

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

11.11.2022 № 119

16:00

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 непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления;
- Хоич Анастасия Анатольевна - начальник отдела организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- Затюра Ольга Борисовна - 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;
- Елин Даниил Тимофеевич - заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по

Камчатскому краю (посредством ВКС);

**Приглашенные:**

- Кулешов  
Леонид Николаевич - генеральный директор ООО «КВТ»;
- Якушкина  
Татьяна Яковлевна - бухгалтер ООО «КВТ»;
- Москалева Татьяна  
Федосиевна - экономист ООО «КВТ»;
- Коняев  
Александр Александрович - генеральный директор ООО «Коряктеплоснаб»;
- Коняева  
Наталья Александровна - экономист ООО «Коряктеплоснаб».

**Повестка:**

1. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Малянтович Е.С. – консультант отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе 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 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

(Доклад Малянтович Е.С. – консультант отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2023 год

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

4. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого

муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы

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

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

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

### **1. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, 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), на основании обращения ООО «КВТ» (далее – ТСО) от 27.04.2022 № 21 (вх. от 27.04.2022 № 90/1579) 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
<b>2021</b>	146,5	152,3	143,3	105,3	105,3	103,2
<b>2022</b>	115,4	159,5	106,4	104,5	104,5	103,6
<b>2023</b>	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0
<b>2024</b>	100,3	104,6	101,8	105,6	105,6	104,1
<b>2025</b>	99,8	103,8	101,4	105,2	105,2	104,00

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 (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методическим и указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	63,822	63,822	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	63,822	63,822	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,00	п. 8 Методических указаний. Отсутствует приказ МинЖКХ.
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	63,822	63,822	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал		0,000	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) с учетом расходов на теплоноситель	тыс. руб.	125 657	104 562	-21 096	П. 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	57 879,00	58 403,00	524,00	В соответствии с п. 51 Основ ценообразования, п.37, формуле (10)

						Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	30 216,00	13 650	-16 565	В соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 33, п. 39 Методических указаний
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	26 517	30 098,000	3 581	В соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	350	0	-350	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	11 836,00	12 832,00	996,000	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.3	Расходы на приобретение теплоносителя	тыс. руб.	14 182,000	17 094,000	2 912,00	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Прибыль	тыс. руб.	126	0	-126	п. 33 Правил регулирования
2.4.	Расчетно-предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 500,00	4 908	408	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый	тыс. руб.	6 613,00	-2 497	-9 110	<b>в соответствии с п. 52 Методических указаний по</b>

	в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году					<i>формуле (22) Методических указаний</i> Размер корректировки -10827 тыс. руб., остаток корректировки за предыдущие периоды 3336 тыс. руб, остаток к снятию -4994 тыс. руб. (п. 12 Методических указаний).
4	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	1 746,64	1 370,48	-376,16	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2023 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	Единица измерения	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.	0	83 728	-83 728	п. 55 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0	55 726,00	-55 726	п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	13 007	-13 007	С учётом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как

						экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	8 505,00	-8 505	п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	8 381,00	-8 381	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	124,00	-124	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2021 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год)	тыс. руб.	0,00	4 698,00	-4698	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний



1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний	тыс. руб.	0,00	1 792,00	-1792	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.		94 555,00	-94555	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	0,00	-10827	-10827	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.

### ВЫВОДЫ

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

Показатель	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	1370,48
1 полугодие	1370,48
2 полугодие	1370,48
НВВ, тыс. руб.	87467
1 полугодие	55305
2 полугодие	32162
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	63,822
1 полугодие	40,355
2 полугодие	23,468

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено в Службу письмами от 09.11.2022 № 51 (вх. от 09.11.2022 № 90/4196) и от 11.11.2022 № 52 (вх. от 11.11.2022 № 90/4245).

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

**После обсуждения****РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

2. Рекомендовать ООО «КВТ» обратиться в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края за утверждением нормативов потерь тепловой энергии.

