

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

15.11.2023 № 121

13:00

Присутствовали:

Лопатникова  
Марина Викторовна

– руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;

Болелая  
Галина Валерьевна

- начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Затюра  
Ольга Борисовна

- начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Хоич  
Анастасия Анатольевна

– начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Яковлева  
Валентина Александровна

- заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (посредством видеоконференцсвязи);

Елин  
Даниил Тимофеевич

– заместитель начальника отдела антимонопольного контроля и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи).

Приглашенные:

Монахова  
Оксана Викторовна

- начальник отдела земельных и имущественных отношений администрации сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района;

Габова  
Раиса Валентиновна

- главный экономист МУП «Горсети»;

Гаврилов  
Алексей Юрьевич

- директор МУП «Горсети»;

Арцуева  
Зугаша Салаудиновна

- председатель Комитета по управлению  
муниципальным имуществом администрации  
городского округа «поселок Палана».

### **Повестка:**

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 262 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района Камчатского края на 2023- 2027 годы»

(Доклад Караваевой А.А. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2024-2028 годы

(Доклад Яковлевой Д.М. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

(Доклад Яковлевой Д.М. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2024-2028 годы

(Доклад Яковлевой Д.М. – консультанта 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 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 Яковлевой Д.М. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

## 1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 262 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района Камчатского края на 2023- 2027 годы»

**Караваева А.А.** – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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 29.11.2022 № 155 «О краевом бюджете на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» на основании заявления ООО «Морошка» от 28.04.2023 № 117 проведена экспертиза для установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» (далее – ТСО) потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района Камчатского края на 2023 – 2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) с применением метода индексации.

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 формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2024 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2024 году составил 107,2 %.

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2024 году – 108,6 %.

- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,1 %.

- 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,<br>Д/Т | ТЭ    | ЭЭ    | ВС и ВО |
|------|-------|-------|---------------|-------|-------|---------|
| 2022 | 117,9 | 143,7 | 105,2         | 105,1 | 105,1 | 104,6   |
| 2023 | 100,4 | 80,1  | 99,9          | 112,0 | 112,0 | 108,3   |
| 2024 | 115,9 | 105,7 | 107,7         | 106,0 | 106,0 | 104,4   |
| 2025 | 99,9  | 102,9 | 103,3         | 104,9 | 104,9 | 106,0   |

Проанализировав и обобщив материалы по расчету тарифов, эксперт Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

| № п/п | Основные плановые<br>(расчетные) показатели   | Ед.<br>изм.  | Предложен<br>ТСО на 2024<br>год | Принято<br>Службой<br>на 2024 год | Отклонено<br>от<br>предложен<br>ия ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>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<br>ценообразования,<br>Методическими<br>указаниями   |
| 1.1.  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего                        | тыс.<br>Гкал | 13,921                          | 14,612                            | 0,691   | п. 8 Методических указаний   |
| 1.2.  | Покупная теплоэнергия   | тыс.<br>Гкал | 0,000                           | 0,000                             | 0,000   | -  |
| 1.3.  | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды  | тыс.<br>Гкал | 0,000                           | 0,000                             | 0,000   | -  |
| 1.4.  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)                                     | тыс.<br>Гкал | 13,921                          | 14,612                            | 0,691   | п. 8 Методических указаний   |
| 1.5.  | Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):   | тыс.<br>Гкал | 2,101                           | 2,101                             | 0,000   | В соответствии с приказом МинЖКХ   |
| 1.5.1 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные)  | тыс.<br>Гкал | 2,101                           | 2,101                             | 0,000   |  |
| 1.6.  | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:                              | тыс.<br>Гкал | 11,820                          | 12,511                            | 0,691   | В соответствии с пунктом 8 методических указаний   |
| 1.7   | Полезный отпуск тепловой энергии населению  | тыс.<br>Гкал | 9,689                           | 10,242                            | 0,553   | п. 9.1<br>Методических указаний  |

| № п/п    | Основные плановые<br>(расчетные) показатели  | Ед.<br>изм.  | Предложен<br>ТСО на 2024<br>год | Принято<br>Службой<br>на 2024 год | Отклонено<br>от<br>предложен<br>ия ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>расчета тарифов   |
|----------|--|--------------|---------------------------------|-----------------------------------|---|--|
| 1        | 2  | 3            | 4                               | 5                                 | 6   | 7  |
| 2        | <b>Расчет необходимой<br/>валовой выручки (далее<br/>- НВВ) без учета<br/>теплоносителя</b>  | тыс.<br>руб. | 188 934                         | 140 749                           | -48 185   | 51 Методических<br>указаний, формула<br>(21) Методических<br>указаний  |
| 2.1.     | Операционные<br>(подконтрольные) расходы   | тыс.<br>руб. | 38 963                          | 39 893                            | 930   | в соответствии с п.<br>52 Основ<br>ценообразования<br>по формуле (10)<br>Методических<br>указаний  |
| 2.2.     | Неподконтрольные<br>расходы всего, в том<br>числе:   | тыс.<br>руб. | 12 005                          | 10 430                            | -1 575  | в соответствии с п.<br>62 Основ<br>ценообразования,<br>п. 39<br>Методических<br>указаний с<br>применением<br>методом<br>экономически<br>обоснованных<br>расходов, п. 33<br>Правил<br>регулирования |
| 2.2.1.   | Расходы на оплату услуг,<br>оказываемых<br>организациями,<br>осуществляющими<br>регулируемые виды<br>деятельности  | тыс.<br>руб. | 0,00                            | 0,00                              | 0,00  | -  |
| 2.2.2.   | Арендная плата (в т.ч.<br>концессионная)   | тыс.<br>руб. | 1 242                           | 0,00                              | -1 242  | в соответствии с п. 43<br>Основ<br>ценообразования, п.<br>33 Правил<br>регулирования   |
| 2.2.3.   | Расходы на уплату<br>налогов, сборов и других<br>обязательных платежей, в<br>том числе:  | тыс.<br>руб. | 44                              | 42                                | -2  | п. 33 Правил<br>регулирования  |
| 2.2.3.1. | плата за выбросы и сбросы<br>загрязняющих веществ в<br>окружающую среду,<br>размещение отходов и<br>другие виды негативного<br>воздействия на<br>окружающую среду в<br>пределах установленных<br>нормативов и (или)<br>лимитов | тыс.<br>руб. | 0,00                            | 0,00                              | 0,00  | на уровне<br>фактических<br>расходов за 2022 год,<br>п. 33 Правил<br>регулирования   |
| 2.2.3.2. | расходы на обязательное<br>страхование   | тыс.<br>руб. | 0,00                            | 0,00                              | 0,00  | на уровне<br>фактических<br>расходов за 2022 год,<br>п. 33 Правил<br>регулирования   |

