1 153,10	13,93	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 656,41*	4 101,48	445,07	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	3 448*	3 894	445	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
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>8 731,09*</i>	<i>6 459,76</i>	<i>-2271,32</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-15 300*</i>	<i>0,00</i>	<i>15 300</i>	<i>Отсутствует расчет и пояснения к указанному значению, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 014,22	1 019,57	5,35	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 4 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Елизовского городского поселения

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,638	0,654	-0,016	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	0,151	0,151	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	0,487	0,503	-0,016	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,164	0,164	0,000	в соответствии с предложением ТСО
	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	0,323	0,339	0,016	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,323	0,339	0,016	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	6 760,21*	7 181,57	421,36	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 796,50*	5 907,97	111,47	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	1 581,16*	1 609,30	28,13	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 931,14*	2 068,13	137	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 626*	1 694	68	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
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>-238,59*</i>	<i>2 933,79</i>	<i>3 172,38</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-2 310*</i>	<i>0,00</i>	<i>2 310</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./ Гкал	20 929,00	21 206,16	277,16	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 5 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Вилочинского городского округа

№ 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, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	3,477	3,379	-0,098	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	0,718	0,718	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	2,759	2,661	-0,098	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоты в сети	тыс. Гкал	1,039	1,039	0,000	в соответствии с предложением ТСО
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	37,7%	39,1%	0,014	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,719	1,622	-0,098	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,088	0,088	0,00	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	23 615	22 565	-1050	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 336,04*	9 515,57	179,54	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	2 288,40*	2 326,33	37,93	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13 383,07*	13 653,59	271	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	12 619*	12 832	214	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-9 092,67*</i>	<i>977,97</i>	<i>10 070,64</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22)</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	<i>значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>					<i>Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>7 700*</i>	<i>0,00</i>	<i>-7 700</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	13 736,94	13 915,93	178,99	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 6 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Вулканного городского поселения

№ 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, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	11,795	15,270	3,475	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	1,253	1,253	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	10,542	14,017	3,475	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,642	4,509	1,867	Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 27.07.2022 № 20-280
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	25,1%	32,2%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	7,900	9,508	1,608	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	6,635	7,989	-0,098	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	58 497*	72 465	13 968	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 348,92*	11 567,17	218,25	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	4 502,95	3 255,42	-1 247,53	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	68 913,70*	84 367,97	15 454,27	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	64 530*	77 840	13 310	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-5 731,58*</i>	<i>13 833,28</i>	<i>8 101,70</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	<i>от значений, учтенных при установлении тарифов</i>					
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая фактические показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	тыс. руб.	-32 000*	0,00	-32 000	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	7404,62	7 621,74	217,12	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Ключевского сельского поселения

№ 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, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	22,134	20,832	-1,301	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	0,902	0,902	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве

№ 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 электрической и тепловой энергии»
						«электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	21,231	19,930	-1,301	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	4,707	2,721	-1,986	Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 27.07.2022 № 20-280
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	22,2%	13,7%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	16,524	17,209	0,685	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	15,191	15,821	0,630	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	189 918*	204 324	14 406	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23 023,48*	23 466,24	442,76	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	6 337,81	6 103,23	-234,57	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	195 093	194 219	-874	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	Расходы на топливо	тыс. руб.	189 022	187 300	-1 723	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
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>-77 236,29*</i>	<i>-104 404,96</i>	<i>-27 168,67</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний, с учетом не исключенной суммы корректировки НВВ за прошлые периоды</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>42 700*</i>	<i>0,00</i>	<i>-42 700</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	11493,15	11 873,01	379,85	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 8 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Корякского сельского поселения

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии,	тыс. Гкал	0,626	0,628	0,001	п. 8 Методических

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов указаний
	поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего					
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,136	0,136	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	0,491	0,492	0,001	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,144	0,144	0,000	в соответствии с предложением ТСО
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	29,3%	29,2%	-0,001	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,347	0,348	0,001	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,347	0,348	0,001	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	4 755*	4 899	144	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 210,56*	4 291,53	80,97	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	1 108,73*	1 129,56	20,83	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 003,12*	2 073,61	70,49	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 830	1 864	34	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
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>-967,16*</i>	<i>3 221,36</i>	<i>4 188,52</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>- 1 600*</i>	<i>0,00</i>	<i>-1 600</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	11493,15	11 873,01	379,85	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 9 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Новоавачинского сельского поселения