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

**2. СЛУШАЛИ:**

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

**Малянтович Е.С.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по инициативе органа регулирования в соответствии с пп. «а» п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), открыто дело, сформированы расчеты и проведена проверка обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» (далее – ТСО) на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены не в полном объеме от 18.04.2022 № 25 (вх. от 29.04.2022 № 90/1738).

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

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

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

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

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

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

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
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	101,8	104,6	101,8	105,6	105,6	104,1

## ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО.

**Расчет отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии,** произведен в соответствии с п. 8 Методических указаний в том числе с учетом расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, на 2023 год экспертами Службы принят в расчет тарифов в размере 1,466 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,934 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,532 тыс. Гкал.

**Расчет отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)** произведен в соответствии с п. 8 Методических указаний, а именно для целей расчета тарифов в сфере теплоснабжения при определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой

с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.

Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) на 2023 год экспертами Службы принят в расчет тарифов в размере 1,561 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,995 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,566 тыс. Гкал.

**Потери тепловой энергии в сети** экспертами Службы приняты в расчет тарифов на 2023 г в размере 0,096 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,061 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,035 тыс. Гкал.

**Расчет отпуска тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** на 2023 приведен в таблице 4 (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению) и принят экспертами Службы в расчет тарифов в размере 0,656 тыс. Гкал, из них населению 0,268 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года 0,418 тыс. Гкал, из них население – 0,170 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,238 тыс. Гкал, из них население – 0,098 тыс. Гкал.

## **РАСЧЕТ ПЛАНОВОЙ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ**

**1) Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** (приложение 5.2 к экспертному заключению) определяются в соответствии с п.п. 58 - 60 Основ ценообразования, устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению). При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле (10), приведенной в Методических указаниях.

Таким образом, операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования на 2023 год составят 7 640 тыс. руб.

### **2) Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования**

(приложение 5.3 к экспертному заключению) определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов на 2023 год в размере 1 386 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов ТСО на 2023 год представлен в составе таблицы 2.

**3) Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования** (приложение 5.4 к экспертному заключению) определяются в соответствии с п.

61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, в том числе по видам ресурсов.

### **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

#### **4) Расходы из прибыли включают в себя:**

- **Нормативная прибыль на долгосрочный период регулирования**, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктами 48, 52, 74 Основ ценообразования, по формуле 12 Методических указаний.

По расчетам ТСО планируемые расходы по данной статье в 2023 году составят 0 руб.

**Величина нормативной прибыли** на долгосрочный период регулирования сформирована в соответствии с п. 74 Основ ценообразования принята в расчет на 2023 год в размере – 0. руб. и включает в себя:

- экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- **Расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации устанавливается в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования.

По расчетам ТСО планируемые расходы по данной статье в 2023 году составят 0 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами Службы принята в расчет тарифов на 2023 год в размере – 0 руб.

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * 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	0,000	0,704	0,704	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,000	0,656	0,656	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,000	0,048	0,048	В соответствии с предложением ТСО, без учета сверхнормативных потерь
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,000	0,048	0,048	
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	0,000	1,466	1,466	В соответствии с предложением ТСО
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	0,000	0,268	0,268	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	0,000	- 1 913	- 1 913	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	50 103	50 103	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 021	7 281	- 6 179	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	3 103	1 386	- 1 717	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.1.3	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-

2.1.4	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
2.1.5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 33 Правил регулирования
2.1.6	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования
2.1.7	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования
2.1.8	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
2.1.9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	1 158	1 158	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.1.10	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	178	178	п. 33 Правил регулирования
2.1.11	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.12.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	18 698	18 698	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.13	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	18 120	18 120	
2.1.14.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

2.1.15.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.2.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	0,000	0,000	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>
2.3.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	0,000	0,000	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	0,000	17 577,68	17 577,68	<b>п. 7 Методических указаний</b>

\* Информация представлена не корректно

### ФАКТИЧЕСКАЯ ВЕЛИЧИНА НВВ В 2021 ГОДУ

( $HBB_{i-2}^{\phi}$ ), определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с п. 55 Методических указаний, расчет которой произведен с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования.