| № п/п    | Основные плановые<br>(расчетные) показатели  | Ед.<br>изм.  | Предложен<br>ТСО на 2024<br>год | Принято<br>Службой<br>на 2024 год | Отклонено<br>от<br>предложен<br>ия ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>расчета тарифов                                     |
|----------|--|--------------|---------------------------------|-----------------------------------|---|--|
| 1        | 2  | 3            | 4                               | 5                                 | 6   | 7  |
| 2.2.3.3. | иные расходы   | тыс.<br>руб. | 44                              | 42                                | -2  | на уровне фактических расходов за 2022 год, как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации |
| 2.2.3    | Отчисления на социальные нужды   | тыс.<br>руб. | 8 563                           | 8 717                             | 154   | в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования  |
| 2.2.4.   | Амортизация основных средств и нематериальных активов  | тыс.<br>руб. | 1 297                           | 1 205                             | -908  | п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.5.   | Налог на прибыль   | тыс.<br>руб. | 858                             | 466                               | -392  | п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования  |
| 2.3.     | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе: | тыс.<br>руб. | 102 574                         | 97 991                            | -4 583  | в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний  |
| 2.3.1.   | Расходы на топливо   | тыс.<br>руб. | 82 797                          | 83 876                            | 1 079   | в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)  |
| 2.3.2.   | Расходы на электрическую энергию   | тыс.<br>руб. | 15 198                          | 9 830                             | -5 368  | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)  |
| 2.3.3.   | Расходы на холодную воду   | тыс.<br>руб. | 204                             | 205                               | 1   | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)  |
| 2.3.4.   | Расходы на теплоноситель   | тыс.<br>руб. | 4 374                           | 4 079                             | -295  | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)  |
| 2.4.     | Нормативная прибыль  | тыс.<br>руб. | 3 434                           | 2 331                             | -1 103  | в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования                      |
| 2.5.     | Расчетная предпринимательская прибыль  | тыс.<br>руб. | 0,00                            | 0,00                              | 0,00  | в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования   |

| № п/п | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.   | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложения ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов   |
|-------|---|------------|---------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|---|
| 1     | 2   | 3          | 4                         | 5                           | 6                                    | 7   |
| 2.6.  | <i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2024 год</i> | тыс. руб.  | 0,000                     | -5 817                      | -5 817                               | <i>п. 13 Основ ценообразования (корректировка НВВ 2020 года, учтен остаток 5 129 тыс. руб. с учетом индексов дефляторов)</i>  |
| 2.7.  | <i>Размер корректировки НВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году</i>                                 | тыс. руб.  | 36 630                    | 0,00                        | -36 360                              | <i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (корректировка НВВ 2022 года в размере 22 534 тыс. руб. в последующих периодах)</i> |
| 3     | Тариф на тепловую энергию   | руб./Г кал | 15 983,70                 | 11 249,81                   | - 4 733,89                           | п. 7 Методических указаний  |

Фактическая величина НВВ в 2022 году ( $НВВ_{i-2}^{\Phi}$ ), определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с п. 55 Методических указаний, расчет которой произведен с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования и представлен в таблице 3.

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

| № п/п | Показатели  | Ед. изм.  | Предложено* ТСО на 2022 год | Принято Службой 2022 год | Отклонено от предложения ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|-------|---|-----------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------------------|---|
| 1     | 2   | 3         | 4                           | 5                        | 6                                    | 7   |
| 1.    | <b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b> | тыс. руб. | 118 762                     | 105 625                  | -13 137                              | <b>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</b>                  |
| 1.1.  | Фактические операционные расходы                                    | тыс. руб. | 38 819                      | 37 801                   | -1 018                               | п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний                         |

| № п/п    | Показатели  | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов  |
|----------|---|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1        | 2   | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.2.     | Фактические<br>неподконтрольные<br>расходы  | тыс. руб. | 11 908                            | 8 188                          | - 3 720  | с учетом требований<br>п.п. 13, 45 Основ<br>ценообразования, п.<br>33 Правил<br>регулирования  |
| 1.2.1    | Расходы на оплату<br>услуг, оказываемых<br>организациями,<br>осуществляющими<br>регулируемые виды<br>деятельности   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | Расходы по данной<br>статье определены в<br>соответствии с п.п.<br>28, 31, 39 Основ<br>ценообразования   |
| 1.2.2    | Арендная плата  | тыс. руб. | 1 119                             | 0,00                           | -1 119   | в соответствии с п.<br>43 Основ<br>ценообразования,<br>отклонено согласно<br>п. 33 Правил<br>регулирования, так<br>как экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов не<br>доказана ТСО |
| 1.2.3    | Расходы на уплату<br>налогов, сборов и<br>других обязательных<br>платежей, в том<br>числе:  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | отклонено согласно<br>п. 33 Правил<br>регулирования, так<br>как экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов не<br>доказана ТСО  |
| 1.2.3.1  | плата за выбросы и<br>сбросы загрязняющих<br>веществ в<br>окружающую среду,<br>размещение отходов<br>и другие виды<br>негативного<br>воздействия на<br>окружающую среду в<br>пределах<br>установленных<br>нормативов и (или)<br>лимитов | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |
| 1.2.3.2. | расходы на<br>обязательное<br>страхование   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |
| 1.2.3.3. | иные расходы  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |



| № п/п  | Показатели  | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов |
|--------|---|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|---|
| 1      | 2   | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7   |
| 1.2.4. | Отчисления на социальные нужды  | тыс. руб. | 9 159                             | 7 827                          | -1 332   | На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования                          |
| 1.2.5  | РСД/списание ДЗ   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования                          |
| 1.2.6. | Амортизация основных средств и нематериальных активов   | тыс. руб. | 424                               | 361                            | -63  | На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования                          |
| 1.2.7. | Налог на прибыль  | тыс. руб. | 1 207                             | 0,00                           | -1 207   | На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования                          |
| 1.3.   | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:                | тыс. руб. | 68 035                            | 68 178                         | 143  | п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30)<br>Методических указаний                            |
| 1.3.1  | Расходы на топливо  | тыс. руб. | 61 933                            | 61 195                         | - 738  | п. 56 Методических указаний, формула (29)   |
| 1.3.2  | Расходы на электрическую энергию  | тыс. руб. | 3 517                             | 3 571                          | 54   | п. 56 Методических указаний, формула (29)   |
| 1.3.3  | Расходы на теплоноситель  | тыс. руб. | 2 585                             | 3 412                          | 827  | п. 56 Методических указаний, формула (29)   |
| 1.4.   | Фактическая нормативная прибыль 2022 года   | тыс. руб. | 4 826                             | 4 927                          | 101  | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний                                     |
| 1.5.   | Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год                              | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний                                     |
| 1.6.   | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний                                     |

| № п/п | Показатели   | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов                          |
|-------|--|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1     | 2  | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.7.  | Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов                                 | тыс. руб. | 0,00                              | - 5 129                        | - 5 129  | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний  |
| 1.8.  | Предписание ФАС  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   |  |
| 2.    | Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году   | тыс. руб. | 85 757                            | 85 757                         | 0,00   | определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2022 году и утвержденных тарифов на 2022 год |
| 3.    | Размер корректировки НВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году | тыс. руб. | 36 630                            | 22 534                         | - 14 096   | согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний   |

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории сельского поселения «Село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2023 - 2027 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2024 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории сельского поселения «Село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года)

| Показатель  | 2024 год         |
|---|------------------|
| <b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b> | <b>11 249,81</b> |
| 1 полугодие   | 7 690,75         |
| 2 полугодие   | 16 869,96        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                                     | <b>140 749</b>   |
| 1 полугодие   | 58 913           |
| 2 полугодие   | 81 836           |

|  |               |
|--|---------------|
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b> | <b>12,511</b> |
| 1 полугодие  | 7,660         |
| 2 полугодие  | 4,851         |

Расчет плановых показателей на 2025 год представлен в таблице 5.