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,524	1,712	0,188	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	0,242	0,242	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	1,282	1,470	0,188	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,193	0,213	0,020	Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 11.05.2022 № 20-166
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	15,0%	14,5%	-0,006	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,089	1,257	0,168	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	1,089	1,257	0,168	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	9 140*	10 767	1 626	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 587,84*	7 733,76	145,92	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	1 949,49*	1 960,49	11,00	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 225,70*	5 160,70	935,00	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 663	4 405	742	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 277,14*</i>	<i>5 768,88</i>	<i>4 491,74</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>- 5 900*</i>	<i>0,00</i>	<i>-5 900</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	8 391,42	8 563,26	171,84	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 10 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Начикинского сельского поселения

№ 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, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,257	1,289	0,032	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,206	0,206	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	1,051	1,083	0,032	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,088	0,120	0,032	Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 11.05.2022 № 20-166
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	8,4%	11,1%	0,027	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,963	0,963	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,963	0,963	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	9 595*	9 643	48	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 844,46*	4 937,62	93,16	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	1 185,56*	1 195,01	9,45	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 116,76*	4 411,34	294,58	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 888*	4 129	241	п. 26 Методических указаний по формуле

№ 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) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-1 452,02*</i>	<i>2 256,29</i>	<i>2 808,31</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>900*</i>	<i>0,00</i>	<i>-900</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	8391,42	8 563,26	171,84	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 11 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Паратунского сельского поселения

№ 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, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,325	1,440	0,115	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	0,220	0,220	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	1,105	1,220	0,115	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,194	0,244	0,050	Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 11.05.2022 № 20-166
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	17,6%	20,0%		-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,911	0,976	0,065	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,911	0,976	0,065	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	7 667*	8 374	707	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 506,74*	4 593,40	86,67	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	1 215,24*	1 203,41	-11,84	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 513,79*	4 205,05	691,26	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 308*	3 942	634	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
2.5.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 331,66*</i>	<i>1 834,38</i>	<i>502,73</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>- 2 900*</i>	<i>0,00</i>	<i>-2900</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил</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>фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>					<i>регулируемая</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	8 415,79	8 582,88	167,09	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

Таблица 12 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы на территории Пионерского сельского поселения

№ 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, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,229	0,254	0,025	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	0,046	0,046	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	0,183	0,208	0,025	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,038	0,063	0,025	Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 11.05.2022 № 20-166
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	20,9%	30,5%		-

№ 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
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,145	0,145	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,145	0,145	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	2 902*	2 976	74	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 476,58*	1 504,97	28,40	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	387,92*	394,24	6,32	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	820,91*	1 047,97	227,06	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	656*	787	132	п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	<i>Расходы из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-
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>486,54*</i>	<i>359,14</i>	<i>-127,40</i>	<i>п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.6.	<i>Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>- 270*</i>	<i>0,00</i>	<i>-270</i>	<i>Информация ТСО представлена в Службу некорректно, п. 33 Правил регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	8 415,79	8 582,88	167,09	п. 7 Методических указаний

* информация по данным статьям представлена ТСО в Службу некорректно

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 14.

Показатель	2023 год
<i>Петропавловск-Камчатский городской округ (производство ТЭ)</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 181,55
1 полугодие	9 701,75
2 полугодие	11 122,87
НВВ, тыс. руб.	24 168
1 полугодие	15 254
2 полугодие	8 914
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,374
1 полугодие	1,572
2 полугодие	0,801
<i>Петропавловск-Камчатский городской округ (передача ТЭ)</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	1 019,57
1 полугодие	980,72
2 полугодие	1 127,83
НВВ, тыс. руб.	2 417
1 полугодие	1 711
2 полугодие	706
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,371
1 полугодие	1,744
2 полугодие	0,626
<i>Елизовское городское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	21 206,16
1 полугодие	20 122,08
2 полугодие	23 140,39
НВВ, тыс. руб.	7 182
1 полугодие	4 367
2 полугодие	2 815
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,339
1 полугодие	0,217
2 полугодие	0,122
<i>Вилючинский городской округ</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	13 915,93
1 полугодие	13 565,87
2 полугодие	15 465,09
НВВ, тыс. руб.	22 565
1 полугодие	17 943
2 полугодие	4 622
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,622
1 полугодие	1,323
2 полугодие	0,299