Фактическая величина НВВ в 2021 году определена экспертами Службы в размере 20 029 тыс. руб., выручка от реализации товаров (услуг) в 2021 году составила 18 116 тыс. руб., размер корректировки НВВ по результатам 2021 года рассчитан в размере – 1 913 тыс. руб.

### СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с п. 29 Правил регулирования экспертами Службы проведен сравнительный анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии, расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Сравнительный анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии, расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Показатель	Факт 2021 года	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии, расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования



					Отклонение, (2023 - 2022)	% отклонения (2023/2022)
1	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1, 3692	1,470	1,470	0,000	0%
2	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	23 147	22 537,72	25 763,61	3 225,89	114,31%
3	Среднегодовой тариф, руб./Гкал	16 659,60	15 376,76	17 577,68	2 200,92	114,31%

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 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 Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>17 577,68</b>
1 полугодие	15 767,18
2 полугодие	20 757,70
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>25 763,61</b>
1 полугодие	14 725,94
2 полугодие	11 037,67
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>1,47</b>
1 полугодие	0,93
2 полугодие	0,53

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

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

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

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

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

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

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

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м<sup>3</sup>:
  - среднегодовой тариф 2023 года – 73,51 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
  - на 1 полугодие 2023 года 73,16 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
  - на 2 полугодие 2023 года – 73,86 руб./м<sup>3</sup> (без НДС).
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
  - среднегодовой тариф 2023 года – 17 577,68 руб./Гкал (без НДС);
  - на 1 полугодие 2023 года – 15 767,18 руб./Гкал (без НДС);
  - на 2 полугодие 2023 года – 20 757,70 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 11.11.2022 № 67 (вх. от 11.11.2022 № 90/4255) ТСО выражает согласие с проектом постановления.

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

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

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

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

### **3. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2023 год

**Болезная Г.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по инициативе органа регулирования в соответствии с пп. «а» п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), открыто дело, сформированы расчеты и проведена проверка обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» (далее – ТСО) на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2023 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены не в полном объеме от 26.04.2022 № б/н (вх. от 27.04.2022 № 90/1574), дополнительные сведения от 30.05.2022 № б/н (вх. от 31.05.2022 № 90/2058), от 03.11.2022 № 12 (вх. от 03.11.2022 № 90/4103).

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 формировании 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:

Таблица 1

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2023	89,9	88,7%	98,6%	109,0	109,0	109,0

## ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год в экономически обоснованном размере, которые представлены ниже.

Таблица 2 – Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонение 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
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	23,469	23,611	0,142	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	0,113	0,000	-0,113	ТСО не представлено обоснование в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (не представлен расчет)
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	23,356	23,611	0,255	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	6,195	6,268	0,073	п. 8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	26,5	26,5	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	17,161	17,343	1,133	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	14,446	14,789	0,343	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Расчет необходимой валовой выручки</b>	тыс. Гкал	<b>219 145</b>	<b>120 709</b>	<b>-98 436</b>	П. 52 Методических указаний,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонение 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
	<b>(далее - НВВ) на 2023 год</b>					формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3	<b>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</b>	<i>тыс. руб.</i>	<b>219 145</b>	<b>156 264</b>	-62 880	<b>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования</b>
3.1.	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<i>тыс. руб.</i>	<b>212 978</b>	<b>156 264</b>	-56 713	<b>В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования</b>
3.1.1.	расходы на сырье и материалы:	тыс. руб.	7 903	5 698	-2 205	В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	99 188	77 501	-21 687	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2), Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, с учетом утвержденных нормативов УРУТ, представленных заключенных договоров поставки топлива, а также на основании данных проведенного анализа цен на топливо на