Таблица 5 – Плановые показатели на 2025 год.

| <b>Показатель</b>   | <b>2025 год</b>  |
|---|------------------|
| 1   | 2                |
| <b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b> | <b>12 776,69</b> |
| 1 полугодие   | 12 776,69        |
| 2 полугодие   | 12 776,96        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                                     | <b>159 852</b>   |
| 1 полугодие   | 97 872           |
| 2 полугодие   | 61 980           |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>        | <b>12,511</b>    |
| 1 полугодие   | 7,660            |
| 2 полугодие   | 4,851            |

Сравнительный анализ динамики установленных тарифов на 2024 год и плановых тарифов на 2025 год показывает следующие результаты:

- планируемый рост среднегодового тарифа 2025 года по отношению к среднегодовому тарифу 2024 года составляет 113,6 %;
- планируемое снижение тарифа 1 полугодия 2025 года к тарифу 2 полугодия 2024 года составляет 75,8 %

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 15.11.2023 № 283 выразили согласие с проектом постановления, просили рассмотреть вопрос без участия представителей организации.

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

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 262 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района Камчатского края на 2023 – 2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

## 2. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2024-2028 годы

**Яковлева Д.М.** – 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 29.11.2022 № 155 «О краевом бюджете на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2024-2028 годы, проведена экспертиза для установления тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Горсети» (далее – ТСО) потребителям городского округа «посёлок Палана».

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 формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2024 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2024 году составил 107,2 %.

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2024 году – 108,6 %.

- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,1 %.

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 6:

Таблица 6 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

| Год  | Газ   | Уголь | Мазут,<br>Д/Т | ТЭ    | ЭЭ    | ВС и ВО |
|------|-------|-------|---------------|-------|-------|---------|
| 2022 | 117,9 | 143,7 | 105,2         | 105,1 | 105,1 | 104,6   |
| 2023 | 100,4 | 80,1  | 99,9          | 112,0 | 112,0 | 108,3   |
| 2024 | 115,9 | 105,7 | 107,7         | 106,0 | 106,0 | 104,4   |
| 2025 | 99,9  | 102,9 | 103,3         | 104,9 | 104,9 | 106,0   |

Проанализировав и обобщив материалы по расчету тарифов, эксперт Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годы

| № п/п | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.  | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 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, Методическими указаниями                                   |
| 1.1.  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего                        | тыс. Гкал | 54,190                    | 52,356                      | -1,834                                | 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 | 0,597                     | 0,000                       | -0,597                                | -   |
| 1.4.  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)                                     | тыс. Гкал | 52,356                    | 52,356                      | 0,00                                  | п. 8 Методических указаний  |
| 1.5.  | Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):   | тыс. Гкал | 14,470                    | 14,470                      | 0,000                                 | В соответствии с приказом МинЖКХ  |
| 1.5.1 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные)  | тыс. Гкал | 14,470                    | 14,470                      | 0,000                                 |   |
| 1.6.  | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:                              | тыс. Гкал | 37,886                    | 37,886                      | 0,00                                  | В соответствии с пунктом 8 методических указаний  |
| 1.7   | Полезный отпуск тепловой энергии населению  | тыс. Гкал | 27,129                    | 27,780                      | 0,553                                 | п. 9.1 Методических указаний  |

| № п/п    | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.  | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов  |
|----------|---|-----------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|--|
| 1        | 2   | 3         | 4                         | 5                           | 6                                     | 7  |
| 2        | <b>Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) без учета теплоносителя</b>   | тыс. руб. | 602 609,29                | 627 049,65                  | 24 440,36                             | 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний   |
| 2.1.     | Операционные (подконтрольные) расходы   | тыс. руб. | 285 438,76                | 285 438,76                  | 0,00                                  | в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний   |
| 2.2.     | Неподконтрольные расходы всего, в том числе:  | тыс. руб. | 64 612,54                 | 64 584,03                   | -28,51                                | в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования |
| 2.2.1.   | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности  | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | -  |
| 2.2.2.   | Арендная плата (в т.ч. концессионная)   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.3.   | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:  | тыс. руб. | 109,10                    | 109,10                      | 0,00                                  | п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.3.1. | 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. | 30,10                     | 30,10                       | 0,00                                  | на уровне фактических расходов за 2022 год, п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.3.2. | расходы на обязательное страхование   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | на уровне фактических расходов за 2022 год, п. 33 Правил регулирования   |

| № п/п    | Основные плановые (расчетные) показатели   | Ед. изм.  | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов  |
|----------|--|-----------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|--|
| 1        | 2  | 3         | 4                         | 5                           | 6                                     | 7  |
| 2.2.3.3. | иные расходы   | тыс. руб. | 79,00                     | 79,00                       | 0,00                                  | на уровне фактических расходов за 2022 год, как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации |
| 2.2.3    | Отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 62 441,52                 | 62 413,01                   | -28,51                                | в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования  |
| 2.2.4.   | Амортизация основных средств и нематериальных активов  | тыс. руб. | 1 952,82                  | 1 952,82                    | 0,00                                  | п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.5.   | Налог на прибыль   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования  |
| 2.3.     | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе: | тыс. руб. | 240 497,51                | 265 329,55                  | 24 832,04                             | в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний  |
| 2.3.1.   | Расходы на топливо   | тыс. руб. | 190 403,83                | 198 556,39                  | 8 152,56                              | в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)  |
| 2.3.2.   | Расходы на электрическую энергию   | тыс. руб. | 44 575,40                 | 61 296,64                   | 16 721,24                             | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)  |
| 2.3.3.   | Расходы на холодную воду   | тыс. руб. | 5 518,28                  | 5 476,52                    | -41,77                                | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)  |
| 2.3.4.   | Расходы на теплоноситель   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)  |
| 2.4.     | Нормативная прибыль  | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования                      |
| 2.5.     | Расчетная предпринимательская прибыль  | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования   |

| № п/п | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.         | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложения ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов   |
|-------|---|------------------|---------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|---|
| 1     | 2   | 3                | 4                         | 5                           | 6                                    | 7   |
| 2.6.  | <i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2024 год</i> | <i>тыс. руб.</i> | 4 697,31                  | 4 697,31                    | 0,00                                 | <i>п. 13 Основ ценообразования)</i>   |
| 2.7.  | <i>Размер корректировки НВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году</i>                                 | <i>тыс. руб.</i> | 7 363,17                  | 0,00                        | -7 363,17                            | <i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (корректировка НВВ 2022 года в размере 16374,26 тыс. руб. в последующих периодах)</i> |
| 3     | Тариф на тепловую энергию   | руб./Г кал       | 15 905,85                 | 16 550,82                   | - 4 733,89                           | п. 7 Методических указаний  |

Фактическая величина НВВ в 2022 году ( $НВВ_{i-2}^{\Phi}$ ), определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с п. 55 Методических указаний, расчет которой произведен с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования и представлен в таблице 8.

