

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

15.09.2021 № 42

Присутствовали:

- | | |
|---|---|
| Губинский
Владимир Александрович | - врио 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; |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Виноградова
Елена Сергеевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Терещенко
Марина Викентьевна | - консультант отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непродуцированной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Хоич Анастасия
Анатольевна | - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |

**Фисенко
Евгения Викторовна** - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);

**Постовалова
Галина Андреевна** - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» 9 при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики) (письменное мнение).

Повестка:

1. О внесении изменений в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.10.2019 № 191 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020 -2022 годы»

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

2. О внесении изменений в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 - 2022 годы»

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

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №330 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.10.2019 № 191 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020 -2022 годы»

Яковлева В.А. – в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» (далее – СВРЦ) на

2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом предложения Общества об установлении цен (тарифов).

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию АО «СВРЦ» материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также пунктом 5 Регламента 834/18, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018, представлены не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «СВРЦ» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «СВРЦ».

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 года от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

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), Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1).

Для Общества 2022 год – третий год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 годов.

В соответствии приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год», принимаются следующие значения производственных показателей на 2022 год:

- поступление энергии в сеть – 2,384 млн. кВтч;
- полезный отпуск электрической энергии (транзит ПАО «Камчатскэнерго») – 2,384 млн. кВтч, в том числе:
 - на 1 полугодие 2022 года – 1,476 млн. кВтч;
 - на 2 полугодие 2022 года – 0,908 млн. кВтч.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам

тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по корректировке НВВ АО «СВРЦ» на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы

тыс.руб.

Наименование расхода	Предложения Общества на 2022 год	Принято РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонено от предложения Общества (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	3 017	2 853		Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:				
2.1. Отчисления на социальные нужды	508	506		в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закон от 22.12.2020 № 434-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,7 % от расчетного фонда оплаты труда на 2022 год (основание - уведомление Фонда социального страхования от 25.03.2021)
2.2. Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	21	0	в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов
3. Расходы на электрическую энергию (Энергия на технологические цели)	0	0	0	

Наименование расхода	Предложения Общества на 2022 год	Принято РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонено от предложения Общества (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
5. Прибыль на кап.вложения (инвестиционная программа)	0	0	0	Инвестиционная программа отсутствует
7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2020 года)				в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
8. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
ИТОГО необходимая валовая выручка	14 813	13 887	-772	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2020 года представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2020 года как последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования:

тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2020 год	Факт 2020, по данным Общества	Факт 2020 года, принятый РСТ Камчатского края	Показатель корректировки (гр.2-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔP _i) Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	0	0	0	0,00	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э (Предприятием расчеты по корректировке не производились)
2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔN _i)	494	471	375	-119	

Показатель	Утверждено на 2020 год	Факт 2020, по данным Общества	Факт 2020 года, принятый РСТ Камчатского края	Показатель корректировки (гр.2-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	0		0	0	
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей ($\Delta \text{НВВ}^{\text{сод}}$)	2 919	2 936	2 781	138	
5. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям ($\Delta \text{Уi}$)	0	0	0	0	
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)				-5,84	
Итого				12,89	
ИПЦ 2021 года, %				105,2	
ИПЦ 2022 года, %				103,9	
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2021, 2022 гг.				14,09	

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «СВРЦ» определена экспертом на 2022 год в размере 3 394 тыс. рублей.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СВРЦ» эксперт Службы предлагает утвердить на 2022 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	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./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и АО «СВРЦ»	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	677 653	0	1,414	689 233	0	1,438

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 14.09.2021 № 45-ОГМ/6742 представлено согласие на рассмотрение проекта постановления в отсутствие представителей АО «СВРЦ».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, 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 15.09.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, в связи с отсутствием в представленных материалах экспертного заключения (согласно письма). При этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.10.2019 № 191 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020 -2022 годы» согласно предложениям эксперта.

2. В связи с отсутствием отдельного учета по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности и представлением недостоверных сведений согласно части 2 статьи 19.7.1. представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), если обязательность представления сведений предусмотрена нормативными правовыми актами для установления, изменения, введения или отмены регулируемых государством цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного) на продукцию, товары либо услуги, предельных цен (тарифов, расценок, ставок, платы и тому подобного), надбавок (наценок) к ценам (тарифам, расценкам, ставкам и тому подобному) рассмотреть вопрос о принятии мер административного воздействия.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

2.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 - 2022 годы»

Яковлева В.А. – в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом предложения Общества об установлении цен (тарифов).

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «28-Электросеть» материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также пунктом 5 Регламента 834/18, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018, представлены не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «28-Электросеть» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «28-Электросеть».