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонение 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
						территории Камчатского края
3.1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (Электроэнергия)	тыс. руб.	4 027	5 980	1 953	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, с учетом плановых объемов и цен.
3.1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 031	0,00	-2 031	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 042	1 174	132	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, с учетом плановых объемов и цен
3.1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	68	21	-47	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.7.	оплата труда	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-
3.1.8.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	57	0	-57	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонение 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
3.1.9.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	70 900	60 622	-10 278	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.10.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	7 929	5 267	-2 662	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.11.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	32	0,00	-32	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.12.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	14 000	0	-14 000	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.13.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в т.ч.:	тыс. руб.	5 400,00	0,00	-5 400,000	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет РСТ на 2023 год	Отклонение 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
3.2.	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	тыс. руб.	5 600	0,00	-5 600	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.2.1.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5 000	0,00	-5 000	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.2.2.	другие обоснованные расходы	тыс. руб.	600	0,00	-600	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	567	0,00	-567	В соответствии с п.48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
4..	<b>Необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ 2023 года</b>	тыс. руб.	0,00	-34 381	-34 381	В соответствии с п. 50 Основ ценообразования, п. 12 Методических указаний.
5	<b>Тариф на тепловую энергию</b>	руб./Гкал	<b>12 769,92</b>	<b>6 960,10</b>	<b>-5 809,82</b>	п. 7 Методических указаний

Таблица 3 – Расчет фактической НВВ по итогам 2021 года



№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2021 год (факт 2021 года)	Расчет РСТ 2021 год (факт 2021 года)	Отклонение 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
<b>1.</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>143 912</b>	<b>120 980</b>	<b>-22 932</b>	<b>В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования</b>
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	6 309	4 720	-1 589	соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	52 393	57 342	4 949	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива (УРУТ) приняты на уровне утвержденных приказами Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края, п. 56 Методических указаний (формула 29), расход пересчитан на утвержденный УРУТ.
1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (Электроэнергия)	тыс. руб.	3 440	4 053	613	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний.

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2021 год (факт 2021 года)	Расчет РСТ 2021 год (факт 2021 года)	Отклонение от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	121	0,00	-121	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	121	121	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	68	51	-17	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.7.	оплата труда	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-
1.8.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	53	0,00	-53	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования.
1.9.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	65 552	50 212	-15 340	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.10.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	5 176	4 480	-696	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2021 год (факт 2021 года)	Расчет РСТ 2021 год (факт 2021 года)	Отклонение от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.11.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	-	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования
1.12.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	10 800	0,00	-10 800	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	тыс. руб.	1 529	45	-1 484	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	тыс. руб	567	0,00	-567	В соответствии с п.48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
4.	<b>Всего НВВ</b>	тыс. руб.	146 008	121 025	-24 983	

Таким образом, величина фактического значения НВВ за 2021 год по расчетам эксперта Службы составляет 121 025 тыс. руб., по расчетам специалистов Общества 146 008 тыс. руб. Отклонение составляет -24 983 тыс. руб.

Величина, учитывающая необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ на 2023 год, определяемые в соответствии с п. 12 Методических указаний, составит -34 381 тыс. руб. (отклонение фактических значений от плановых).

Учитывая вышеизложенное, по расчетам эксперта Службы НВВ на 2023 год, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных

расходов, рассчитывается по формуле 1 Методических указаний и составит 120 709 тыс. руб.

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

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и теплоноситель формируются с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2023 год с календарной разбивкой.

### **ВЫВОДЫ**

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2023 год эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для установления тарифов

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	6 960,10
1 полугодие	6 960,10
2 полугодие	6 960,10
НВВ без учета расходов на теплоноситель, тыс. руб.	120 709
1 полугодие	76 455
2 полугодие	44 255
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,343
1 полугодие	10,985
2 полугодие	6,358

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Замечания и возражения представлены в Службу письмом от 11.11.2022 № б/н (вх. от 11.11.2022 № 90/4251).

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

**После обсуждения****РЕШИЛИ:**

1. Учесть по статьям затрат «Оплата труда» в размере 204 тыс. руб. и «Отчисления на социальные нужды» в размере 0,408 тыс. руб. фактические расходы организации за 2021 год по представленной декларации по начисленным и уплаченным страховым взносам.

2. Установить тарифы в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2023 год с учетом корректировок по пункту 1 настоящего решения.

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

**4. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы

**Болелая Г.В.** – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Тепло Земли» от 01.09.2022 № ТЗ-05/2528 открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для установления тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы.