Таблица 8 - Расчет фактической величины НВВ, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

| № п/п | Показатели   | Ед. изм.    | Предложено* ТСО на 2022 год | Принято Службой 2022 год | Отклонено от предложения ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|-------|--|-------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------------------|---|
| 1     | 2  | 3           | 4                           | 5                        | 6                                    | 7   |
| 1.    | Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году | тыс. руб.10 | 403185,22                   | 386247,27                | -16937,95                            | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний                         |
| 1.1.  | Фактические операционные расходы                             | тыс. руб.   | 170390,31                   | 185910,04                | 15519,73                             | п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний                         |



| № п/п    | Показатели   | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в<br>расчет тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>расчета тарифов   |
|----------|--|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1        | 2  | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.2.     | Фактические<br>неподконтрольные<br>расходы   | тыс. руб. | 46202,59                          | 46311,69                       | 109,10   | с учетом<br>требований п.п.<br>13, 45 Основ<br>ценообразования,<br>п. 33 Правил<br>регулирования   |
| 1.2.1    | Расходы на оплату<br>услуг, оказываемых<br>организациями,<br>осуществляющими<br>регулируемые виды<br>деятельности  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | Расходы по<br>данной статье<br>определены в<br>соответствии с<br>п.п. 28, 31, 39<br>Основ<br>ценообразования   |
| 1.2.2    | Арендная плата   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | в соответствии с<br>п. 43 Основ<br>ценообразования,<br>отклонено<br>согласно п. 33<br>Правил<br>регулирования,<br>так как<br>экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов<br>не доказана ТСО |
| 1.2.3    | Расходы на уплату<br>налогов, сборов и<br>других обязательных<br>платежей, в том<br>числе:   | тыс. руб. | 109,10                            | 0,00                           | -109,10  | отклонено<br>согласно п. 33<br>Правил<br>регулирования,<br>так как<br>экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов<br>не доказана ТСО  |
| 1.2.3.1  | плата за выбросы и<br>сбросы<br>загрязняющих<br>веществ в<br>окружающую среду,<br>размещение отходов<br>и другие виды<br>негативного<br>воздействия на<br>окружающую среду в<br>пределах<br>установленных<br>нормативов и (или)<br>лимитов | тыс. руб. | 30,10                             | 0,00                           | -30,10   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |
| 1.2.3.2. | расходы на<br>обязательное<br>страхование  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |

| № п/п    | Показатели   | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в<br>расчет тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>расчета тарифов |
|----------|--|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1        | 2  | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.2.3.3. | иные расходы   | тыс. руб. | 79,00                             | 0,00                           | -79,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования              |
| 1.2.4.   | Отчисления на<br>социальные нужды  | тыс. руб. | 46202,59                          | 0,00                           | -46202,59  | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования              |
| 1.2.5    | РСД/списание ДЗ  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования              |
| 1.2.6.   | Амортизация<br>основных средств и<br>нематериальных<br>активов   | тыс. руб. | 2218,97                           | 0,00                           | -2218,97   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования              |
| 1.2.7.   | Налог на прибыль   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования              |
| 1.3.     | Расходы на<br>приобретение<br>энергетических<br>ресурсов, холодной<br>воды и<br>теплоносителя всего,<br>в том числе: | тыс. руб. | 174974,64                         | 168349,05                      | -6625,59   | п. 56<br>Методических<br>указаний,<br>формулы (29),<br>(30)<br>Методических<br>указаний                |
| 1.3.1    | Расходы на топливо   | тыс. руб. | 151499,02                         | 148392,19                      | -310,37  | п. 56<br>Методических<br>указаний,<br>формула (29)   |
| 1.3.2    | Расходы на<br>электрическую<br>энергию   | тыс. руб. | 23475,62                          | 19956,86                       | -3518,76   | п. 56<br>Методических<br>указаний,<br>формула (29)   |
| 1.3.3    | Расходы на<br>теплоноситель  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 56<br>Методических<br>указаний,<br>формула (29)   |
| 1.4.     | Фактическая<br>нормативная<br>прибыль 2022 года  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55<br>Методических<br>указаний,<br>формула (26)<br>Методических<br>указаний                         |

| № п/п | Показатели   | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в<br>расчет тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>расчета тарифов                       |
|-------|--|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1     | 2  | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.5.  | Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний  |
| 1.6.  | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования                                | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний  |
| 1.7.  | Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов                                 | тыс. руб. | -6129,88                          | - 6129,88                      | 0,00   | п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний  |
| 1.8.  | Предписание ФАС  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   |  |
| 2.    | Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году   | тыс. руб. | 391 117,79                        | 391 117,79                     | 0,00   | определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2022 году и утвержденных тарифов на 2022 год |
| 3.    | Размер корректировки НВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году | тыс. руб. | 7363,17                           | 16374,26                       | 9011,09  | согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний   |

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории городского округа «посёлок Палана» на 2023 - 2027 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2024 год показатели, приведенные в таблице 9.

Таблица 9 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории городского округа «посёлок Палана» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года)

| Показатель  | 2024 год         |
|---|------------------|
| <b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b> | <b>16550,82</b>  |
| 1 полугодие   | 10588,70         |
| 2 полугодие   | 25522,32         |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                                     | <b>627049,65</b> |
| 1 полугодие   | 241004,46        |
| 2 полугодие   | 386045,19        |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>        | <b>37,886</b>    |
| 1 полугодие   | 22,761           |
| 2 полугодие   | 15,126           |

Расчет плановых показателей на 2025 год представлен в таблице 10.

Таблица 10 – Плановые показатели на 2025 год

| Показатель  | 2025 год         |
|---|------------------|
| 1   | 2                |
| <b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b> | <b>17156,93</b>  |
| 1 полугодие   | 17156,93         |
| 2 полугодие   | 17156,93         |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                                     | <b>650012,84</b> |
| 1 полугодие   | 390500,76        |
| 2 полугодие   | 259500,76        |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>        | <b>37,886</b>    |
| 1 полугодие   | 22,761           |
| 2 полугодие   | 15,126           |

Сравнительный анализ динамики установленных тарифов на 2024 год и плановых тарифов на 2025 год показывает следующие результаты:

- планируемый рост среднегодового тарифа 2025 года по отношению к среднегодовому тарифу 2024 года составляет 156,3 %;
- планируемый рост тарифа 1 полугодия 2025 года к тарифу 2 полугодия 2024 года составляет 103,7 %.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 15 ноября 2023 года № 684 выразили свое особое мнение о том, что при данном раскладе тарифа МУП «Горсети» недополучит доходов в I - ом полугодии 2024 в размере 62 680,40 тыс.руб., который создаст очень критическое состояние на предприятии.

Первоочередные платежи (за потребленную электроэнергию, за

поставленный уголь, выплата зарплаты платежи по налогам) задержатся до 2-го полугодия, и предприятие не сможет приобрести материалы на подготовку к отопительному сезону.

Проект постановления рассмотрен в присутствии представителей организации: Гаврилова Алексея Юрьевича – директор МУП «Горсети» и Габовой Раисы Валентиновны – главный экономист МУП «Горсети», которые подтвердили позицию, изложенную в особом мнении.