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 года от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

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), Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1).

Для Общества 2022 год – третий год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 годов.

В соответствии приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год», принимаются следующие значения производственных показателей на 2022 год:

- поступление энергии в сеть в размере 6,956 млн. кВтч;
- потери в электрической сети в размере 0,140 млн. кВтч (или 2,014 % от поступления электрической энергии в сеть);

- отпуск из сети (полезный отпуск) в размере 6,816 млн. кВтч, в т.ч.:
 - поставка собственным потребителям по прямым договорам – 0 млн. кВтч;
 - транзит электрической энергии другим ЭСО – 6,816 млн. кВтч.
- на 1 полугодие 2022 года – 3,570 млн. кВтч;
на 2 полугодие 2022 года – 3,246 млн. кВтч.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по корректировке НВВ ООО «28-Электросеть» на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы

тыс.руб.

Наименование расхода	Предложения Общества на 2022 год	Принято РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонено от предложения Общества (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	9 483	10 426	943	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:				
2.4. Налог на имущество	7	5	-2	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.5. Отчисления на социальные нужды	2 319	2 296	-23	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 32 % по Обществу по итогам 2020 года
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	393	50	-343	в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов
3. Налог на прибыль	138	0	-138	в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, а также данных финансовой отчетности за 2020 год
4. Расходы на электрическую энергию (Энергия на технологические цели)	920	814	48	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, исходя из прогнозируемого объема покупки потерь и тарифа на покупку у ПАО

Наименование расхода	Предложения Общества на 2022 год	Принято РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонено от предложения Общества (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
				«Камчатскэнерго»
5. Прибыль на кап.вложения (инвестиционная программа)	0	0	0	
7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2020 года)	1 553	296	-1 257	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
8. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
ИТОГО необходимая валовая выручка	14 813	13 887	-772	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2020 года представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2020 года как последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования:

тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2020 год	Факт 2020, по данным Общества	Факт 2020 года, принятый РСТ Камчатского края	Показатель корректировки (гр.2-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔP _i) Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	0	0	0	0,00	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э (Предприятием расчеты по корректировке не
2. Корректировка неподконтрольных расходов	2 401	2 404	2 259	-142	

Показатель	Утверждено на 2020 год	Факт 2020, по данным Общества	Факт 2020 года, принятый РСТ Камчатского края	Показатель корректировки (гр.2-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов (производились)
(ΔНРi)					
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	780,69		778,13	2,56	
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей (ΔНВВ ^{сод. i})	13 805	14 691	13 394	410,84	
5. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Δ Уi)	0	0	0	0	
Итого				271,20	
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2021, 2022 гг.				296,43	

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «28-Электросеть» определена экспертом на 2022 год в размере 13 887 тыс. рублей.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» эксперт Службы предлагает утвердить на 2022 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	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 «28-Электросеть»	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	907 470	106	1,999	931 881	135	2,080

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 13.09.2021 № 80 представлено согласие на рассмотрение проекта постановления в отсутствие представителей ООО «28-Электросеть».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, 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 15.09.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

После обсуждения РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 - 2022 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

2. В связи с отсутствием отдельного учета по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности и представлением недостоверных сведений согласно части 2 статьи 19.7.1. представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), если обязательность представления сведений предусмотрена нормативными правовыми актами для установления, изменения, введения или отмены регулируемых государством цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного) на продукцию, товары либо услуги, предельных цен (тарифов, расценок, ставок, платы и тому подобного), надбавок (наценок) к ценам (тарифам, расценкам, ставкам и тому подобному) рассмотреть вопрос о принятии мер административного воздействия.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №330 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы»

Затюра О.Б. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.04.2021 №90.01-03/49 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» (далее – Предприятие или МУП) потребителям Паратунского сельского поселения

Елизовского муниципального района на 2022 год, МУП извещено письмом от 23.04.2021 № 90.01-07/827. На экспертизу в Службу Предприятием представлены заявления от 20.04.2021 № 209 об установлении тарифов и обосновывающие материалы, предусмотренные п. 16, 17 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» действует на основании постановления Главы Паратунского сельского поселения от 12.01.2018 № 21 «Об создании муниципального унитарного предприятия «Паратунское коммунальное хозяйство»».

В соответствии с Уставом одними из видов деятельности организации являются «оказание физическим и юридическим лицам услуг по водоснабжению, водоотведению и теплоснабжению». Устав утвержден постановлением Главы Паратунского сельского поселения от 12.01.2018 № 21 «О создании муниципального унитарного предприятия «Паратунское коммунальное хозяйство»».