Показатель	2023 год
<i>Вулканное городское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	7 621,74
1 полугодие	7 191,48
2 полугодие	8 270,20
НВВ, тыс. руб.	72 465
1 полугодие	41 102
2 полугодие	31 363
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	9,508
1 полугодие	5,715
2 полугодие	3,792
<i>Ключевское сельское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	11 873,01
1 полугодие	11 137,41
2 полугодие	12 808,02
НВВ, тыс. руб.	204 324
1 полугодие	107 272
2 полугодие	97 052
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,209
1 полугодие	9,632
2 полугодие	7,577
<i>Корякское сельское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	14 070,87
1 полугодие	13 309,13
2 полугодие	15 305,50
НВВ, тыс. руб.	4 899
1 полугодие	2 866
2 полугодие	2 033
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,348
1 полугодие	0,215
2 полугодие	0,133
<i>Новоавачинское сельское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	8 563,26
1 полугодие	8 142,22
2 полугодие	9 363,56
НВВ, тыс. руб.	10 767
1 полугодие	6 708
2 полугодие	4 058
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,257
1 полугодие	0,824
2 полугодие	0,433
<i>Начикинское сельское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 017,87
1 полугодие	9 476,17
2 полугодие	10 897,60
НВВ, тыс. руб.	9 643
1 полугодие	5 645
2 полугодие	3 997
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,963

Показатель	2023 год
1 полугодие	0,596
2 полугодие	0,367
<i>Паратунское сельское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	8 582,88
1 полугодие	8 113,45
2 полугодие	9 330,47
НВВ, тыс. руб.	8 374
1 полугодие	4 863
2 полугодие	3 512
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,976
1 полугодие	0,599
2 полугодие	0,376
<i>Пионерское сельское поселение</i>	
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	20 592,63
1 полугодие	19 405,85
2 полугодие	22 316,72
НВВ, тыс. руб.	2 976
1 полугодие	1 661
2 полугодие	1 315
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,145
1 полугодие	0,086
2 полугодие	0,059

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Замечания и возражения представлены в Службу письмом от 19.10.2022 № 370/У/14/3/30-4595 (вх. от 19.10.2022 № 90/3875), 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 18.12.2020 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Горсети»

потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019-2023 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 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 «Горсети» от 18.04.2022 № 204 (вх. от 19.04.2022 № 90/1435) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Камчатского края на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год).

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

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

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

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

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

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 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.	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	54,265	54,073	-0,192	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	1,834	0,000	-1,834	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	52,430	54,073	1,643	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	14,435	14,470	0,035	В соответствии с предложением ТСО, без учета сверхнормативных потерь
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	14,435	14,470	0,035	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	0,000	0,00	0,000	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	37,995	39,603	1,608	В соответствии с предложением ТСО
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	27,221	28,949	1,728	п. 9.1 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 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
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	403 719,51	419 344,40	15 624,92	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	179 861,19	182401,62	2540,43	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	46 102,37	48771,40	2669,02	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	0,00	0,000	-
2.2.2	Арендная плата (в т.ч. концессионная)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	28,52	30,10	1,58	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.	28,52	30,10	1,58	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования
2.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,00	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 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
2.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	на уровне предложения ТСО, как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации
2.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	44 732,32	45 755,03	1022,71	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1341,53	1 341,53	0,00	п. 33 Правил регулирования
2.2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	1 644,73	1 644,73	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	170 495,15	184 119,59	13624,44	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	143 106,59	156 461,77	13354,18	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию		21 788,62	21 720,58	-68,04	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6 578,93	6 578,93	0,00	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.5.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	-5527,11	0,00	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 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
2.6.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	681,86	3000	2318,14	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Размер корректировки 7697,31 тыс. руб. На основании п. 12 Методических указаний корректировка в размере -4697,31 тыс. руб. будет учтена в последующих периодах регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	10 625,56	10 588,64	-36,92	п. 7 Методических указаний

* Расчеты ТСО на 2023 год представлены в полном объеме.