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

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2024-2028 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

### **3. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

**Яковлева Д.М.** – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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 29.11.2022 № 155 «О краевом бюджете на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» на основании заявления ООО «Интэко» от 28.04.2023 № б/н проведена экспертиза по установлению тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Интэко» (далее – ТСО) потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 – 2024 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) с применением метода индексации.

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 формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2024 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2024 году составил 107,2 %.
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2024 году – 108,6 %.
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,1 %.
- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 11:

Таблица 11 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

| Год  | Газ   | Уголь | Мазут,<br>Д/Т | ТЭ    | ЭЭ    | ВС и ВО |
|------|-------|-------|---------------|-------|-------|---------|
| 2022 | 117,9 | 143,7 | 105,2         | 105,1 | 105,1 | 104,6   |
| 2023 | 100,4 | 80,1  | 99,9          | 112,0 | 112,0 | 108,3   |
| 2024 | 115,9 | 105,7 | 107,7         | 106,0 | 106,0 | 104,4   |
| 2025 | 99,9  | 102,9 | 103,3         | 104,9 | 104,9 | 106,0   |

Проанализировав и обобщив материалы по расчету тарифов, эксперт Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 12.

Таблица 12 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

| № п/п  | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.  | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 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, Методическими указаниями  |
| 1.1.   | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего                        | тыс. Гкал | 0,934                     | 0,934                       | 0,000                                 | п. 8 Методических указаний   |
| 1.2.   | Покупная теплоэнергия   | тыс. Гкал | 0,000                     | 0,000                       | 0,000                                 | -  |
| 1.3.   | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды  | тыс. Гкал | 0,000                     | 0,000                       | 0,000                                 | -  |
| 1.4.   | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)                                     | тыс. Гкал | 0,934                     | 0,934                       | 0,000                                 | п. 8 Методических указаний   |
| 1.5.   | Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):   | тыс. Гкал | 0,055                     | 0,055                       | 0,000                                 | В соответствии с приказом МинЖКХ   |
| 1.5.1  | Потери тепловой энергии в сети (нормативные)  | тыс. Гкал | 0,055                     | 0,055                       | 0,000                                 |  |
| 1.6.   | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:                              | тыс. Гкал | 0,879                     | 0,879                       | 0,000                                 | В соответствии с пунктом 8 методических указаний   |
| 1.7    | Полезный отпуск тепловой энергии населению  | тыс. Гкал | 0,854                     | 0,678                       | -0,176                                | п. 9.1 Методических указаний   |
| 2      | <b>Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) без учета теплоносителя</b>                             | тыс. руб. | 28 788,68                 | 20 978,62                   | -7 810,06                             | 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний   |
| 2.1.   | Операционные (подконтрольные) расходы   | тыс. руб. | 7 306,99                  | 7 481,47                    | 174,47                                | в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний   |
| 2.2.   | Неподконтрольные расходы всего, в том числе:  | тыс. руб. | 3 713,42                  | 2 579,40                    | - 1 134,02                            | в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования |
| 2.2.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | -  |

| № п/п    | Основные плановые<br>(расчетные) показатели  | Ед.<br>изм.  | Предложен<br>ТСО на 2024<br>год | Принято<br>Службой<br>на 2024 год | Отклонено<br>от<br>предложен<br>ия ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>расчета тарифов   |
|----------|--|--------------|---------------------------------|-----------------------------------|---|--|
| 1        | 2  | 3            | 4                               | 5                                 | 6   | 7  |
|          | осуществляющими<br>регулируемые виды<br>деятельности   |              |                                 |                                   |   |  |
| 2.2.2.   | Арендная плата (в т.ч.<br>концессионная)   | тыс.<br>руб. | 180,00                          | 0,00                              | -180,00   | в соответствии с п. 43<br>Основ<br>ценообразования, п.<br>33 Правил<br>регулирования   |
| 2.2.3.   | Расходы на уплату<br>налогов, сборов и других<br>обязательных платежей, в<br>том числе:  | тыс.<br>руб. | 73,53                           | 49,53                             | -24,00  | п. 33 Правил<br>регулирования  |
| 2.2.3.1. | плата за выбросы и сбросы<br>загрязняющих веществ в<br>окружающую среду,<br>размещение отходов и<br>другие виды негативного<br>воздействия на<br>окружающую среду в<br>пределах установленных<br>нормативов и (или)<br>лимитов | тыс.<br>руб. | 0,00                            | 0,00                              | 0,00  | на уровне<br>фактических<br>расходов за 2022 год,<br>п. 33 Правил<br>регулирования   |
| 2.2.3.2. | расходы на обязательное<br>страхование   | тыс.<br>руб. | 24,35                           | 24,35                             | 0,00  | на уровне<br>фактических<br>расходов за 2022 год,<br>п. 33 Правил<br>регулирования   |
| 2.2.3.3. | иные расходы   | тыс.<br>руб. | 49,17                           | 25,17                             | -24,00  | на уровне<br>фактических<br>расходов за 2022 год,<br>как экономически<br>обоснованные, в<br>соответствии с гл. 34<br>Налогового кодекса<br>Российской<br>Федерации |
| 2.2.3    | Отчисления на<br>социальные нужды  | тыс.<br>руб. | 2 103,56                        | 1 312,86                          | -791,70   | в соответствии с<br>гл. 34 Налогового<br>кодекса<br>Российской<br>Федерации, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |
| 2.2.4.   | Амортизация основных<br>средств и нематериальных<br>активов  | тыс.<br>руб. | 735,04                          | 735,04                            | 0,00  | п. 33 Правил<br>регулирования  |
| 2.2.5.   | Налог на прибыль   | тыс.<br>руб. | 284,53                          | 210,00                            | -74,53  | п. 48 Основ<br>ценообразования, п.<br>33 Правил<br>регулирования   |
| 2.3.     | Расходы на приобретение<br>энергетических ресурсов,<br>холодной воды и<br>теплоносителя всего, в том<br>числе:   | тыс.<br>руб. | 13 659,97                       | 12 426,03                         | -1 233,94   | в соответствии с п. 61<br>Основ<br>ценообразования, п.<br>50 Методических<br>указаний  |



| № п/п  | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.         | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов   |
|--------|---|------------------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|---|
| 1      | 2   | 3                | 4                         | 5                           | 6                                     | 7   |
| 2.3.1. | Расходы на топливо  | тыс. руб.        | 12 931,24                 | 11 911,23                   | -1 020,01                             | в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)   |
| 2.3.2. | Расходы на электрическую энергию  | тыс. руб.        | 589,08                    | 423,17                      | -165,91                               | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)   |
| 2.3.3. | Расходы на холодную воду  | тыс. руб.        | 0,66                      | 0,66                        | 0,00                                  | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)   |
| 2.3.4. | Расходы на теплоноситель  | тыс. руб.        | 138,99                    | 90,98                       | -48,02                                | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)   |
| 2.4.   | Нормативная прибыль   | тыс. руб.        | 750,03                    | 514,96                      | -235,07                               | в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования   |
| 2.5.   | Расчетная предпринимательская прибыль   | тыс. руб.        | 552,42                    | 476,28                      | -76,13                                | в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования  |
| 2.6.   | <i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2024 год</i> | <i>тыс. руб.</i> | -1 763,48                 | -2 184,59                   | -421,11                               | <b>п. 13 Основ ценообразования (корректировка НВВ 2020 года, учтен остаток 5 129 тыс. руб. с учетом индексов дефляторов)</b>  |
| 2.7.   | <i>Размер корректировки НВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году</i>                                 | <i>тыс. руб.</i> | 4 708,33                  | 0,00                        | -4 708,33                             | <b>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (корректировка НВВ 2022 года в размере 3 212,92 тыс. руб. в последующих периодах)</b> |
| 3      | Тариф на тепловую энергию   | руб./Г кал       | 32 746,04                 | 23 862,39                   | -8 883,65                             | <b>п. 7 Методических указаний</b>   |

Фактическая величина НВВ в 2022 году ( $НВВ_{i-2}^{\Phi}$ ), определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с п. 55 Методических указаний, расчет которой произведен с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования и представлен в таблице 13.

