

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

03.11.2022 № 106
14:00

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Губинский
Владимир Александрович | - временно исполняющий обязанности руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Колесова
Александра Владимировна | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | - начальник отдела организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | - исполняющая обязанности начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Зенькова
Ульяна Владимировна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Елин
Даниил Тимофеевич | - заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по |

Камчатскому краю (посредством ВКС);

Приглашенные:

Меламед
Елена Михайловна - заместитель генерального директора по
экономике и финансам АО «ЮЭСК».

Повестка:

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Камчатская Энергетическая Компания» на 2023 год

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

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

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы»

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

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района, на 2019 - 2023 годы»

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

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»

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

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

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

7. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2023 год

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

1. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Камчатская Энергетическая Компания» на 2023 год

Яковлева В.А. – Службой не открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Камчатская энергетическая компания» на 2023 год по заявлению организации, в связи с нарушением порядка размещения предложений в рамках Стандартов раскрытия информации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Камчатская энергетическая компания» на 2023 год на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э).

Общество впервые обратилось в Службу для установления в 2023 году, который является первым годом регулирования.

При определении величины необходимой валовой выручки на 2023 год ООО «Камчатская энергетическая компания» применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2023 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

– технологические потери электрической энергии в сетях – 1,444 млн. кВтч (или 7,36 % к отпуску в сеть);

– полезный отпуск электрической энергии потребителям – 1,809 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 1,809 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Камчатская энергетическая компания» на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год

тыс.руб.

№ пп	Наименование расхода	Принято РСТ Камчатского края на 2023 год
1	2	3
1	Сырье, основные материалы	6
2	Вспомогательные материалы	8
3	Работы и услуги производственного характера	470
4	Энергия	1 604
5	Средства на оплату труда	893
6	Отчисления на социальные нужды	263
7	Амортизация	100
8	Прочие расходы	91
9	Услуги банка	6
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 966

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «Камчатская энергетическая компания» без учета оплаты потерь определена экспертом на 2023 год в размере 1 362 тыс. руб.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Камчатская энергетическая компания» эксперт Службы предлагает утвердить на 2023 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Камчатская энергетическая компания»	2023	428 916	887	1,640	428 916	887	1,640

ООО «Камчатская энергетическая компания» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки.

Замечания и возражения по проекту решения Службы не представлены.

На Правлении Службы Генеральный директор Пасечников Константин Валерьянович выразил возражения по статье «Арендная плата электросетевого оборудования» и обратился с просьбой перенести рассмотрения вопроса с целью предоставления необходимых документов для ее расчета.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 03.11.2022 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Г.А. Постовалова выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. ООО «Камчатской энергетической компании» представить в Службу до 08 ноября 2022 года справку о балансовой стоимости электросетевого хозяйства от арендодателя.

2. Вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Камчатская Энергетическая Компания» на 2023 год перенести на заседание Правления Службы назначенное на 09 ноября 2022 года.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «PCO «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

Болелая Г.В. - Ввиду неявки представителя ООО «PCO «Силуэт», а также отсутствия письменного согласия организации рассмотрения вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «PCO «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» без участия представителей ООО «PCO «Силуэт» предлагаю перенести рассмотрение вопроса на 09.11.2022.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «PCO «Силуэт»

потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» на 09 ноября 2022 года.