Расчет фактической величины НВВ, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных 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.	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.	360132,31	361 620,64	1488,34	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	165 015,75	169 953	4937,73	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	44 061,11	43 431	-630,18	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ 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
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,47	62,47	0	отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
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.	26,92	26,92	0	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.6	иные расходы	тыс. руб.	35,55	35,55	0	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	41 418,81	40 899,55	-519,25	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.8	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил

№ 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 регулирования
1.2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 152,10	2 152,10	0	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.10	Налог на прибыль	тыс. руб.	427,73	316,80	-110,93	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	159762,84	156943,63	-2819,21	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.3.1	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	141167,99	141242,38	74,39	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	0	0	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,000	0,000	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.	0,000	0	0	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией	тыс. руб.	-8707,39	-8707,39	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ 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
	обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации ИП					
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	353 923,33	353 923,33	0	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.	6 208,97	7 697,31	1488,34	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

* Расчеты ТСО на 2023 год представлены в полном объеме.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории городского округа «поселок Палана» Тигильского муниципального района 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 ТСО на территории городского округа «поселок Палана» Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 588,64
1 полугодие	9 971,07
2 полугодие	11 506,79
НВВ, тыс. руб.	419 344,40
1 полугодие	236 087,5
2 полугодие	183 256,9

Показатель	2023 год
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	39,603
1 полугодие	23,677
2 полугодие	15,926

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Возражения и замечания отсутствуют. Письмом от 19.10.2022 № 365 (вх. от 19.10.2022 № 90/3876) просит рассмотреть вопрос без участия своих представителей.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2023 годы»

Малянтович Е.С. - в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба), по инициативе органа регулирования приказом Службы от 05.05.2022 № 90.01-03/45 открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2023 год с применением метода индексации установленных тарифов.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО в неполном 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 2021 году – 106,7 %; 2022 году – 113,9 %; в 2023 году – 106,0 %; в 2024 году – 104,7 %; в 2025 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2021 году – 124,5 %; в 2022 году – 112,1 %, в 2023 году – 102,0 %; в 2024 году – 103,7 %, в 2025 году – 103,3;

- индекс цен на транспортные услуги в 2021 году – 115,9 %; в 2022 году – 114,3 %; в 2023 году – 106,3 %; в 2024 году – 105,4 %, в 2025 году – 105,1;

- 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
2021	146,5	152,3	143,3	105,3	105,3	103,2
2022	115,4	159,5	106,4	104,5	104,5	103,6
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0
2024	100,3	104,6	101,8	105,6	105,6	104,1
2025	99,8	103,8	101,4	105,2	105,2	104,0

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 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	Единица измерения	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, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	2,182	2,182	-
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	2,182	2,182	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 8 Методических указаний. Отсутствует приказ МинЖКХ.
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,000	2,182	2,182	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	0,00	3 310,00	3 310,00	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	3 310,00	3 310,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	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
						Службу некорректно.
2.1.1.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,00	1 755,00	1 755,00	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.1.2.	оплата труда	тыс. руб.	0,00	1 160,30	1 160,30	В соответствии с п. 42 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.3.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	243,67	243,67	Расходы по данной статье сформированы согласно гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	94,83	94,83	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.4.1.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0,00	94,83	94,83	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	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
2.1.5.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	0,00	56,66	56,66	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	0,00	1 517,21	1 517,21	п. 7 Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2023 год эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2023 год следующие показатели:

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	1 517,21
1 полугодие	1 517,21
2 полугодие	1 517,21
НВВ всего, тыс. руб.	3 310,00
1 полугодие	1 667,00
2 полугодие	1 643,00
Полезный отпуск тепловой энергии всего, тыс. Гкал	2,182
1 полугодие	1,099
2 полугодие	1,083

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 17.10.2022 № 74 (вх. от 17.10.2022 № 90/3839) замечания и возражения отсутствуют, выражено отсутствие возможности присутствия уполномоченных представителей ТСО на заседании Правления.

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 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Заместитель Председателя Правления:



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления:



К.Ю. Лебедева