Таблица 13 - Расчет фактической величины НВВ, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

| № п/п   | Показатели   | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов  |
|---------|--|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1       | 2  | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.      | <b>Фактическая<br/>величина<br/>необходимой<br/>валовой выручки в<br/>2022 году</b>                                | тыс. руб. | 20 650,39                         | 19 594,40                      | -1 055,99  | <b>п. 55 Методических<br/>указаний, формула<br/>(26) Методических<br/>указаний</b>   |
| 1.1.    | Фактические<br>операционные<br>расходы   | тыс. руб. | 7 555,33                          | 7 539,07                       | -16,26   | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(27) Методических<br>указаний   |
| 1.2.    | Фактические<br>неподконтрольные<br>расходы   | тыс. руб. | 2 907,31                          | 1 983,76                       | -923,55  | с учетом требований<br>п.п. 13, 45 Основ<br>ценообразования, п.<br>33 Правил<br>регулирования  |
| 1.2.1   | Расходы на оплату<br>услуг, оказываемых<br>организациями,<br>осуществляющими<br>регулируемые виды<br>деятельности  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | Расходы по данной<br>статье определены в<br>соответствии с п.п.<br>28, 31, 39 Основ<br>ценообразования   |
| 1.2.2   | Арендная плата   | тыс. руб. | 180,00                            | 0,00                           | -180,00  | в соответствии с п.<br>43 Основ<br>ценообразования,<br>отклонено согласно<br>п. 33 Правил<br>регулирования, так<br>как экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов не<br>доказана ТСО |
| 1.2.3   | Расходы на уплату<br>налогов, сборов и<br>других обязательных<br>платежей, в том<br>числе:                         | тыс. руб. | 73,53                             | 49,53                          | -24,00   | отклонено согласно<br>п. 33 Правил<br>регулирования, так<br>как экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов не<br>доказана ТСО  |
| 1.2.3.1 | плата за выбросы и<br>сбросы загрязняющих<br>веществ в<br>окружающую среду,<br>размещение отходов<br>и другие виды | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |

| № п/п    | Показатели  | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов |
|----------|---|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|---|
| 1        | 2   | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7   |
|          | негативного<br>воздействия на<br>окружающую среду в<br>пределах<br>установленных<br>нормативов и (или)<br>лимитов |           |                                   |                                |  |   |
| 1.2.3.2. | расходы на<br>обязательное<br>страхование   | тыс. руб. | 24,35                             | 24,35                          | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.3.3. | иные расходы  | тыс. руб. | 49,17                             | 25,17                          | -24,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.4.   | Отчисления на<br>социальные нужды   | тыс. руб. | 1 087,74                          | 1 087,74                       | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.5    | РСД/списание ДЗ   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.6.   | Амортизация<br>основных средств и<br>нематериальных<br>активов  | тыс. руб. | 635,00                            | 577,98                         | -57,02   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.7.   | Налог на прибыль  | тыс. руб. | 220,50                            | 220,50                         | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.3.     | Расходы на<br>приобретение<br>энергетических<br>ресурсов, холодной<br>воды и теплоносителя<br>всего, в том числе: | тыс. руб. | 12 277,22                         | 12 160,59                      | -116,63  | п. 56 Методических<br>указаний, формулы<br>(29), (30)<br>Методических<br>указаний                   |
| 1.3.1    | Расходы на топливо  | тыс. руб. | 11 937,83                         | 11 810,04                      | -127,79  | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(29)   |
| 1.3.2    | Расходы на<br>электрическую<br>энергию  | тыс. руб. | 339,38                            | 255,10                         | -84,28   | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(29)   |

| № п/п | Показатели  | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов  |
|-------|---|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1     | 2   | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.3.3 | Расходы на<br>теплоноситель   | тыс. руб. | 0,93                              | 95,46                          | 94,53  | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(29)  |
| 1.4.  | Фактическая<br>нормативная прибыль<br>2022 года   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.5.  | Расчетная<br>предпринимательская<br>прибыль, учтенная<br>при установлении<br>тарифов на 2022 год  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.6.  | Результаты<br>деятельности до<br>перехода к<br>регулированию цен<br>(тарифов) на основе<br>долгосрочных<br>параметров<br>регулирования                                      | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.7.  | Корректировка с<br>целью учета<br>отклонения<br>параметров расчета<br>тарифов от значений,<br>учтенных при<br>установлении<br>тарифов                                       | тыс. руб. | -2 089,46                         | -2 089,46                      | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.8.  | Предписание ФАС   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   |  |
| 2.    | Выручка от<br>реализации товаров<br>(услуг) по<br>регулируемому виду<br>деятельности в 2022<br>году   | тыс. руб. | 16 407,97                         | 16 761,58                      | 353,61   | определяется<br>исходя из<br>фактического<br>объема полезного<br>отпуска тепловой<br>энергии в 2022 году<br>и утвержденных<br>тарифов на 2022<br>год |
| 3.    | Размер<br>корректировки НВВ<br>в 2024 году,<br>рассчитываемый в<br>2023 году на основе<br>данных о<br>фактических<br>значениях<br>параметров расчета<br>тарифов в 2022 году | тыс. руб. | 4 708,33                          | 3 212,92                       | -1 495,41  | согласно п. 52<br>Методических<br>указаний по<br>формуле (22)<br>Методических<br>указаний  |

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 год эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2024 год показатели, приведенные в таблице 14.

Таблица 14 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории сельского поселения «Село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года)

| Показатель  | 2024 год         |
|---|------------------|
| <b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b> | <b>23 862,39</b> |
| 1 полугодие   | 18 961,56        |
| 2 полугодие   | 33 583,13        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                                     | <b>20 978,62</b> |
| 1 полугодие   | 11 082,61        |
| 2 полугодие   | 9 896,00         |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>        | <b>0,879</b>     |
| 1 полугодие   | 0,584            |
| 2 полугодие   | 0,295            |

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено письмом от 15.11.2023 № 35.

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

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### **4. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2024-2028 годы

**Яковлева Д.М.** – ООО «Норд Фиш» направлено в Службу письмо от 15.11.2023 № 35 с просьбой о переносе заседания Правления, предлагаю рассмотрение вопроса об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения

Усть-Камчатского муниципального района на 2024-2028 годы, перенести заседание Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

1. Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2024-2028 годы» на заседание Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, запланированное 15 ноября 2023.

2. Уведомить ООО «Норд Фиш» о переносе рассмотрения вопроса «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2024-2028 годы» надлежащим образом.