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

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращений АО «Южные электрические сети Камчатки» от 29.04.2022 № 02-04/1967 (вх. от 29.04.2022 № 90/1694), от 17.06.2022 № 02-04/2632 (вх. от 20.06.2022 № 90/2266) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – ТСО) на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа на 2019 - 2023 годы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	10,606	10,018	-0,588	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	10,593	10,005	-0,588	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,606	1,974	-0,588	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	24,6	24,6	0,00	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	7,987	8,031	0,044	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	5,472	5,521	-0,049	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	150 237*	136 139*	-14 097	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	147 248	135 483	-11 765	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	56 985	55 416	-1 568	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	24 116	20 976	-3 140	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	61 160	55 450	- 5 710	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	54 385	47 533	-6 852	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 989	3 641	- 1 348	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	819	159	-660	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4 170	3 482	-688	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	3 363	0,00	-3 363	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	1 166	1 166	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	18 810,37	16 952,68	-1 857,69	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	118 761	122 047	- 3 217	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	52 452	52 877	-425	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	21 089	19 988	-1 101	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	45 110	45 430	320	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	39 955	39 955	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	452	147	-305	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,00*	3 482	3 482	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*	1 153	1 153	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.	0,00*	-577	-577	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	121 223	120 881	-342	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	3 363	1 166	-2 197	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

* информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 952,68
1 полугодие	16 952,68
2 полугодие	16 952,68
НВВ, тыс. руб.	136 139
1 полугодие	77 022
2 полугодие	59 117
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	8,031
1 полугодие	4,543
2 полугодие	3,487

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседания Правления Службы присутствовала Меламед Е.М. Письменных замечаний и возражений в Службу не поступало.

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

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района, на 2019-2023 годы»

Зенькова У.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращений АО «Южные электрические сети Камчатки» от 29.04.2022 № 02-04/1963 (вх. от 29.04.2022 № 90/1695), от 17.06.2022 № 02-04/2632/1 (вх. от 20.06.2022 № 90/2267) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – ТСО) на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района на 2019 - 2023 годы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии,	тыс. Гкал	5,039	5,039	0,00	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего					
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,015	0,015	0,00	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,024	5,024	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,093	2,093	0,00	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	41,7	41,7	0,00	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	2,931	2,931	0,00	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	1,723	1,768	0,045	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	50 408*	49 261*	-1 147	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	50 460	49 312	-11 765	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 405	18 871	-534	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	9 283	5 815	-3 468	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	20 193	23 553	3 360	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 196	22 425	3 228	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 580	1 073	- 507	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 303	763	-540	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	276	310	34	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (размер корректировки за 2021 год составил 1 134 тыс.руб., которые будут учтены при тарифном регулировании на 2024 год)</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	17 196,90	16 805,58	-391	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	44 009	44 703	694	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	17 058	15 463	-1 595	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 482	7 168	-318	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	19 356*	19 364	8	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 697	18 697	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	152*	285	133	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,00*	763	763	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*	1 519	1 519	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.1	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей	тыс. руб.	0,00	307	307	п. 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний, п. 52 Основ ценообразования
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением ИП, учтенная при установлении тарифов на i-2 год	тыс. руб.	0,00*	-116	-116	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	43 608	43 569	-39	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	39 530	1 134	-38 396	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

*информация представлена в Службу некорректно

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 805,58
1 полугодие	14 586,83
2 полугодие	19 897,06
НВВ, тыс. руб.	49 261
1 полугодие	24 892
2 полугодие	24 369
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,931

Показатель	2023 год
1 полугодие	1,706
2 полугодие	1,225

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 02.11.2022 № 36/4835 (вх. от 02.11.2022 № 90/4100) ТСО уведомило Службу об участии в заседании Правления в формате очного присутствия. Замечаний и возражений в Службу не поступало.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращений АО «Южные электрические сети Камчатки» от 29.04.2022