В соответствии с учетной политикой МУП «Паратунское коммунальное хозяйство», предприятие обязуется вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, в соответствии с требованиями федерального законодательства.

МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» зарегистрировано в ЕГРЮЛ 13.02.2018. МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» применяет упрощенную систему налогообложения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	183,327	206,607	23,280
	из подземных источников	тыс. куб. м	183,327	206,607	23,280
2	Потери воды	тыс. куб. м	18,333	20,661	2,328
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	164,994	185,946	20,952
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	125,980	124,938	-1,042
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	22,957	28,478	5,521
3.3	прочие	тыс. куб. м	16,057	32,530	16,473

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2020 год – формы 22-ЖКХ (ресурс) и формы 1-водопровод.

Таким образом, отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год принимается экспертом в размере 206,607 тыс. куб. метров. Потери воды в сети – 20,661 тыс. куб. м (10,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2020-2022гг.). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принимается в размере 185,946 тыс. куб. метров

Анализ экономической обоснованности расходов.

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (39)$$

где:

OP_{i-0} - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$ - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{CK}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования;

$ИКА_i^{CK}$ - индекс изменения количества активов в i-м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Операционные расходы на 2022 год – 7257,935 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% и на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

Скорректированные расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия составляют 3864,196 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 3,045 кВт.ч/куб.м. (на уровне, принятом при формировании тарифов на долгосрочный период регулирования).

В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 № 41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,590 руб./кВтч (без НДС) по всем уровням напряжения (в соответствии с постановлением Региональной Службы от 31.12.2020 № 444), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,138 руб./кВтч, также по всем уровням напряжения.

Объем электроэнергии принят в размере 629,144 тыс. кВтч.

Таким образом затраты на регулируемый период составили:

Наименование	Ед. изм.	Принято Службой на 2022 год
Удельный расход	кВтч/м ³	3,045
Объем покупной эл/эн	тыс. кВтч	629,144

Стоимость эл/эн.	руб/кВтч	
01.01.-30.06	руб/кВтч	6,708
01.07.-31.12	руб/кВтч	7,365
Затраты на покупку эл/эн	тыс. руб	4427,095

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют 93,180 тыс. руб.

Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год
Налоги и сборы	тыс. руб.	93,180	93,180
водный налог	тыс. руб.	93,180	93,180

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

Водный налог – 93,180 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды. В подтверждение фактических расходов организацией предоставлена декларация по водному налогу.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.

Согласно п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{к}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}} \quad (33)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году, 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 формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в $(i-2)$ -м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в $(i-2)$ -м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на $(i-2)$ -й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при

установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема поданной воды от уровня объема поданной воды, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоснабжение составили - 1018,364 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

НВВ_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2020 год – «минус 715,027» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2021 год – 450,000 тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – 265,027 тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	11121,601
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	185,946
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м ³	58,18
01.07.-31.12	руб./м ³	61,45

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Предприятие предлагает к утверждению на 2022 год тариф на водоотведение в размере – 46,05 руб. куб. м.

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	291,546	270,306	-21,240
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	291,546	270,306	-21,240
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	155,832	168,573	12,741
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	49,039	54,325	5,286
3.3	прочие	тыс. куб. м	86,675	47,408	-39,267

Для формирования тарифов на 2022 год объем стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Анализ объемов принимаемых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия формы 22-ЖКХ.

Анализ экономической обоснованности расходов.

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right] * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \quad (39)$$

где:

OP_{i0} - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$ - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{CK}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования – 2022 – 104,3. Служба определила в соответствии с Прогнозом;

$ИКА_i^{СК}$ - индекс изменения количества активов в i -м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Операционные расходы на 2022 год – 6491,561 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% и на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод от уровня объема принятых сточных вод, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоотведение составили – «минус 239,013» тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta НВВ_i^c = \min \{ 0,12 \cdot НВВ_i^{bc}; \Delta НВВ_p^c \}, (5)$$

где:

$\Delta НВВ_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta НВВ_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$НВВ_i^{bc}$ - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2020 год – «минус 225,000» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 350,000» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – 575,000 тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	8767,547
Объем водоотведения	тыс. куб.м	270,306
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м3	31,47
01.07.-31.12	руб./м3	33,40

МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 15.09.2021 № 500. МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №330 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы» без участия представителей предприятия.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

тариф	Ед. изм.	01.01.2022- 30.06.2022	01.07.2022- 31.12.2022
питьевая вода (питьевое водоснабжение)	руб./м3	58,18	61,45
водоотведение	руб./м3	31,47	33,40

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:

А.А. Хоич