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

#### **5. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление 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»

**Яковлева Д.М.** – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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 29.11.2022 № 155 «О краевом бюджете на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» на основании заявления ООО «Строй-Альянс» от 28.04.2023 № б/н проведена экспертиза по установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» (далее – ТСО) потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 – 2024 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) с применением метода индексации.

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 формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2024 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2024 году составил 107,2 %.
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2024 году – 108,6 %.
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,1 %.
- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 15:

Таблица 15 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

| Год  | Газ   | Уголь | Мазут,<br>Д/Т | ТЭ    | ЭЭ    | ВС и ВО |
|------|-------|-------|---------------|-------|-------|---------|
| 2022 | 117,9 | 143,7 | 105,2         | 105,1 | 105,1 | 104,6   |
| 2023 | 100,4 | 80,1  | 99,9          | 112,0 | 112,0 | 108,3   |
| 2024 | 115,9 | 105,7 | 107,7         | 106,0 | 106,0 | 104,4   |
| 2025 | 99,9  | 102,9 | 103,3         | 104,9 | 104,9 | 106,0   |

Проанализировав и обобщив материалы по расчету тарифов, эксперт Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 16.

Таблица 16 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

| № п/п  | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.  | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 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, Методическими указаниями  |
| 1.1.   | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего                        | тыс. Гкал | 1,476                     | 1,561                       | 0,086                                 | 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 | 1,476                     | 1,561                       | 0,086                                 | п. 8 Методических указаний   |
| 1.5.   | Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):   | тыс. Гкал | 0,137                     | 0,096                       | -0,041                                | В соответствии с приказом МинЖКХ   |
| 1.5.1  | Потери тепловой энергии в сети (нормативные)  | тыс. Гкал | 0,137                     | 0,096                       | -0,041                                |  |
| 1.6.   | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:                              | тыс. Гкал | 1,339                     | 1,466                       | 0,127                                 | В соответствии с пунктом 8 методических указаний   |
| 1.7    | Полезный отпуск тепловой энергии населению  | тыс. Гкал | 0,261                     | 0,378                       | 0,117                                 | п. 9.1 Методических указаний   |
| 2      | <b>Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) без учета теплоносителя</b>                             | тыс. руб. | 40 271,06                 | 30 724,95                   | -9 546,11                             | 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний   |
| 2.1.   | Операционные (подконтрольные) расходы   | тыс. руб. | 7 919,40                  | 8 108,50                    | 189,10                                | в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний   |
| 2.2.   | Неподконтрольные расходы всего, в том числе:  | тыс. руб. | 2 723,44                  | 1 494,71                    | -1 228,73                             | в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования |
| 2.2.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | -  |



| № п/п    | Основные плановые (расчетные) показатели  | Ед. изм.  | Предложен ТСО на 2024 год | Принято Службой на 2024 год | Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов  |
|----------|---|-----------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|--|
| 1        | 2   | 3         | 4                         | 5                           | 6                                     | 7  |
|          | осуществляющими регулируемые виды деятельности  |           |                           |                             |                                       |  |
| 2.2.2.   | Арендная плата (в т.ч. концессионная)   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.3.   | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:  | тыс. руб. | 84,31                     | 79,16                       | -5,15                                 | п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.3.1. | 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                                  | на уровне фактических расходов за 2022 год, п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.3.2. | расходы на обязательное страхование   | тыс. руб. | 0,00                      | 0,00                        | 0,00                                  | на уровне фактических расходов за 2022 год, п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.3.3. | иные расходы  | тыс. руб. | 84,31                     | 79,16                       | -5,15                                 | на уровне фактических расходов за 2022 год, как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации |
| 2.2.3    | Отчисления на социальные нужды  | тыс. руб. | 2 042,09                  | 1 237,13                    | -804,96                               | в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования  |
| 2.2.4.   | Амортизация основных средств и нематериальных активов   | тыс. руб. | 178,42                    | 178,42                      | 0,00                                  | п. 33 Правил регулирования   |
| 2.2.5.   | Налог на прибыль  | тыс. руб. | 398,23                    | 0,00                        | -398,23                               | п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования  |
| 2.3.     | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:  | тыс. руб. | 21 388,62                 | 22 185,21                   | 796,59                                | в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний  |

| № п/п  | Основные плановые<br>(расчетные) показатели   | Ед.<br>изм.          | Предложен<br>ТСО на 2024<br>год | Принято<br>Службой<br>на 2024 год | Отклонено<br>от<br>предложен<br>ия ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов,<br>основания для<br>исключения из<br>расчета тарифов  |
|--------|---|----------------------|---------------------------------|-----------------------------------|---|---|
| 1      | 2   | 3                    | 4                               | 5                                 | 6   | 7   |
| 2.3.1. | Расходы на топливо  | тыс.<br>руб.         | 20 166,25                       | 21 324,28                         | -1 020,01   | в соответствии с п. 26<br>Методических<br>указаний по формуле<br>(2)  |
| 2.3.2. | Расходы на электрическую<br>энергию   | тыс.<br>руб.         | 1 155,93                        | 795,76                            | -360,17   | в соответствии с п. 27<br>Методических<br>указаний по формуле<br>(5)  |
| 2.3.3. | Расходы на холодную воду  | тыс.<br>руб.         | 3,87                            | 3,55                              | -0,32   | в соответствии с п. 27<br>Методических<br>указаний по формуле<br>(5)  |
| 2.3.4. | Расходы на теплоноситель  | тыс.<br>руб.         | 62,57                           | 61,62                             | -0,95   | в соответствии с п. 27<br>Методических<br>указаний по формуле<br>(5)  |
| 2.4.   | Нормативная прибыль   | тыс.<br>руб.         | 1 500,00                        | 0,00                              | -1 500,00   | в соответствии с п.п.<br>48, 52 Основ<br>ценообразования, по<br>формуле (12)<br>Методических<br>указаний, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |
| 2.5.   | Расчетная<br>предпринимательская<br>прибыль   | тыс.<br>руб.         | 570,22                          | 511,21                            | -59,01  | в соответствии с п. 74<br>(1) Основ<br>ценообразования, п.<br>48(2) Основ<br>ценообразования  |
| 2.6.   | <i>Экономически<br/>обоснованные расходы<br/>(доходы) прошлых<br/>периодов регулирования,<br/>для учета на 2024 год</i> | <i>тыс.<br/>руб.</i> | -1 208,13                       | -1 513,06                         | -421,11   | <i>п. 13 Основ<br/>ценообразования<br/>(корректировка<br/>НВВ 2020 года,<br/>учтен остаток<br/>5 129 тыс. руб. с<br/>учетом индексов<br/>дефляторов)</i>  |
| 2.7.   | <i>Размер корректировки<br/>НВВ в 2024 году,<br/>рассчитываемый в 2023<br/>году</i>                                     | <i>тыс.<br/>руб.</i> | 7 440,08                        | 0,00                              | -7 440,08   | <i>в соответствии с<br/>п. 52<br/>Методических<br/>указаний по<br/>формуле (22)<br/>Методических<br/>указаний<br/>(корректировка<br/>НВВ 2022 года в<br/>размере 7 236,23<br/>тыс. руб. в<br/>последующих<br/>периодах)</i> |
| 3      | Тариф на тепловую<br>энергию  | руб./Г<br>кал        | 30 078,86                       | 20 962,64                         | -9 116,22   | п. 7 Методических<br>указаний   |

Фактическая величина НВВ в 2022 году ( $НВВ_{i-2}^{\Phi}$ ), определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с п. 55 Методических указаний, расчет которой произведен с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования и представлен в таблице 17.