№ 02-04/1966 (вх. от 29.04.2022 № 90/1696), от 17.06.2022 № 02-04/2632/2 (вх. от 20.06.2022 № 90/2268) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – ТСО) на территории на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района на 2019 - 2023 годы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	34,016	34,016	0,00	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,00	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,689	0,689	0,00	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	33,327	33,327	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	10,843	10,843	0,00	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	32,5	32,5	0,00	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	22,484	22,484	0,00	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	17,475	17,071	-0,404	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель	тыс. Гкал	589 395*	498 558*	-90 837	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	571 135	498 974	-72 161	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	144 897	138 758	-6 139	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	69 118	57 583	-11 536	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	326 524	293 082	-33 442	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	310 364	275 847	-34 517	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	30 595	9 551	-21 044	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	10 572	9 228	-1 343	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	20 023	322	-19 701	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	18 374	17 617	-758	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	<i>Корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>-17 918</i>	<i>-17 918</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний, информация по данной статье расходов</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	<i>значений, учтенных при установлении тарифов</i>					<i>представлена в Службу некорректно (размер корректировки за 2021 год составил «35 837» тыс. руб., размер избыточно полученного дохода будет исключен при тарифном регулировании на 2023 и 2024 год)</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	26 214,20	22 174,11	-4 040,09	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	407 375	396 411	- 10 964	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	131 091	128 222	-2 869	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	64 948	56 889	-8 059	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	210 339	209 479	-320	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	199 624	199 624	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	1 066	295	-807	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,00*	8 541	8 541	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00*	-6 946	-6 946	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	0,00*	432 248	432 248	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	0,00*	- 35 837	- 35 837	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (к снятию при тарифном на 2023 год «17 918» тыс.руб. и в последующие периоды регулирования)

*Информация представлена в Службу некорректно

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

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	22 174,11
1 полугодие	22 174,11
2 полугодие	22 174,11
НВВ, тыс. руб.	498 558
1 полугодие	284 018
2 полугодие	214 540
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	22,484
1 полугодие	12,809
2 полугодие	9,675

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседания Правления Службы присутствовала Меламед Е.М. Письменных замечаний и возражений в Службу не поступало.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

Зенькова У.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 30.04.2014 № 400

«О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращений АО «Южные электрические сети Камчатки» от 29.04.2022 № 02-04/1965 (вх. от 29.04.2022 № 90/1697), от 17.06.2022 № 02-04/2632/3 (вх. от 20.06.2022 № 90/2269) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – ТСО) на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	27,475	26,726	-0,749	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	0,488	0,488	0,00	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	26,987	26,239	-0,748	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	6,857	6,108	-0,749	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	25,4	23,3	-2,1	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	20,130	20,131	0,001	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	14,739	14,739	0,00	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	402 039*	314 551*	-87 488	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	тыс. руб.	347 845	317 110	-30 735	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	123 691	119 096	-4 595	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	48 440	38 941	-9 498	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономических обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	164 579	151 462	-13 117	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	143 454	129 325	-14 130	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	11 135	7 611	-3 524	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 325	7 259	-2 066	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1 810	352	-1 458	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	57 597	0,00	-57 597	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	1 095	1 095	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний, информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	19 971,74	15 625,32	-4 346,42	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2023 год, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	286 044	278 561	- 7 483	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	115 600	113 638	-1 962	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	38 887	35 883	-3 004	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний,

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	133 829	133 651	-178	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	117 796	117 796	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	998	325	-673	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,00*	7 259	7 259	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*	-4 884 (-5 597+714)	- 4 884	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.	0,00*	-4 041	-4 041	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	243 161	277 466	-34 305	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о	тыс. руб.	57 597	1 095	-56 502	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

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

* информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

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

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

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	15 625,32
1 полугодие	15 265,65
2 полугодие	16 189,69
НВВ, тыс. руб.	314 551
1 полугодие	187 695
2 полугодие	126 856
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	20,131
1 полугодие	12,295
2 полугодие	7,836

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседания Правления Службы присутствовала Меламед Е.М. Письменных замечаний и возражений в Службу не поступало.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

7. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2023 год

Зенькова У.В. – вопрос об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2023 год требует доработки, прошу перенести на очередное заседание Правления Службы.

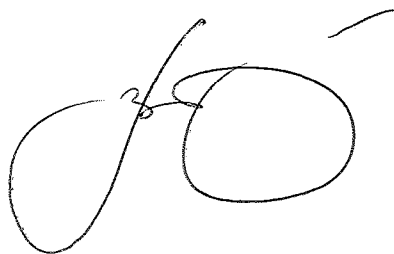
После обсуждения

РЕШИЛИ:

Вопрос об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2023 год перенести на очередное заседание Правления Службы.

