

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

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

24.11.2023 № 130

13:15

Присутствовали:

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

Болезная  
Галина Валерьевна - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (письменная позиция);

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

Хойч  
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;

Корней  
Кристина Александровна – ведущий специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи).

Приглашенные:

Мурзинцев  
Виктор Юрьевич - генеральный директор АО «ЮОССК»;

Меламед  
Елена Михайловна - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ЮОССК»;

Гнусина  
Марина Ивановна

– начальник управления по экономике АО «ЮЭСК».

### **Повестка:**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2024 – 2028 годы

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

### **СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2024 – 2028 годы

**Каравасва 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 красном 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 заявлений АО «ЮЭСК» от 28.04.2023 №№ 02-04/1904, 02-04/1902, 02-04/1899, 02-04/1903, 02-04/1901 открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза предложений для установления тарифов в сфере теплоснабжения 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:

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

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

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

- индексе 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/Г	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 определил основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, а также размер корректировки ИВВ на 2024 год, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году (таблицы 2-9).

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годов

*Алеутский муниципальный округ*

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к энергетному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	9,459	9,244	-0,215	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 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.3.	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	9,445	9,231	-0,214	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,171	1,914	-0,257	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	%	23,0	20,7	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	7,274	7,316	0,042	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	5,120	4,947	-0,173	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b> <i>*с учетом расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	212 008*	170 623*	-41 385	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	81 969	63 875	-18 094	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	28 018	24 288	-3 730	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических	тыс. руб.	83 308	71 151	-12 157	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования,

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:					п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	49 726	48 506	-1 220	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	443	432	- 11	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	7 909	5 721	- 2 188	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7 010	5 347	-1 663	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	898	373	-525	
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования <i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.				п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
3.	<i>Не учтенная сумма экономически обоснованных расходов (доходов), учет которых должен быть предусмотрен</i>	тыс. руб.	10 805	5588	-5217	п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
4.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	29085,18	23262,04	-5823,14	п. 7 Методических указаний

Таблица 3 - Определение размера корректировки ИВВ на 2024 год, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году

*Алеутский муниципальный округ*

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	132 397	127 724	- 4 673	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	58 578	57 041	-1 537	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний с учетом требований п. 13, 45 Основ
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	23 265	23 162	-103	ценнообразования, 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.	45 978	43 587	- 2 391	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>39 632</i>	<i>37 602</i>	<i>- 2 030</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2022 года	тыс. руб.	152	152	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год	тыс. руб.	3 482	3 482	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.				п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета	тыс. руб.	1 290	1 290	0,00	п. 55 Методических указаний, формула

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 - гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					(26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году	тыс. руб.	121 593	122 136	543	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки ИВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году	тыс. руб.	10 805	5 588	-5 217	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

Таблица 4 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годов.

*Мильковский муниципальный округ*

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	4,889	4,889	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	0,015	0,015	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	4,874	4,874	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,039	2,039	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	41,8	41,8	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	2,835	2,835	0,000	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	1,727	1,727	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*с учетом расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	75 792*	64 043*	-11 749	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	30 818	22 019	-8 799	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	11 094	9 055	-2 039	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	24 781	22 066	-2 715	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 495	19 750	255	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	39	40	- 1	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)



№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 582	1 775	- 807	Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 209	1 668	-541	- в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования 48. 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	372	108	-264	
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.				п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
3.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	5 383	7 994	2 611	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
4.	<i>Не учтенная сумма экономически обоснованных расходов (доходов), учет которых должен быть предусмотрен</i>	тыс. руб.	1134	1134	0,00	<i>п. 13 Методических указаний</i>
5.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	26 724,79	22 579,77	-4 145,02	п. 7 Методических указаний

Таблица 5 - Определение размера корректировки ИВВ на 2024 год, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году.

*Мильковский муниципальный округ*

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 - гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	45 823	49 254	3 431	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	20 599	23 126	2 527	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 455	8 412	-43	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	18 009	19 102	1 093	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	16 821	18 022	1 201	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2022 года	тыс. руб.	293	108	- 185	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предприимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год	тыс. руб.	763	763	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.				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.	- 2257	-2257	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 - гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году	тыс. руб.	40 440	41 261	821	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки ПВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году	тыс. руб.	5 383	7 994	2 611	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

Таблица 6 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годов.

*Иенжинский муниципальный район*

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к энергетному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	33,617	33,985	0,368	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	0,687	0,687	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	тыс. Гкал	4,874	4,874	0,000	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	(полезный отпуск)					
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	10,540	10,540	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	41,8	41,8	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	22,390	22,758	0,368	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	17,424	17,667	0,243	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b> <i>*с учетом расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	726 311*	603 355*	- 122 956	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	230 197	137 312	- 62 885	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	91 909	66 786	- 25 123	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	400 880	378 258	- 22 622	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	335 036	347 597	12 651	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	120	120	0,00	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	21 244	13 917	- 7 327	Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	18 591	12 887	- 5 704	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования 48. 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 653	1 030	- 1 623	
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.				п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
3.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	- 17 918	- 5 000	12 918	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
4.	<i>Не учтенная сумма экономически обоснованных расходов (доходов), учет которых должен быть предусмотрен</i>	тыс. руб.	0	-17 918	- 17 918	<i>п. 13 Методических указаний</i>
5.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	32 434,08	26 506,87	-5 927,21	п. 7 Методических указаний

Таблица 7 - Определение размера корректировки ПВВ на 2024 год, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году.