Таблица 17 - Расчет фактической величины НВВ, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

| № п/п   | Показатели   | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов  |
|---------|--|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1       | 2  | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.      | <b>Фактическая<br/>величина<br/>необходимой<br/>валовой выручки в<br/>2022 году</b>                                | тыс. руб. | 22 284,45                         | 22 178,47                      | -1 055,99  | <b>п. 55 Методических<br/>указаний, формула<br/>(26) Методических<br/>указаний</b>   |
| 1.1.    | Фактические<br>операционные<br>расходы   | тыс. руб. | 8 189,36                          | 8 202,52                       | 13,16  | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(27) Методических<br>указаний   |
| 1.2.    | Фактические<br>неподконтрольные<br>расходы   | тыс. руб. | 1 577,26                          | 1 577,26                       | 0,00   | с учетом требований<br>п.п. 13, 45 Основ<br>ценообразования, п.<br>33 Правил<br>регулирования  |
| 1.2.1   | Расходы на оплату<br>услуг, оказываемых<br>организациями,<br>осуществляющими<br>регулируемые виды<br>деятельности  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | Расходы по данной<br>статье определены в<br>соответствии с п.п.<br>28, 31, 39 Основ<br>ценообразования   |
| 1.2.2   | Арендная плата   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | в соответствии с п.<br>43 Основ<br>ценообразования,<br>отклонено согласно<br>п. 33 Правил<br>регулирования, так<br>как экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов не<br>доказана ТСО |
| 1.2.3   | Расходы на уплату<br>налогов, сборов и<br>других обязательных<br>платежей, в том<br>числе:                         | тыс. руб. | 79,16                             | 79,16                          | 0,00   | отклонено согласно<br>п. 33 Правил<br>регулирования, так<br>как экономическая<br>обоснованность<br>данных расходов не<br>доказана ТСО  |
| 1.2.3.1 | плата за выбросы и<br>сбросы загрязняющих<br>веществ в<br>окружающую среду,<br>размещение отходов<br>и другие виды | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования  |

| № п/п    | Показатели  | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов |
|----------|---|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|---|
| 1        | 2   | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7   |
|          | негативного<br>воздействия на<br>окружающую среду в<br>пределах<br>установленных<br>нормативов и (или)<br>лимитов |           |                                   |                                |  |   |
| 1.2.3.2. | расходы на<br>обязательное<br>страхование   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.3.3. | иные расходы  | тыс. руб. | 79,16                             | 79,16                          | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.4.   | Отчисления на<br>социальные нужды   | тыс. руб. | 1 097,27                          | 1 097,27                       | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.5    | РСД/списание ДЗ   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.6.   | Амортизация<br>основных средств и<br>нематериальных<br>активов  | тыс. руб. | 178,42                            | 178,42                         | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.2.7.   | Налог на прибыль  | тыс. руб. | 222,41                            | 222,41                         | 0,00   | На основании<br>представленных<br>фактических<br>данных, п. 33<br>Правил<br>регулирования           |
| 1.3.     | Расходы на<br>приобретение<br>энергетических<br>ресурсов, холодной<br>воды и теплоносителя<br>всего, в том числе: | тыс. руб. | 13 030,99                         | 12 911,85                      | -119,14  | п. 56 Методических<br>указаний, формулы<br>(29), (30)<br>Методических<br>указаний                   |
| 1.3.1    | Расходы на топливо  | тыс. руб. | 12 525,47                         | 12 525,47                      | 0,00   | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(29)   |
| 1.3.2    | Расходы на<br>электрическую<br>энергию  | тыс. руб. | 503,57                            | 330,24                         | -173,33  | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(29)   |

| № п/п | Показатели  | Ед. изм.  | Предложено*<br>ТСО на 2022<br>год | Принято<br>Службой<br>2022 год | Отклонено<br>от<br>предложения<br>ТСО<br>(5 - 4) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов  |
|-------|---|-----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|--|
| 1     | 2   | 3         | 4                                 | 5                              | 6  | 7  |
| 1.3.3 | Расходы на<br>теплоноситель   | тыс. руб. | 1,95                              | 56,14                          | 54,19  | п. 56 Методических<br>указаний, формула<br>(29)  |
| 1.4.  | Фактическая<br>нормативная прибыль<br>2022 года   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.5.  | Расчетная<br>предпринимательская<br>прибыль, учтенная<br>при установлении<br>тарифов на 2022 год  | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.6.  | Результаты<br>деятельности до<br>перехода к<br>регулированию цен<br>(тарифов) на основе<br>долгосрочных<br>параметров<br>регулирования                                      | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.7.  | Корректировка с<br>целью учета<br>отклонения<br>параметров расчета<br>тарифов от значений,<br>учтенных при<br>установлении<br>тарифов                                       | тыс. руб. | -513,16                           | -513,16                        | 0,00   | п. 55 Методических<br>указаний, формула<br>(26) Методических<br>указаний   |
| 1.8.  | Предписание ФАС   | тыс. руб. | 0,00                              | 0,00                           | 0,00   |  |
| 2.    | Выручка от<br>реализации товаров<br>(услуг) по<br>регулируемому виду<br>деятельности в 2022<br>году   | тыс. руб. | 15 580,59                         | 15 798,30                      | 217,71   | определяется<br>исходя из<br>фактического<br>объема полезного<br>отпуска тепловой<br>энергии в 2022 году<br>и утвержденных<br>тарифов на 2022<br>год |
| 3.    | Размер<br>корректировки НВВ<br>в 2024 году,<br>рассчитываемый в<br>2023 году на основе<br>данных о<br>фактических<br>значениях<br>параметров расчета<br>тарифов в 2022 году | тыс. руб. | 7 440,08                          | 7 236,23                       | 203,82   | согласно п. 52<br>Методических<br>указаний по<br>формуле (22)<br>Методических<br>указаний  |

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 год эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2024 год показатели, приведенные в таблице 18.

Таблица 18 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории сельского поселения «Село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года)

| Показатель  | 2024 год         |
|---|------------------|
| <b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b> | <b>20 962,64</b> |
| 1 полугодие   | 17 577,68        |
| 2 полугодие   | 27 418,74        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                                     | <b>30 724,95</b> |
| 1 полугодие   | 16 901,88        |
| 2 полугодие   | 13 823,07        |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>        | <b>1,466</b>     |
| 1 полугодие   | 0,962            |
| 2 полугодие   | 0,504            |

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено письмом от 15.11.2023 № 35.

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

#### После обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» – 0)

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



А.А. Хоич

СОГЛАСОВАНО:

Советник  
отдела по регулированию тарифов на  
тепловую энергию



А.А. Караваева

Консультант  
отдела по регулированию тарифов на  
тепловую энергию



Д.М. Яковлева

Начальник  
отдела по регулированию тарифов на  
тепловую энергию



Г.В. Болелая