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:



А.А. Хоич

**Правление Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края
на 03 ноября 2022 года, 14-00
Адрес места заседания Правления:
г. Петропавловск-Камчатский,
ул. Ленинградская, д. 118, каб. 143**

**ПОВЕСТКА
заседания Правления
Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края
на 03 ноября 2022 года**

№ п/п	Наименование вопроса	ФИО, должность докладчика
1	2	3
1. <i>н/д архив 09.11</i>	Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Камчатская Энергетическая Компания» на 2023 год	Яковлева В.А., заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике
2. <i>н/д архив на 10.11</i>	О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»	Болея Г.В., советник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию
3. <i>199</i>	О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы»	Зенькова У.В., начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию
4. <i>200</i>	О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района, на 2019 - 2023 годы»	Зенькова У.В., начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию
5. <i>201</i>	О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»	Зенькова У.В., начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию
6. <i>202</i>	О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»	Зенькова У.В., начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию
7. <i>архив</i>	Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2023 год <i>перенос</i>	Зенькова У.В., начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию

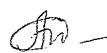
за-е против о воздержаниях - 0



ЯВОЧНЫЙ ЛИСТ
к заседанию Правления Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края
03.11.2022 года 14-00

№ п/п	Ф.И.О.	Занимаемая должность	Подпись
1	Губинский Владимир Александрович	Временно исполняющий обязанности руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края	
2	Лопатникова Марина Викторовна	Заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края	
3	Затюра Ольга Борисовна	Начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края	
4	Колесова Александра Владимировна	Заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края	
5	Зенькова Ульяна Владимировна	Начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края	
6	Хоич Анастасия Анатольевна	Начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края	
7	Елин Даниил Тимофеевич	Заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю	по поручению ВКС
8	Корней Кристина Александровна	Специалист 1 разряда отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю	—
9	Постовалова Галина Андреевна	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики)	вопрос в сфере ЭЭ не рассм.

Секретарь Правления



А. А. Кош

Представляю свою позицию для заочного голосования в связи с невозможностью личного присутствия на заседании Правления 03 ноября 2022 года в 14:00 при рассмотрении следующих вопросов повестки:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы»

- **Голосую «За»** по представленному на ознакомление проекту.

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района, на 2019 - 2023 годы»

- **Голосую «За»** по представленному на ознакомление проекту.

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»

- **Голосую «За»** по представленному на ознакомление проекту.

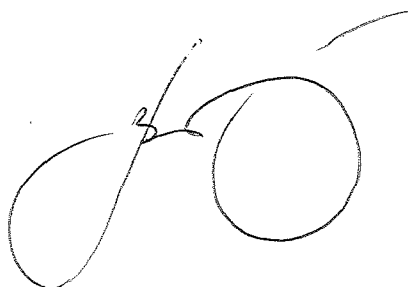
4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

- **Голосую «За»** по представленному на ознакомление проекту.

5. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2023 год

- **Голосую «За перенос рассмотрения»** по представленному на ознакомление проекту.

03.11.2022



В.А. Губинский

Лист голосования

на заседании Правления
Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

«03» ноября 2022 года 14:00

Вопросы, выносимые на заседание Правления, соответствуют повестке заседания Правления

Примечание: в графах для голосования каждый член Правления собственноручно указывает свое решение («за», «против» или «воздержался») по каждому рассматриваемому вопросу и ставит подпись.