*Пензенский муниципальный район*

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 4) гр.	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.	421 799	439 288	17 489	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	146 901	144 784	- 2 117	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правила регулирования
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	63 201	61 160	- 2 041	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	216 997	238 644	21 647	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	202 149	223 255	21 106	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2022 года	тыс. руб.	307	307	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предприимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год	тыс. руб.	8 878	8 878	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.				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.	- 60 211	- 60 211	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Корректировка НДС, осуществляемая в	тыс. руб.	45 815	45 815	0,00	п. 55 Методических указаний, формула

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 - гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	связи с неисполнением ИП, учтенная при установлении тарифов на i-2 год					(26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году	тыс. руб.	470 687	469 848	- 839	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки ИВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году	тыс. руб.	-48 888	- 30 560	18 328	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

Таблица 8 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годов.

*Тигильский муниципальный район*

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1. 4.3 к энергетному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	26,505	26,505	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	0,488	0,488	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	26,018	26,018	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	5,993	5,993	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	23	23	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	22,390	22,758	0,368	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	14,502	14,482	-0,02	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*с учетом расходов на теплоноситель</i>	тыс. Гкал	515 284*	359 849*	- 155 436	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	189 572	127 501	- 62 071	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	63 015	45 067	- 17 948	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	214 837	181 581	- 33 257	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	144 930	147 227	2 297	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3 863	3 992	129	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)



№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	17 810	10 773	- 7 038	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	15 740	10 090	- 5 650	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования 48. 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 070	683	- 1 387	
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.				п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
3.	<i>Корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	- 30 050	0,00	- 30 050	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
4.	<i>Не учтенная сумма экономически обоснованных расходов (доходов), учет которых должен быть предусмотрен</i>	тыс. руб.	0	- 5 072	- 5 072	<i>п. 13 Методических указаний</i>
5.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	25 539,02	17 770,53	- 7 768,49	п. 7 Методических указаний

Таблица 9 - Определение размера корректировки НВВ на 2024 год, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году.

Тигильский муниципальный район

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	<b>331 610</b>	<b>307 536</b>	<b>- 24 074</b>	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	128 433	121 747	- 6 686	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неконтрольные расходы	тыс. руб.	40 201	39 892	- 309	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний,
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	160 291	143 212	- 17 079	п. 33 Правил регулирования п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>139 819</i>	<i>122 899</i>	<i>-16 920</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2022 года	тыс. руб.	336	336	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год	тыс. руб.	7 259	7 259	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.				п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	- 1 324	- 1 324	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Корректировка ПЗВ, осуществляемая в	тыс. руб.				п. 55 Методических указаний, формула

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	связи с неисполнением ИП, учтенная при установлении тарифов на i-2 год					(26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году	тыс. руб.	301 560	302 057	497	согласно п. 52 Методических указаний
3.	Размер корректировки ПВВ в 2024 году, расчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году	тыс. руб.	30 050	5 479	-24 570	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2024 – 2028 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2024 год показатели, приведенные в таблице 10.

Таблица 10 - Результаты проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2024 – 2028 годы (2024 год)

<b>Алеутский муниципальный округ</b>		<b>2024 год</b>
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>		<b>23 262,04</b>
	1 полугодие	16 952,68
	2 полугодие	31 473,87
<b>ПВВ, тыс. руб.</b>		<b>170 191</b>
	1 полугодие	70 140
	2 полугодие	100 051
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>		<b>7,316</b>
	1 полугодие	4,137
	2 полугодие	3,179
<b>Мильковский муниципальный округ</b>		<b>2024 год</b>
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>		<b>22 579,77</b>
	1 полугодие	16 805,58
	2 полугодие	30 332,00
<b>ПВВ, тыс. руб.</b>		<b>64 004</b>
	1 полугодие	27 301

	2 полугодие	36 703
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		2,835
	1 полугодие	1,625
	2 полугодие	1,210
<b>Иенжинский муниципальный район</b>		2024 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал		26 506,87
	1 полугодие	22 174,11
	2 полугодие	32 201,71
ЦВВ, тыс. руб.		603 235
	1 полугодие	286 589
	2 полугодие	316 647
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		22,758
	1 полугодие	12,924
	2 полугодие	9,833
<b>Тигильский муниципальный район</b>		2024 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал		17 770,53
	1 полугодие	15 625,32
	2 полугодие	21 100,90
ЦВВ, тыс. руб.		355 856
	1 полугодие	190 312
	2 полугодие	165 545
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		20,025
	1 полугодие	12,180
	2 полугодие	7,845

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ТСО присутствовали на заседании Правления. Особое мнение направлено в Службу письмом от 24.11.2023 № 02/4910.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний не имеет.

После обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2024 – 2028 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления



М.В. Ляматникова

Секретарь Правления



А.А. Хоич

к протоколу заседания Правления от 24.11.2023 № 130

СОГЛАСОВАНО:

Начальник  
отдела по регулированию тарифов на  
тепловую энергию



Г.В. Болелая