

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

28.11.2023 № 134

13:45

Присутствовали:

Лопатникова
Марина Викторовна

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

Болелая
Галина Валерьевна

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

Затюра
Ольга Борисовна

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

Лебедева
Ксения Юрьевна

— консультант 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;

Елин
Даниил Тимофеевич

— заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи).

Повестка:

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

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

СЛУШАЛИ:

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

Яковлева Д.М. – Пересмотрев изменения условных единиц, эксперт Службы предлагает основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, согласно представленной таблицы 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложен ТСО (5 - 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					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	1,705	1,665	0,040	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,705	1,665	0,040	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,317	0,277	0,040	В соответствии с приказом МинЖКХ
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,317	0,277	0,040	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,388	1,388	0,000	В соответствии с пунктом 8 методических указаний
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	1,140	1,149	0,009	п. 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) без учета теплоносителя	тыс. руб.	58 099,41	29 047,90	-29 051,51	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 959,61	6 376,18	-13 358,43	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	6 704,08	1 600,70	-5 103,38	Методических указаний в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.2.2.	Арендная плата (в т.ч. концессионная)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	32,30	58,00	25,70	п. 33 Правил регулирования
2.2.3.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	на уровне фактических расходов за 2022 год. п. 33 Правил регулирования
2.2.3.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	на уровне фактических расходов за 2022 год. п. 33 Правил регулирования
2.2.3.3.	иные расходы	тыс. руб.	32,30	58,00	25,70	на уровне фактических расходов за 2022 год. как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 837,71	1 090,41	-4 747,30	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	172,29	172,29	0,00	п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	575,24	280,00	-295,24	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	24 720,12	23 477,06	-1 243,06	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	23 458,35	22 763,37	-694,98	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)
2.3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 075,98	691,77	-376,21	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)
2.3.3.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7,22	6,32	-0,9	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)
2.3.4.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	178,56	26,72	-151,84	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 381,37	1 362,99	-1 018,38	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 358,23	425,13	-933,10	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.6.	Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2024 год	тыс. руб.	-2 826,57	-4 178,56	-1 351,99	п. 13 Основ ценообразования (корректировка НВВ 2020 года, учтен остаток с учетом индексов дефляторов)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.7.	Размер корректировки ПВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году	тыс. руб.	5 988,09	0,00	-5 988,09	в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний (корректировка ПВВ 2022 года в размере 5 355,59 тыс. руб. в последующих периодах)
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	41 854,59	20 923,36	-20 931,23	п. 7 Методических указаний

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

Таблица 2 - Расчет фактической величины ПВВ за 2022 год, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	24 589,85	24 379,60	-210,25	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	6 684,28	6 684,28	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 425,36	1 424,44	-0,92	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4) 6	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов 7
1	2	3	4	5	6	7
	регулируемые виды деятельности					
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	180,00	0,00	-180,00	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	58,92	58,00	-0,92	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.3.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.3.3.	иные расходы	тыс. руб.	58,92	58,00	-0,92	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	957,02	957,02	0,00	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4) 6	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов 7
1	2	3	4	5	6	7
1.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	172,29	172,29	0,00	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	237,13	237,13	0,00	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	19 571,77	19 380,41	-191,36	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.3.1	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	18 970,28	18 783,89	-186,39	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29)</i>
1.3.2	<i>Расходы на электрическую энергию</i>	<i>тыс. руб.</i>	595,69	590,78	-4,91	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29)</i>
1.3.3	<i>Расходы на теплоноситель</i>	<i>тыс. руб.</i>	5,80	5,74	-0,06	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29)</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2022 года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год Результаты деятельности до перехода к	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования Корректировка с целью учета отклонения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-3 091,56	-3 091,56	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Предписание ФАС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году	тыс. руб.	19 194,30	19 657,60	463,30	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2022 году и утвержденных тарифов на 2022 год
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.	5 988,09	5 355,59	-632,51	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

С учетом изменения условных единиц, на основании представленных данных в Службу, Эксперт предлагает для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2024-2028 год эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2024 год показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2024-2028 год (2024 год)

Показатель	2024 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	20 923,36 0
1 полугодие	16 785,11
2 полугодие	28 378,53
ИВВ, тыс. руб.	29 047,90
1 полугодие	14 984,89
2 полугодие	14 063,01
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,388
1 полугодие	0,893
2 полугодие	0,496

Ввиду изменений условий концессионного соглашения Служба предлагает ООО «Норд Фин» зайти за изменением долгосрочных параметров регулирования.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено письмом от 28.11.2023 № 62.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Рекомендовать ООО «Норд Фин» обратиться в антимонопольный орган, с целью внесения изменений в существенные условия действующего концессионного соглашения.

2. Установить тарифы в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фин» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2024-2028 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления

К.Ю. Лебедева

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела по регулированию
тарифов на тепловую энергию



Г.В. Болшая

Консультант отдела по
регулированию тарифов на тепловую
энергию



Д.М. Яковлева