члены Правления	Губинский Владимир Александрович	Лопатникова Марина Викторовна	Зенькова Ульяна Владимировна	Затюра Ольга Борисовна	Колесова Александра Владимировна	Хоич Анастасия Анатольевна
По 1-му вопросу	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за перенос
По 2-му вопросу	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за перенос
По 3-му вопросу	за голосование 	за 	за 	за 	за 	за
По 4-му вопросу	за голосование 	за 	за 	за 	за 	за
По 5-му вопросу	за голосование 	за 	за 	за 	за 	за
По 6-му вопросу	за голосование 	за 	за 	за 	за 	за
По 7-му вопросу	за голосование 	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за перенос 	за

**СПИСОК ПРИСУТСТВУЮЩИХ НА ЗАСЕДАНИИ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ
03.11.2022 в 14-00**

№	ФИО (полностью и разборчиво)	Наименование организации	Наименование должности (без сокращений и разборчиво)
1	Мессагер Елена Александровна	ООО "ЮДСК"	Зам. дир. директора по кадровым и финансовым
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АВТОПАРК»

683031, г. Петропавловск-Камчатский,
проспект Карла Маркса, д. 1, тел/факс 30-10-71,
<http://www.avtopark41.ru>, e-mail: Avtopark41@yandex.ru.

24.01.2023г № 12-б
На исх. _____ от _____

**Врио Руководителя Региональной
Службы по тарифам и ценам
Камчатского края
В.А. Губинскому**

Уважаемый Владимир Александрович!

АО «Автопарк», после ознакомления с проектом Постановления региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее Служба) «Об утверждении экономически обоснованного тарифа АО «Автопарк» на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2023 год», выражает своё несогласие с резолютивной частью Постановления.

А именно срок действия тарифа и размер тарифа.

1) Окончание срока действия государственного или муниципального контракта, заключаемого с поставщиком (в том числе с единственным), при осуществлении закупок в сфере перевозок пассажиров, влечёт прекращение действия тарифа (Приложение к постановлению Правительства Камчатского края от 19.12.2022 №694П п.25, подп.4).

АО «Автопарк» с начала 2023 года исполняет Муниципальный контракт № 0138300000422000898.

«Выполнение работ, связанных с осуществлением регулярных перевозок по регулируемым тарифам по муниципальным маршрутам Петропавловск-Камчатского городского округа № 2 «10 километр – ул. Рябиковская (конечная)», № 6к «10 километр – Авача», № 11 «Центральный рынок – Кладбище (конечная)», № 16 «10 километр – Школа № 32», № 23 «10 километр – ул. Космонавтов», № 30 «ул. Ларина (конечная) – УВД - ДК СРВ».

Срок исполнения : январь-февраль 2023 года.

Следовательно, тариф должен быть установлен на срок действия контракта.

2) Размер тарифа установлен методом индексации к тарифу прошлого года с применением индекса потребительских цен, определённого в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на предстоящий период регулирования (год к году). А именно 106%.

АО «Автопарк» (письмо № 8 от 13.01.2023г.) предлагал внести дополнение в проект Постановления Правительства Камчатского края "О внесении изменений в постановление Правительства Камчатского края от 19.12.2022 № 694-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) на услуги перевозчиков, осуществляющих регулярные муниципальные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по регулируемым ценам (тарифам) на территории Камчатского края».

По тексту «с учётом отклонения планируемого индекса цен и фактом индекса цен предыдущего года».

При утверждении тарифа на 2022 год, службой учитывались следующие индексы потребительских цен (далее ИПЦ), ожидаемый 2021 года 106%, плановый 2022 года 104,3%.

При планировании на 2023 год применяются следующие ИПЦ, отчёт 2021 года 108,6%, прогноз 2022 года 115,2%, плановый 2023 года 106%.

Служба не учитывает отклонение ИПЦ прошлых лет. В результате чего АО «Автопарк» понёс убытки за 2022 год, не смог погасить убытки за 2020 и 2021 годы. Практически Общество находится на пороге банкротства. Применяемая индексация тарифа на 2023 год не отражает экономически обоснованные расходы за 2023 год и не возмещает убытки прошлых лет.

Просим Вас при расчете тарифа на 2023 год учитывать фактический индекс потребительских цен 2021 и 2022 года.

С уважением,

Генеральный директор

АО «Автопарк»



Р.Б. Асов

90/245
24 ЯНВ 2023