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все

обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

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

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

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2025 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

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

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

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

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

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

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
1	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с	тыс. Гкал	6,266	6,266	0	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
	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	0,000	0,00	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	6,266	6,266	0	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	-	-	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	6,266	6,266	0	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	5,100	5,100	0	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель</b>	тыс. руб.	<b>77 860*</b>	<b>51 122*</b>	<b>-26 739</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	25 276	14 564	-10217	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	5884	1631	-4253	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
						метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	40	9	-31	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,2	0,2	0	
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	52	14	-38	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5723	3202	-5221	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0,00	в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	69	36	-33	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33



№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
						Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с требованиями п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	15	1	-14	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	45312	34796	-10516	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	20 753	18960	-1792	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	23085	15836	-7249	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1475	0,002	-1475	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	1475	1475	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2863	1605	-1258	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2786	1602	-1184	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	77	4	-73	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0	0	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.6	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0	0	0	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	12 426,75	8 159,17	-4 267,17	п. 7 Методических указаний

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

Таблица 3 - Результаты проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы

Показатель	2023 год
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>8 159,17</b>
1 полугодие	8 053,78
2 полугодие	8 309,65
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>51122</b>
1 полугодие	29677
2 полугодие	21444
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>6,266</b>
1 полугодие	3,685
2 полугодие	2,581

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ТСО принимали участие в заседании Правления,

письменное мнение в Службу не представлено.

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

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы» перенести на очередное заседание Правления Службы.

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

#### **5. СЛУШАЛИ:**

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

**Болелая Г.В.** - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Тепло Земли» от 18.04.2022 № ТЗ-05/1323 открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для установления тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края на 2020-2024 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 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

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

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

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблицах 2-5.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов (Быстринский промысловый участок)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (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	Расчет эксперта 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
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	39,997	40,055	0,058	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	0,00	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	39,997	40,055	0,058	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	-	-	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	39,997	40,055	0,058	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	29,334	29,162	-0,173	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b> <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. руб.	<b>78760*</b>	<b>72932*</b>	<b>-5828</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	43285	43676	391	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	16045	15085	-4253	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	156	175	19	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	345	178	-167	
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2868	2751	-117	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	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.	126	126	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	89	59	-30	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на землю	тыс. руб.	62	62	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Транспортный налог	тыс. руб.	56	51	-5	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
	Налог на добычу полезных ископаемых	тыс. руб.	2358	2358	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10516	10117	-398	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	326	0	-326	в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1833	1863	30	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с требованиями п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1999	714	-1285	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6161	7333	1171	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6161	7333	1171	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13269	6839	-6431	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3275	3369	-6	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9995	3570	-6425	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0	0	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.6	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0	0	0	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 969,15	1 820,82	-148,33	п. 7 Методических указаний

Таблица 3 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов (Паратунский промышленный участок)



№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	36,447	36,738	0,291	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	0,00	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	36,447	36,738	0,291	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	-	-	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	36,447	36,738	0,291	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	21,591	21,591	0	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель</b>	тыс. руб.	<b>160045*</b>	<b>167512*</b>	<b>7467</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	82919	88466	5547	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
						Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	36826	34366	-2460	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	3790	3790	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	380	6	-374	
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3405	3257	-148	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	185	125	-60	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на землю	тыс. руб.	135	135	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Транспортный налог	тыс. руб.	115	106	-9	п. 31 Основ ценообразования,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
						п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на добычу полезных ископаемых	тыс. руб.	2356	2356	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на имущество	тыс. руб.	613	533	-80	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21871	20414	-1457	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8548	6899	-1649	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с требованиями п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2527	2527	0	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	20658	24961	4303	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	20658	24961	4303	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
						Методических указаний
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	19642	19719	77	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7020	7083	63	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	12622	12636	14	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0	0	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.6	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4391,13	4373,12	-18,01	п. 7 Методических указаний
4.	Тариф на тепловую энергию с коллекторов	руб./Гкал	970,71	974,93	4,22	п. 7 Методических указаний

Таблица 4 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов (Паратунский промышленный участок, скважины РЭ-10 и К-69)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	25,910	25,910	0	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	0,00	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	25,910	25,910	0	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	-	-	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	25,910	25,910	0	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0	0	0	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>27390*</b>	<b>28000*</b>	<b>610</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
	<i>*без учета расходов на теплоноситель</i>					
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5570	5622	53	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	14741	14590	-151	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	5	5	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,1	0,1	0	
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3322	3255	-67	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	4	3	-1	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на землю	тыс. руб.	3	2	-1	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
						Правил регулирования
	Транспортный налог	тыс. руб.	2	2	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на добычу полезных ископаемых	тыс. руб.	1506	1440	-66	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на имущество	тыс. руб.	1807	1807	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1618	1511	-107	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9795	9795	0	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с требованиями п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	5	5	0	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	5753	6431	678	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5753	6431	678	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1327	1356	29	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1303	1332	29	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	23	24	1	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0	0	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.6	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1057,11	1080,65	23,54	п. 7 Методических указаний



Таблица 5 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов (Паужетский промышленный участок)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	12,238	12,238	0	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	0,00	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	12,238	12,238	0	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	-	-	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	12,238	12,238	0	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	11,068	11,068	0	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>2287*</b>	<b>2281*</b>	<b>-6</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
	<i>*без учета расходов на теплоноситель</i>					
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1131	1141	10	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	872	856	-16	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	5	5	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	144	144	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	3	3	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на землю	тыс. руб.	2	2	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
						Правил регулирования
	Транспортный налог	тыс. руб.	2	2	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на добычу полезных ископаемых	тыс. руб.	126	126	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Налог на имущество	тыс. руб.	12	12	0	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	279	263	-16	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	443	443	0	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с требованиями п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	1	0	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта 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
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	104	104	0	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	100	100	0	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4	4	0	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	180	180	0	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.6	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	186,92	186,40	-0,52	п. 7 Методических указаний

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Камчатского края на 2020-2024 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 6.

Таблица 6 - Результаты проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Камчатского края на 2020-2024 годы

<b>Потребителям Быстринского муниципального района</b>	<b>2023 год</b>
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>1820,82</b>
1 полугодие	1777,80
2 полугодие	1874,06
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>72932</b>
1 полугодие	39381
2 полугодие	33551
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>40,055</b>
1 полугодие	22,152
2 полугодие	17,903
<b>Потребителям Паратунского сельского поселения</b>	<b>2023 год</b>
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>4373,12</b>
1 полугодие	3766,97
2 полугодие	5129,96
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>160660</b>
1 полугодие	76845
2 полугодие	83815
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>36,738</b>
1 полугодие	20,400
2 полугодие	16,338
<b>Потребителям Паратунского сельского поселения с коллекторов</b>	<b>2023 год</b>
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>974,93</b>
1 полугодие	974,93
2 полугодие	974,93
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>6852</b>
1 полугодие	3886
2 полугодие	2966
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>7,028</b>
1 полугодие	3,985
2 полугодие	3,042
<b>Потребителям Паратунского сельского поселения от скважин РЭ-10 и К-69</b>	<b>2023 год</b>
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>1080,65</b>
1 полугодие	1038,48
2 полугодие	1130,24
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>28000</b>
1 полугодие	14541

	2 полугодие	13456
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>		<b>25,910</b>
	1 полугодие	14,002
	2 полугодие	11,908
<b>Потребителям Озерновского сельского поселения</b>		<b>2023 год</b>
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>		<b>186,40</b>
	1 полугодие	186,40
	2 полугодие	186,40
<b>НВВ, тыс. руб.</b>		<b>2281</b>
	1 полугодие	1375
	2 полугодие	906
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>		<b>12,238</b>
	1 полугодие	7,376
	2 полугодие	4,862

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ТСО принимали участие в заседании Правления, письменное мнение в Службу не представлено.

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

#### После обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

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

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

Председатель Правления



В.А. Губинский

Секретарь Правления:



А.А. Хоич